ЛЕНЭНЕРГО

ОСНОВАНО В 1886 ГОДУ

Предварительно утвержден

Решением Совета директоров

ПАО «Ленэнерго» 11.05. 2017 г.

Протокол №35 от 16.05. 2017 г.

Утвержден

Решением Общего собрания акционеров

ПАО «Ленэнерго» 14.06 2017 г.

Протокол № 1/2017 от 14.06 2017 г.

Годовой отчет

публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго»

за 2016 год

Исполняющий обязанности

генерального директора ПАО «Ленэнерго» Р.Н. Бердников

Главный бухгалтер ПАО «Ленэнерго» Г.В. Кузнецова

г. Санкт-Петербург

2017 г.

РАЗДЕЛ 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ 3
1.1. Общие сведения. Характеристика активов и ключевые показатели. 3
1.2. Структура и география деятельности Компании 10
1.3. Основные события отчетного периода 11
РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ 17
2.1 Обзор рынка 17
2.2 Миссия и стратегия Компании 25
2.3 Ключевые показатели эффективности 26
2.4 Бизнес-модель 27
2.5 Деятельность по консолидации электросетевых активов 30
РАЗДЕЛ 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 33
3.2. Операционные результаты 45
3.2.1. Оказание услуг по передаче электрической энергии 45
3.2.2. Оказание услуг по технологическому присоединению 56
3.2.3. Прочая деятельность 66
3.3. Финансовые результаты 66
3.4. Инвестиционная деятельность 88
3.5. Техническое переоснащение, развитие и инновации 106
3.5.1. Техническая политика Компании. 106
3.5.2. Инновации и НИОКР 121
3.5.3. Информационные технологии и телекоммуникации 129
3.5.4. Обеспечение надежности и ремонтная деятельность 131
РАЗДЕЛ 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 136
4.1. Корпоративное управление 136
4.2. Управление рисками 193
4.3. Антикоррупционная политика 214
4.4. Ценные бумаги 216
РАЗДЕЛ 5. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ 227
5.1. Управление персоналом 227
5.2. Экологическая политика 239
5.3. Ответственное ведение бизнеса в области закупок 242
5.4. Система менеджмента качества 246
5.5. Внешние коммуникации 258
5.6. Обеспечение безопасности экономической деятельности 260
РАЗДЕЛ 6. ПРИЛОЖЕНИЯ 267

РАЗДЕЛ 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

1.1. Общие сведения. Характеристика активов и ключевые показатели
1.2. Структура и география деятельности Компании
1.3. Основные события отчетного периода

1.1. Общие сведения. Характеристика активов и ключевые показатели.

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» — одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России. ПАО «Ленэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Ленинградской области и города Санкт-Петербург.

ПАО «Ленэнерго» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации № 992 (от 14.08.1992 г.), № 923 (от 15.08.1992 г.), № 1334 (от 05.11.1992 г.), зарегистрировано решением Регистрационной палаты мэрии Санкт-Петербурга от 22 января 1993 года № 2518. Общество — правопреемник государственного предприятия энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Основные виды деятельности Общества:

- оказание услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

В соответствии с Постановлением ФЭК России от 19.12.1997 г. № 127/8 ПАО «Ленэнерго» включено в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии».

Тарифы на оказываемые Обществом услуги устанавливаются государством — региональными регуляторами в рамках решения Федеральной антимонопольной службы.

Сегодня ПАО «Ленэнерго» обслуживает емкий рынок — территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области общей площадью 85,3 тыс. кв. км, где проживает 7,0 млн. человек (4,8 % всего населения страны).

Площадь СПБ – 1,4 тыс. км кв.
Площадь Ленинградской области: 83,9 тыс. км кв.
Население региона: 7,0 млн чел.
% от населения РФ: 4,8%

Среднесписочная численность персонала за 2016 год составила 6216.5 чел.

Историческая справка:

1886

16 июля 1886 года император Александр III утвердил Устав «Общества электрического освещения», учрежденный Карлом Сименсом. Этот день принято считать началом «электрической» эры – датой основания ПАО «Ленэнерго».

1917

16 (29) декабря 1917 «Общество 1886 года» национализировано.

1926

19 декабря 1926 года вошла в строй первая и самая мощная в те годы гидроэлектростанция страны – Волховская ГЭС.

1932

После нескольких преобразований и смены названий в 1932-м предприятие получило имя, которое носит до сих пор – «Ленэнерго».

1933

19 декабря 1933 года состоялся торжественный пуск Нижне-Свирской ГЭС – первой в мире электростанции, построенной на плывущем грунте – девонских глинах. Энергия ГЭС передавалась в Ленинград на подстанцию Чесменская по впервые сооруженной в нашей стране линии электропередачи напряжением 220 кВ и протяженностью 240 километров.

1941-1945

Военные годы и годы блокады Ленинграда для «Ленэнерго» - отдельная страница в летописи петербургской энергетики. Более 1500 энергетиков погибли, защищая блокадный город или поддерживая работу энергосистемы.

1942

Зимой 1942 года сотрудники «Ленэнерго» проложили в блокадный Ленинград четыре нитки кабеля напряжением 10 кВ. Этот кабель, длиной более 100 километров, позже был назван «кабелем жизни» - именно благодаря этому уникальному техническому решению была прорвана энергетическая блокада и Ленинград выстоял.

1949

Во время Великой Отечественной войны «Ленэнерго» понесло значительный ущерб – были утеряны 2/3 мощности энергосистемы. Но уже в 1949 году благодаря самоотверженному труду энергетиков мощность и выработка электроэнергии достигли довоенного уровня.

1964

28 областных энергетических эксплуатационных управлений сельского хозяйства «Сельэнерго» ликвидированы, на их базе организованы 8 предприятий электрических сетей «Ленэнерго».

1965

С 1965 года началось формирование основной системообразующей электрической сети напряжением 330 кВ. Введены подстанции «Восточная», «Чудово», «Южная» с линиями 330 кВ.

1992

В 1992 году в результате приватизации учреждено Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

2000

С 2000 по 2005 год в петербургской энергосистеме построено 5 новых системообразующих подстанций 110 кВ, реконструировано более 120 километров тепловых и десятки тысяч километров электрических сетей.

2005

ОАО «Ленэнерго» реорганизовано путем выделения следующих компаний: ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Петербургские магистральные сети».

2008

Город Санкт-Петербург приобрел блокирующий пакет в уставном капитале Компании.

2010

В рамках создания единой электросетевой компании ОАО «Ленэнерго» приобрело ЗАО «ЦЭК» (96,95 % от УК) и ЗАО «Курортэнерго» (98,13 % от УК).

2011

С 01.01.2011 г. ОАО «Ленэнерго» перешло на новую систему долгосрочного тарифного регулирования RAB

(Regulatory Asset Base – регулируемая база инвестированного капитала), основной целью которой является привлечение инвестиций в расширение и модернизацию инфраструктуры

2012

Агентство стратегических инициатив выбрало ОАО «Ленэнерго» партнером по реализации дорожной карты проекта «Повышения доступности энергетической инфрастуктуры». В рамках проекта на базе ОАО «Ленэнерго» отрабатываются механизмы модернизации системы технологического присоединения, предназначенные для реализации на национальном уровне.

2014

Создание ПАО «Федеральный испытательный центр», который станет первым в стране центром, ориентированным на испытания высоковольтной техники.

В декабре 2014 году введен в эксплуатацию Учебный комплекс в поселке Терволово Гатчинского района, который представляет собой учебное здание из 12 специализированных классов и 2 тренажерных комплекса круглогодичного функционирования, сетевой полигон 0,4, 10, 35 и 110 кВ и подстанционный полигон 110/35/10 кВ.

2015

На базе ПАО «Ленэнерго» произошла консолидация крупнейших игроков рынка передачи электроэнергии Санкт-Петербурга и Ленинградской области: АО «Санкт-Петербургские Электрические Сети» и ОАО «Петродворцовая электросеть».

Территория обслуживания

ПАО «Ленэнерго» является региональной распределительной сетевой компанией. ПАО «Ленэнерго» осуществляет деятельность на территории двух субъектов Федерации с раздельным регулированием – г. Санкт-Петербург и Ленинградской области.

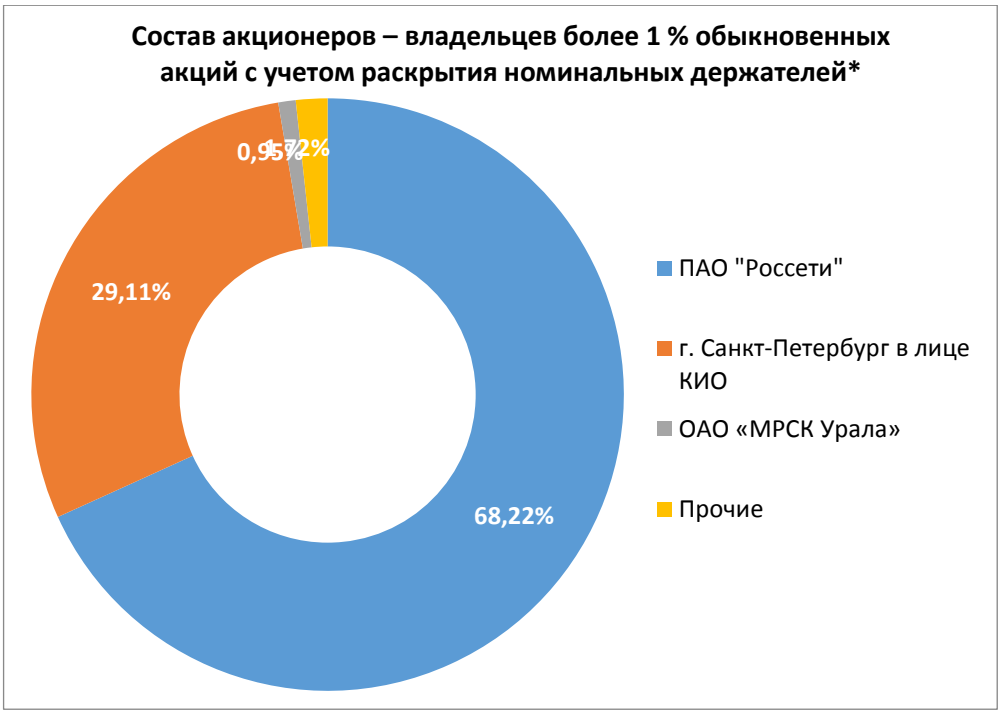
В настоящий момент ПАО «Ленэнерго» является самой крупной сетевой компанией на территории региона и осуществляет технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4-110 кВ к собственным сетям. Наряду с ПАО «Ленэнерго» деятельность по присоединению потребителей на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области осуществляют:

- МЭС Северо-запада филиал ПАО «ФСК ЕЭС»
- АО «Ленинградская областная управляющая электросетевая Компания» (АО «ЛОЭСК»)

ряд смежных сетевых компаний, сферы ответственности которых закреплены постановлениями правительств соответствующих субъектов РФ.

Структура акционерного капитала

Структура акционеров – владельцев более 1% обыкновенных акций с учетом раскрытия номинальных держателей*



Структура акционеров – владельцев более 1% от УК с учетом раскрытия номинальных держателей*

Структура акционерного капитала приведена на последнюю дату закрытия реестра 06.07.2016 (перед ВОСА 29.08.2016) с учетом раскрытия номинального держателя

Информация о листинге и рыночной капитализации

Обыкновенные и привилегированные акции ПАО «Ленэнерго» включены в котировальный список II уровня.

Наименование	Код ценной бумаги	Котировальный список	Дата начала торгов
Обыкновенные акции	LSNG	Третий уровень	16.07.2003
Привилегированные акции типа А	LSNGP	Третий уровень	16.07.2003

С 31.01.2017 г. обыкновенные и привилегированные акции ПАО «Ленэнерго» переведены из раздела Второй уровень в раздел Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа, в связи с несоответствием ценных бумаг, которые были включены во Второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ" при формировании "09" июня 2014 года, требованиям Правил листинга (несоблюдение требований по корпоративному управлению).

Агентство	**Рейтинг по международной шкале**	**Дата присвоения**	**Дата рейтингового действия**	**Прогноз**
Moody’s Investors Service	Ba2	18 ноября 2009 г.	27.04.2016	стабильный

В марте 2016 года рейтинговое агентство Moody’s отозвало рейтинг долгосрочной кредитоспособности по национальной шкале Aa2.ru. Действия агентства связаны с прекращением присвоения рейтингов Российской Федерации по национальной шкале. Решение об отзыве рейтингов агентства по национальной шкале не повлияло на их присвоение по международной шкале.

В апреле 2016 года рейтинговое агентство Moody’s подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Ленэнерго» по международной шкале.

Рыночная капитализация по состоянию на 31.12.2016г. – 13 335 млн руб.

Информация о суммах выплаченных дивидендов за период с 2013 по 2015 г.

Вид дохода	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
Обыкновенные акции, тыс. руб.	63 658,38	0	0
Привилегированные акции, тыс. руб.	40 459,87	0	0

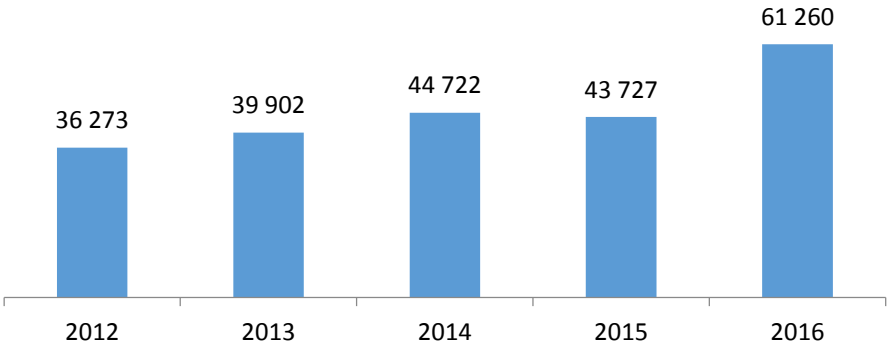
Причины невыплаты объявленных дивидендов за 2013 г.:
- не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов

ключевые показатели деятельности за 5 лет

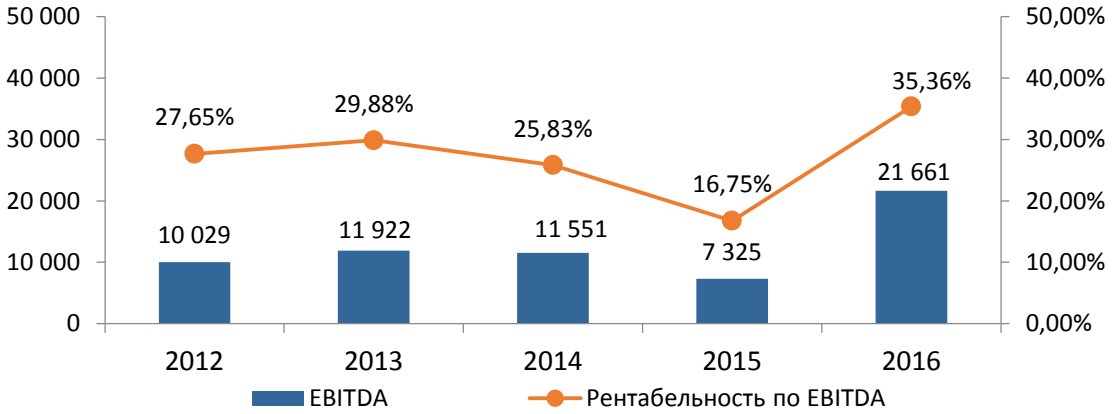
Показатель	Единица измерения	2012	2013	2014	2015	2016	2016 к 2012, % (если не указано иное)
Установленная мощность	МВА	21 952	23 059	23 951	24 321	24 977	↑13,8%
Воздушные линии по цепям 0,4-110 кВ	км	40 053	40 408	41 832	42 181	43 291	↑8,1%
Кабельные линии по цепям 0,4-110 кВ	км	20 400	21 156	21 567	22 161	22 503	↑10,3%
Подстанции 35-110 кВ	шт.	377	379	379	386	386	↑2,4%
Трансформаторные подстанции 6-35 кВ	шт.	15 025	15 531	16 233	16 564	17 765	↑18,2%
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	30 007	29 613	28 680	28 249	29 007	-3,3%
Потери электроэнергии	%	10,37%	10,11%	11,06%	12,23%	11,53%	+1,16 п.п.
Присоединенная мощность	МВт	523	771	679	380	725	+38,7%
Выручка от реализации продукции	млн руб.	36 273	39 902	44 722	43 727	61 260	+68,9%
EBITDA**	млн руб.	10 029	11 922	11 551	7 325	21 661	+116,0%
Рентабельность по EBITDA	%	27,65%	29,88%	25,83%	16,75%	35,36%	+7,71 п.п.
Чистая прибыль	млн руб.	1 042	425	-7 968	-5 916	7 561	+625,5%
Рентабельность по ЧП	%	2,87%	1,06%	-17,82%	-13,53%	12,34%	+9,47 п.п.
Капитальные вложения	млн руб.	14891	18729	23411	6741	22 210	+49,2%
Ввод трансформаторной мощности	МВА	1711	907	1405	211	844	-50,7%
Ввод линий электропередачи	*км*	1581	1846	2490	452	2 147	+35,8%

Примечания:
* Показатели Выручка, EBITDA, EBITDA margin, Чистая прибыль, Рентабельность по Чистой прибыли за 2012-2016 годы отражены согласно годовой бухгалтерской отчетности с учетом ретроспективного отражения данных
** Показатель EBITDA (здесь и далее по тексту) отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014-2016 годы)

Выручка, млн. руб.

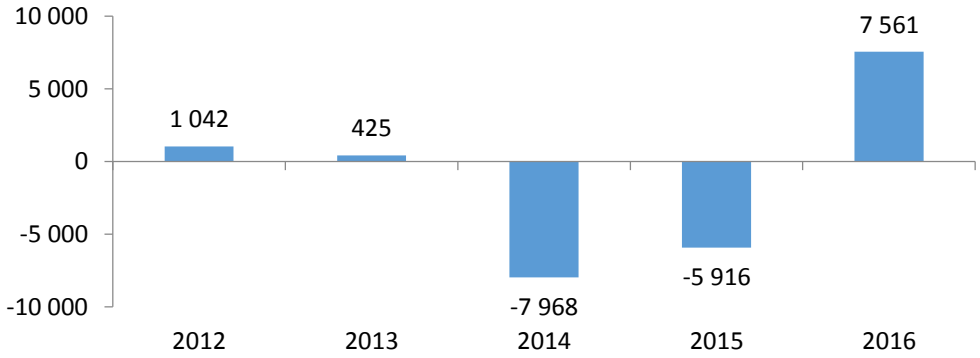


EBITDA, млн. руб., Рентабельность по EBITDA



* Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014-2016 годы)

Чистая прибыль, млн. руб.



* Показатели за 2012-2015 годы на диаграммах - согласно годовой бухгалтерской отчетности Общества с учетом ретроспективного отражения данных

Ключевые операционные и финансовые показатели

Показатель	Единица измерения	2012	2013	2014	2015	2016	2016 к 2012, % (если не указано иное)
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	30 007	29 613	28 680	28 249	29 007	-3,3%
Потери электроэнергии	%	10,37%	10,11%	11,06%	12,23%	11,53%	+1,16 п.п.

Присоединенная мощность	МВт	523	771	679	380	725	+38,7%
Выручка от реализации продукции, в том числе:	млн руб.	36 273	39 902	44 722	43 727	61 260	+68,9%
от услуг по передаче электроэнергии	млн руб.	28 816	33 207	36 261	40 684	54 437	+88,9%
от услуг по технологическому присоединению	млн руб.	7 282	6 515	8 249	2 865	6 485	-10,9%
от прочей деятельности	млн руб.	175	180	212	177	338	+93,1%
Себестоимость, коммерческие и управленческие расходы	млн руб.	32 830	36 429	39 257	44 071	49 296	+50,2%
Прибыль от продаж	млн руб.	3 443	3 473	5 466	-344	11 965	+247,5%
Прибыль до налогообложения	млн руб.	1 962	1 444	-8 793	-6 529	10 214	+420,5%
Чистая прибыль	млн руб.	1 042	425	-7 968	-5 916	7 561	+625,5%
Рентабельность собственного капитала ROE**	%	1,57%	0,56%	-10,78%	-6,40%	6,45%	+4,88 п.п.
EBITDA***	млн руб.	10 029	11 922	11 551	7 325	21 661	+116,0%
EBITDA margin	%	27,65%	29,88%	25,83%	16,75%	35,36%	+7,71 п.п.
Соотношение собственного и заемного капитала	-	1,42	1,06	0,77	1,39	1,79	+0,37 п.
Чистый долг****	%	22 360	23 722	45 546	10 172	24 302	+8,7%
Чистый долг/EBITDA	-	2,23	1,99	3,94	1,39	1,12	-1,11 п.

Примечания:

* Показатели за 2014-2016 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

** Показатель ROE (рентабельность собственного капитала) рассчитан в соответствии с методикой, рекомендованной Департаментом финансов ПАО «Россети» при подготовке годового отчета за 2016 год по формуле:

ROE = (Чистая прибыль /Среднее значение собственного капитала)*100% = [стр. 2400 ф.2 / ((стр. 1300 ф.1 отчет + стр. 1300 ф.1 баз.) / 2))*100%

*** Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014–2016 годы)

**** Величина Чистого долга рассчитана как сумма долгосрочных и краткосрочных заемных средств (строк баланса 1410 и 1510), включая задолженность по процентам, за вычетом денежных средств (строка 1250 баланса) и краткосрочных финансовых вложений (строка 1240 баланса).

Характеристика активов

Динамика активов в 2012-2016 гг.:

Показатель	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016
Установленная мощность	МВА	21 952	23 059	23 951	24 321	24 977
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по трассе	км	36 859	37 214	38 396	38 945	40 053
ВЛ 110 кВ	*км*	*4 611*	*4 612*	*4 676*	*4 675*	*4 720*

ВЛ 35 кВ	*км*	*3 027*	*3 027*	*3 027*	*3 051*	*3 040*
ВЛ 6-10 кВ	*км*	*17 357*	*17 487*	*17 843*	*17 976*	*18 260*
ВЛ 0.4 кВ	*км*	*11 864*	*12 088*	*12 851*	*13 244*	*14 033*
Воздушные линии 0,4–110 кВ, по цепям	км	40 053	40 408	41 832	42 181	43 348
ВЛ 110 кВ	*км*	*7 132*	*7 133*	*7 260*	*7 258*	*7 349*
ВЛ 35 кВ	*км*	*3 678*	*3 676*	*3 675*	*3 703*	*3 706*
ВЛ 6–10 кВ	*км*	*17 376*	*17 507*	*17 863*	*17 976*	*18 260*
ВЛ 0,4 кВ	*км*	*11 867*	*12 093*	*13 034*	*13 244*	*14 033*
Кабельные линии 0,4–110 кВ	км	20 400	21 156	21 567	22 161	22 498
КЛ 110 кВ	*км*	*168*	*217*	*217*	*242*	*249*
КЛ 35 кВ	*км*	*376*	*353*	*353*	*355*	*349*
КЛ 6–10 кВ	*км*	*13 870*	*14 502*	*14 844*	*15 113*	*15 412*
КЛ 0,4 кВ	*км*	*5 987*	*6 085*	*6 153*	*6 451*	*6 488*
Подстанции 35–110 кВ	шт./ *МВА*	377/13 969	379/14 570	379/14 692	386/14 894	386/15 168
Подстанции 35 кВ	*шт./МВА*	*170/2 254*	*169/2 302*	*169/2 302*	*174/2 404*	*174/2 606*
Подстанции 110 кВ	*шт./МВА*	*207/11 715*	*210/12 268*	*210/12 390*	*212/12 490*	*212/12 561*
Трансформаторные подстанции (ТП) 6–35 кВ	шт./ *МВА*	15 025/7 983	15 531/8 489	16 233/9 259	16 564/9 427	17 765/9 810

1.2. Структура и география деятельности Компании

Приводится структура Компании с выделением филиалов и ДЗО.

В группу компаний ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31.12.2016 г. входят следующие филиалы:

Филиал	ВЛ_по цепям	ВЛ_по трассе	КЛ	МВА	Численность
«Выборгские электрические сети»;	8278.7	7488.8	161.8	1706	575
«Гатчинские электрические сети»;	7518.1	6877.9	226.5	1874	550
«Кабельная сеть»;	58.7	58.7	19404.4	7086	1 410
«Кингисеппские электрические сети»;	7840.8	7459.2	46.6	1194	487
«Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети»;	2221.4	1415.8	572.1	10203	867
«Новоладожские электрические сети»;	6863.9	6475.4	119.97	953	550
«Пригородные электрические сети»;	4455.3	4453.3	1389.2	684	440
«Тихвинские электрические сети»;	4944.4	4714.4	40.0	620	341
«Дирекция строящихся объектов»	0	0	0	0	88
«Энергоучет»*	0	0	0	0	0

*деятельность не осуществляет

По состоянию на 31.12.2016 в группу компаний ПАО «Ленэнерго» входили следующие юридические лица:

1. **Закрытое акционерное общество «Курортэнерго».**

Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 98,13% (99,75% от АО).

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям
- уличное освещение

2. **Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт».**
   Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 100%.

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по СМР и ПИР для абонентов Курортного района Санкт-Петербурга.

3. **Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго».**
   Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 100%.

Основные виды деятельности:

- Очное и заочное обслуживание потребителей услуг: Call-центр, Центр обслуживания клиентов;
- Проведение обследований электроустановок потребителей ;
- Реализация коммерческих проектов;
- Выявление и ликвидация бездоговорного потребления электроэнергии

4. **Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания».**
   Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 96,95% (98,93% от АО).

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям
- уличное освещение

5. **Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»**
   Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 100%

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям

6. **Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»**
   Доля участия ПАО «Ленэнерго»: 60,1% (80,1% от АО)

Основные виды деятельности:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии
- технологическое присоединение новых потребителей к сетям
- уличное освещение

ПАО «Ленэнерго» обслуживает территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области:

Площадь СПБ – 1,4 тыс. км кв.
Площадь Ленинградской области: 83,9 тыс. км кв.
Население региона: 7,0 млн чел.
% от населения РФ: 4,8%

1.3. Основные события отчетного периода

Период	Описание событий
ЯНВАРЬ 2016	**Потребление в энергосистеме Петербурга и области достигло максимума за три года** 11 января 2016 года установлено одно из самых высоких значений «зимнего максимума» за последние три года в Санкт-Петербурге и Ленинградской области. Энергопотребление достигло 7585 МВт при среднесуточной температуре -16,3 ºС, по оперативным данным системного оператора. «Максимум» 2016 года энергосистема прошла успешно, без серьезных сбоев, влияющих на надежность сети. **Министр энергетики РФ Александр Новак посетил с рабочим визитом «Ленэнерго»** Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак 28 января 2016 года посетил Центр управления сетями «Ленэнерго» и провел производственное совещание с руководством

	ПАО «Россети» и его дочернего предприятия ПАО «Ленэнерго». Глава Минэнерго проверил работу Центра управления сетями «Ленэнерго» – ключевого подразделения сетевой компании, обеспечивающего стабильное прохождение периода пиковых нагрузок энергосистемой Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Исполняющий обязанности генерального директора «Ленэнерго» Роман Бердников доложил главе Минэнерго, что модернизация системы оперативно-технологического управления позволила сетевой компании существенно снизить показатели аварийности и повысить надежность энергоснабжения потребителей. **«Ленэнерго» поздравило ветеранов с Днем снятия блокады Ленинграда** Ветераны-энергетики и сотрудники ПАО «Ленэнерго» 27 января 2016 года приняли участие в Общегородской торжественно-траурной церемонии в честь 72-й годовщины Дня полного освобождения Ленинграда от фашистской блокады. Энергетики возложили венки и цветы к монументу «Родина-мать» и к стеле, посвященной энергетикам, на Пискаревском мемориальном кладбище.
ФЕВРАЛЬ 2016	**«Ленэнерго» и «ПСК» подписали соглашение о заключении договоров в режиме «единого окна»** ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» подписали соглашение о единовременном заключении договоров технологического присоединения и договора энергоснабжения со всеми приложениями. Цель соглашения – упрощение и ускорение процедуры техприсоединения. **«Ленэнерго» получило лицензию на осуществление образовательной деятельности** ПАО «Ленэнерго» получило лицензию на право осуществления деятельности в сфере профессионального обучения и дополнительного образования. Компания вправе выдавать работникам документы установленного образца о профессиональном обучении или дополнительном профессиональном образовании.
МАРТ 2016	**«Ленэнерго» получило премию «Сделано в России» за создание учебного комплекса** 16 марта 2016 года в Государственной думе РФ состоялось награждение лауреатов конкурса «Сделано в России», одним из которых стало ПАО «Ленэнерго». Компания получила диплом в номинации «Лучший проект» за создание и развитие учебного комплекса в Терволово с формулировкой «за высокие показатели качества профессиональной деятельности». **«Ленэнерго» сократило процесс техприсоединения в Ленобласти на один этап** 18 марта 2016 года ПАО «Ленэнерго» презентовало шаги по оптимизации процедуры технологического присоединения на рабочем совещании под патронажем «Агентства стратегических инициатив». В частности, уникальный опыт объединения этапов осмотра энергоустановки и выдачи документов, завершающих процедуру технологического присоединения, успешно зарекомендовавший себя в Санкт-Петербурге, компания распространила на Ленинградскую область. **«Ленэнерго» презентовало клиентские сервисы вице-губернатору Петербурга Александру Говорунову** 28 марта вице-губернатор Санкт-Петербурга – руководитель Администрации Губернатора Санкт-Петербурга Александр Говорунов посетил Центр по работе с клиентами и присоединению ПАО «Ленэнерго». В рамках визита исполняющий обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго» Роман Бердников рассказал Александру Говорунову о деятельности «Ленэнерго» по повышению доступности электросетевой инфраструктуры и познакомил с нововведениями,

	которые позволяют сделать процесс подключения к сетям проще и прозрачнее для заявителя.
АПРЕЛЬ 2016	**«Энергетик Петербурга» удостоен награды конкурса «КонТЭКст»** ПАО «Ленэнерго» получило премию конкурса «КонТЭКст» за выпускаемый компанией ежемесячно альманах «Энергетик Петербурга» в номинации «Социальная энергия» с формулировкой «За лучшее освещение темы «Социально-трудовые отношения в электроэнергетике России». Учредитель номинации – Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл). **«Ленэнерго» проложило кабельные линии 110 кВ по Васильевскому острову для электроснабжения стадиона на Крестовском острове** ПАО «Ленэнерго» завершило прокладку двух кабельных линий 110 кВ от подстанции 330 кВ «Василеостровская» до Невской губы. Линии стали резервными для обеспечения повышенной надежности электроснабжения нового стадиона на Крестовском острове. **«Ленэнерго» досрочно погасило облигации серии Б-04** 19 апреля 2016 года «Ленэнерго» досрочно исполнило обязательства по погашению облигаций серии Б-04. В счет погашения номинальной стоимости облигаций выплачено 3 млрд рублей. Основанием для досрочного погашения облигаций стало решение единоличного исполнительного органа эмитента в лице исполняющего обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго». **Всемирный банк оценил процедуру присоединения к электросетям «Ленэнерго»** 13 апреля 2016 года в ПАО «Ленэнерго» состоялась рабочая встреча представителей Всемирного банка с руководством и клиентами сетевой компании в рамках работы по формированию рейтинга Doing Business. В ходе визита Роман Бердников рассказал экспертам о работе компании по упрощению процедуры технологического присоединения к электросетям. Во встрече также приняли участие представители Министерства энергетики РФ, Министерства экономического развития РФ, Правительства Санкт-Петербурга, АНО «Агентство стратегических инициатив» и АО «Петербургская сбытовая компания».
МАЙ 2016	**«Ленэнерго» в первом квартале 2016 года в 1,5 раза увеличило количество исполненных договоров на техприсоединение** ПАО «Ленэнерго» в 1,5 раза увеличило количество исполненных договоров на технологическое присоединение в первом квартале 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. Всего электросетевая компания подключила к электрическим сетям 3892 заявителей и обеспечила суммарную мощность 66 МВт.
ИЮНЬ 2016	**Министр энергетики Александр Новак провел рабочее совещание в «Ленэнерго»** 6 июня 2016 года Министр энергетики Российской Федерации Александр Новак провел совещание с руководством ПАО «Ленэнерго», посвященное выполнению плана мероприятий, направленных на финансовое оздоровление компании и ее дальнейшее развитие. В совещании также приняли участие руководители ПАО «Россети» и администрации Санкт-Петербурга. **В «Ленэнерго» прошло годовое Общее собрание акционеров** 7 июня 2016 года в Санкт-Петербурге состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Ленэнерго» под председательством заместителя генерального директора по финансам ПАО «Россети» Егора Прохорова. Акционеры ПАО «Ленэнерго» избрали новый Совет директоров Общества. Кроме этого, утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, а также распределение прибыли (в том числе выплата дивидендов) и убытков Общества по результатам 2015 финансового года.

	«Ленэнерго» подписало соглашения с российскими и иностранными партнерами о модернизации сетей Центрального и Курортного районов Санкт-Петербурга на ПМЭФ ПАО «Ленэнерго» на Петербургском международном экономическом форуме 16 июня 2016 года подписало соглашение о сотрудничестве с АО «Шнейдер Электрик» о комплексной модернизации электросетей Курортного и Центрального районов Санкт-Петербурга, а 17 июня – соглашение с ООО «Сименс» о модернизации сетей Центрального района Северной столицы. Также было подписано соглашение о сотрудничестве с АО «ГК «Таврида Электрик», ЗАО «Российская корпорация средств связи», АО ГК «Системы и технологии» о разработке проекта комплексной модернизации электросетей Курортного района. Документы завизированы руководителями компаний. **Даниил Гранин встретился с коллективом «Ленэнерго»** 28 июня 2016 года в исполнительном аппарате ПАО «Ленэнерго» состоялась встреча сотрудников компании с выдающимся писателем и почетным гражданином Санкт-Петербурга Даниилом Александровичем Граниным. С 1937 по 1950 г. он проходил практику и работал в «Ленэнерго». Встреча была приурочена к 130-летию компании.
ИЮЛЬ 2016	**«Ленэнерго» провело Межрегиональные соревнования профессионального мастерства и выставку-форум «Современные тенденции распределительного сетевого комплекса»** С 24 по 29 июля 2016 года на территории учебного-тренировочного комплекса ПАО «Ленэнерго» в Терволово (Гатчинский район Ленинградской области) прошли Межрегиональные соревнования профессионального мастерства, организованные ПАО «Россети». В состязаниях, проводившихся под эгидой акции «Год инженера 2016-2017», приняли участие 15 команд компаний, входящих в группу ПАО «Россети», команды ПАО «НК Роснефть», ОАО «Оборонэнерго» и ГПО электроэнергетики Белоруссии «Белэнерго». Победителей состязаний наградил генеральный директор ПАО «Россети» Олег Бударгин. В рамках соревнований ПАО «Ленэнерго» организовало и провело выставку-форум «Современные тенденции распределительного сетевого комплекса». Главной темой мероприятия стало импортозамещение в области электроэнергетического оборудования в России. Участие в работе выставки-форума приняли более 25 компаний – производителей и поставщиков специальной техники, оборудования и материалов.
АВГУСТ 2016	**В «Ленэнерго» завершился третий сезон студенческих отрядов** В течение полутора месяцев 152 студента со всей России работали в студенческих отрядах ПАО «Ленэнерго». Третий сезон студенческих отрядов, стартовавший в компании 1 июля 2016 года, завершился 12 августа. Торжественная церемония закрытия прошла в учебном комплексе «Ленэнерго» в Терволово. Председателем Совета директоров ПАО «Ленэнерго» избран Олег Бударгин **Члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» на заседании 29 августа 2016 года избрали Председателем Совета генерального директора ПАО «Россети» Олега Бударгина.** Новый состав Совета директоров ПАО «Ленэнерго» избран на внеочередном Общем собрании акционеров компании, которое состоялось ранее, 29 августа 2016 года. Внеочередное собрание акционеров созывалось по инициативе Санкт-Петербурга – акционера ПАО «Ленэнерго», с целью переизбрания своих представителей в Совете директоров. «**Ленэнерго» подписало соглашение с Ассоциацией фермерских хозяйств Ленобласти и Санкт-Петербурга** 31 августа Роман Бердников и президент Ассоциации крестьянских (фермерских) хозяйств, личных подсобных хозяйств и кооперативов Ленинградской области и

	Санкт-Петербурга Михаил Шконда подписали соглашение о сотрудничестве в рамках Государственной программы развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия до 2020 года. Соглашение предусматривает развитие электрических сетей для обеспечения потребностей сельскохозяйственных товаропроизводителей, направленное, в частности, на повышение надежности электроснабжения предприятий агропромышленного комплекса.
СЕНТЯБРЬ 2016	«**Ленэнерго» реализовало возможности завершения процедуры техприсоединения через сайт компании и онлайн-оплаты данной услуги** Благодаря нововведениям клиент может подать уведомление о готовности технических условий с его стороны через онлайн-форму. Упрощение процедуры будет способствовать ускорению процесса исполнения накопленных обязательств по договорам присоединения к электросетям. Также у заявителей появилась возможность удаленно оплачивать услугу, если договор был заключен ранее. **«Ленэнерго» приняло участие во всероссийском фестивале #ВместеЯрче** 3 и 4 сентября 2016 года ПАО «Ленэнерго» приняло участие в мероприятиях всероссийского фестиваля #ВместеЯрче в городе Сосновый Бор (Ленинградская область) и в Санкт-Петербурге. На фестивале состоялось подписание петиции о бережном отношении к электроэнергии, а также была представлена информационная продукция, посвященная электротранспорту. **«Ленэнерго» поздравило ветеранов с Днем прорыва энергетической блокады** 23 сентября 2016 года сотрудники и ветераны ПАО «Ленэнерго» возложили цветы к мемориалу «Разорванное кольцо», а также спустили венки на воду Ладожского озера, по дну которого 74 года назад энергетики проложили кабель, спасший город от энергетической блокады.
ОКТЯБРЬ 2016	**«Ленэнерго» представило проект модернизации электрических сетей Центрального района Петербурга на форуме Rugrids-Electro** ПАО «Ленэнерго» традиционно стало участником международного электроэнергетического форума Rugrids-Electro, проходившего 18-19 октября 2016 года в Москве. Электросетевая компания представила проект комплексной модернизации электрических сетей Центрального района Санкт-Петербурга. **«Ленэнерго» стало лауреатом конкурса «Сделано в Петербурге»** ПАО «Ленэнерго» стало лауреатом конкурса «Сделано в Петербурге» за проект по созданию инфраструктуры зарядных станций для электротранспорта. Награждение победителей состоялось 27 октября 2016 года.
НОЯБРЬ 2016	«**Ленэнерго» подключило стадион на Крестовском острове к электросетям** Дочерняя компания ПАО «Ленэнерго» АО «Санкт-Петербургские электрические сети» обеспечила почти 10 МВт мощности стадиону на Крестовском острове по первой категории надежности. Источником питания стала подстанция №357 «Крестовская». Для создания внешней схемы электроснабжения объекта специалисты АО «СПб ЭС» проложили шесть кабельных линий 10 кВ. **Годовой отчет «Ленэнерго» стал призером XIX ежегодного конкурса годовых отчетов** Годовой отчет ПАО «Ленэнерго» за 2015 год стал призером в номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией до 40 млрд рублей» на XIX ежегодном конкурсе годовых отчетов, организованном Московской Биржей и медиа-группой «РЦБ».
ДЕКАБРЬ 2016	«**Ленэнерго» открыло объединенный диспетчерский пункт юга Ленобласти** ПАО «Ленэнерго» 21 декабря 2016 года открыло объединенный диспетчерский пункт юга (ОДС Юга) Ленинградской области. Благодаря ему диспетчеры централизованно управляют сетями на территории Кингисеппского, Лужского, Сланцевского и Волосовского районов области. Запуск ОДС Юга позволит сократить время устранения технологических нарушений и повысит надежность энергосистемы.

	Глава «Россетей» встретился с ветеранами «Ленэнерго» 23 декабря 2016 года в ПАО «Ленэнерго» состоялась встреча генерального директора ПАО «Россети» Олега Бударгина с ветеранами «Ленэнерго» и Великой Отечественной войны, приуроченная ко Дню энергетика и посвященная памяти трагических событий блокады Ленинграда. В рамках встречи, которая стала уже доброй традицией, состоялся показ фильма «Нити жизни» о подвиге энергетиков по прокладке кабеля для электроснабжения блокадного Ленинграда и строительстве энергомоста в Крым. В мероприятии также приняли участие Роман Бердников и молодые специалисты компании. «**Ленэнерго» открыло первую подземную трансформаторную подстанцию в Центральной части Петербурга** 27 декабря 2016 года Роман Бердников открыл первую подземную трансформаторную подстанцию (ТП) в Центральной части Санкт-Петербурга. ТП установлена в Адмиралтейском районе города возле бывшего особняка барона Штиглица. Работы обеспечили дополнительную надежность электроснабжения потребителей и позволили присоединить к электрическим сетям новых абонентов. Подстанция построена в максимально сжатые сроки: монтаж занял меньше суток, а с учетом подготовительных работ и последующего благоустройства – 3 месяца. **Олег Бударгин подвел итоги исполнения «Ленэнерго» поручений Президента в 2016 году** 30 декабря 2016 года глава «Россетей» провел заседание итогового Штаба по реализации перечня поручений Президента России В.В. Путина по регулированию деятельности и финансовому оздоровлению ПАО «Ленэнерго». Первый заместитель генерального директора «Россетей», исполняющий обязанности генерального директора «Ленэнерго» Роман Бердников рассказал об итогах работы компании в 2016 году и планах на 2017. В частности, в 2016 году «Ленэнерго» завершило все физические работы по подключению действующих потребителей, обязательства перед которыми компания накопила еще с 2001 года. Роман Бердников доложил, что «Ленэнерго» исполнило 38 662 договора, из которых в Санкт-Петербурге – 10 037, в Ленинградской области – 28 625.

РАЗДЕЛ 2. СТРАТЕГИЯ

2.1. Обзор рынка
2.2. Миссия и стратегия Компании
2.3. Ключевые показатели эффективности
2.4. Бизнес-модель
2.5. Открытый диалог с заинтересованными сторонами
2.6. Деятельность по консолидации электросетевых активов

2.1 Обзор рынка

Основные тенденции в мировой экономике и макроэкономическая ситуация в России

В отчетном году макроэкономическая ситуация в РФ оставалась в рамках устоявшегося пост кризисного стагнационного тренда, продолжая реагировать в том числе на глобальные вызовы. Внешний новостной фон для России оказался умеренно позитивным: прошли серии переговоров об ограничении добычи в рамках ОПЕК и других ключевых стран – экспортеров нефти, а также произошли существенные изменения в политических курсах ведущих стран – США и Великобритании. Однако на данный момент рынок нефти продолжает испытывать недостаток спроса при высоком уровне предложения, а результаты политической борьбы еще не определены.

Внутренняя экономическая политика по-прежнему характеризовалась поиском ресурсов для наиболее безболезненного «затягивания поясов» в период низких цен на энергоносители и слабого интереса к развивающимся рынкам в целом. Объем экономики продолжил сжатие, однако темпы значительно снизились – согласно второй оценке ВВП по данным Федеральной службы государственной статистики индекс физического объема ВВП в 2016 году снизился на 0,22%, тогда как в 2015 году снижение составило 2,83%. При этом положительную динамику демонстрировали промышленное производство и инфляция. Последнее заслуга в первую очередь Банка России, для которого уровень цен в экономике является ориентиром для определения денежно-кредитной политики.

В целом можно говорить о появлении первых признаков восстановления экономической активности в отдельных отраслях Российской Федерации, однако общий уровень деловой активности и сопутствующих показателей остается крайне низким. В частности сжатие показали реальные располагаемые денежные доходы населения и, как следствие, оборот розничной торговли, ухудшились показатели внешнеторгового оборота. В условиях сохранения ограниченной доступности долгосрочных финансовых ресурсов продолжилось сокращение инвестиций в основной капитал.

По оценкам Банка России, постепенно в Российской Федерации будет происходить восстановление экономической активности. Инвестиционная активность будет восстанавливаться вслед за улучшением ожиданий относительно перспектив российской экономики, постепенным смягчением условий кредитования и снижением долговой нагрузки.

Динамика макроэкономических показателей России в 2015–2016 годах, %[1]

Показатели	2016 в % к 2015
Реальная начисленная заработная плата	100,6%
Реальные располагаемые денежные доходы	94,1%
Индекс цен производителей промышленных товаров[2]	104,0%
Индекс потребительских цен[2]	107,1%
Импорт[3]	98,1%
Экспорт[3]	80,2%
Оборот розничной торговли	94,8%
Продукция сельского хозяйства	104,8%
Инвестиции в основной капитал[4]	99,1%
Объем (индекс) промышленного производства	101,1%
ВВП[5]	99,8%

Примечания к таблице:

1) Основные экономические и социальные показатели РФ в таблице отражены в соответствии с данными официального сайта Федеральной службы государственной статистики РФ (http://www.gks.ru,

по данным официального доклада "Социально-экономическое положение России", опубликованного на данном ресурсе в сети интернет);

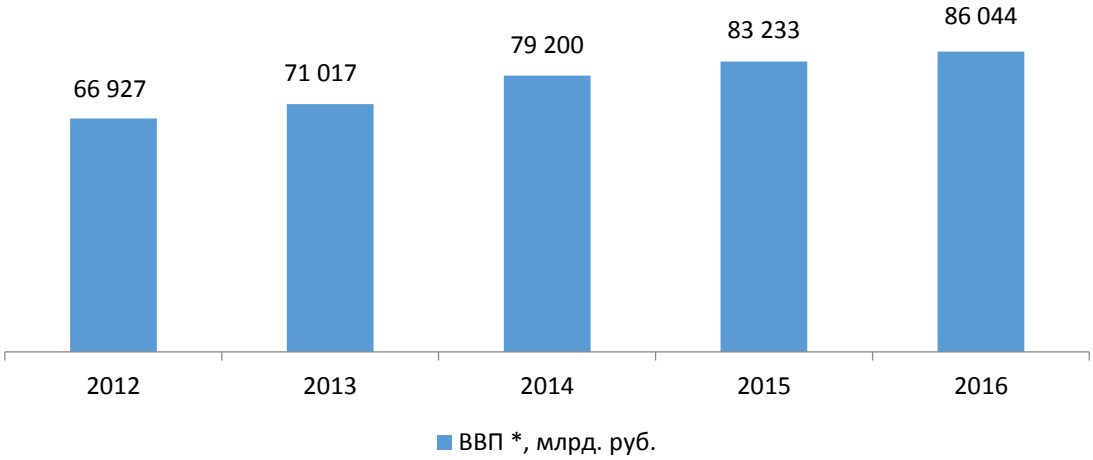
2) Показатели индекса цен производителей промышленных товаров и индекса потребительских цен приведены *в годовом выражении,* за период январь-декабрь 2016 к январю-декабрю 2015;

3) По строкам «импорт» и «экспорт» отражены значения показателей за январь-ноябрь 2016 в % к соответствующему периоду предыдущего года, в фактически действовавших ценах;

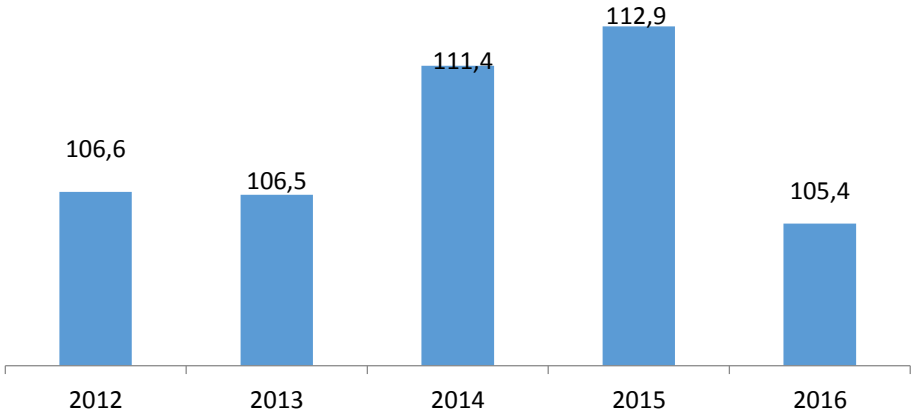
4) По строке «Инвестиции в основной капитал» отражены данные за 2016 в % к предыдущему году в сопоставимых ценах по обновленным 21.03.2017 г. данным Федеральной службы государственной статистики, с учетом уточнения данных по 2015 году на основании годовых отчетов и окончательных расчетов объема инвестиций, не наблюдаемых прямыми статистическими методами;

5) Отражен индекс физического объема в процентах к соответствующему периоду предыдущего года в соответствии со второй оценкой ВВП по данным Федеральной службы государственной статистики РФ.

Динамика ВВП, млрд. руб.



Индекс потребительских цен %**



* Показатель ВВП приведен в текущих (рыночных) ценах, млрд. руб., за 2016 год - в соответствии со второй оценкой ВВП по данным Федеральной службы государственной статистики. Данные за 2012-2015 годы отражены в соответствии со статистическим сборником Федеральной службы государственной статистики «Российский статистический ежегодник 2016» и данными раздела «Национальные счета» официального сайта Федеральной службы государственной статистики с учетом пересмотра динамического ряда по ВВП с 2014 года. (В соответствии с информацией сайта http://www.gks.ru *данные, начиная с 2014 года, включают изменения, связанные с внедрением международной методологии оценки жилищных услуг, производимых и потребляемых собственниками жилья; оценкой потребления основного капитала исходя из его текущей рыночной стоимости; согласованием данных об экспорте и импорте с данными платежного баланса, разработанного по методологии 6 издания "Руководства МВФ по платежному балансу и международной инвестиционной позиции" (РПБ6); актуализацией данных по итогам разработки базовых таблиц "Затраты-выпуск" за 2011 год, включением оценки услуг домашних работников (домашней прислуги), а также внедрением положений СНС 2008 года относительно учета результатов научных исследований и разработок и систем вооружения).*

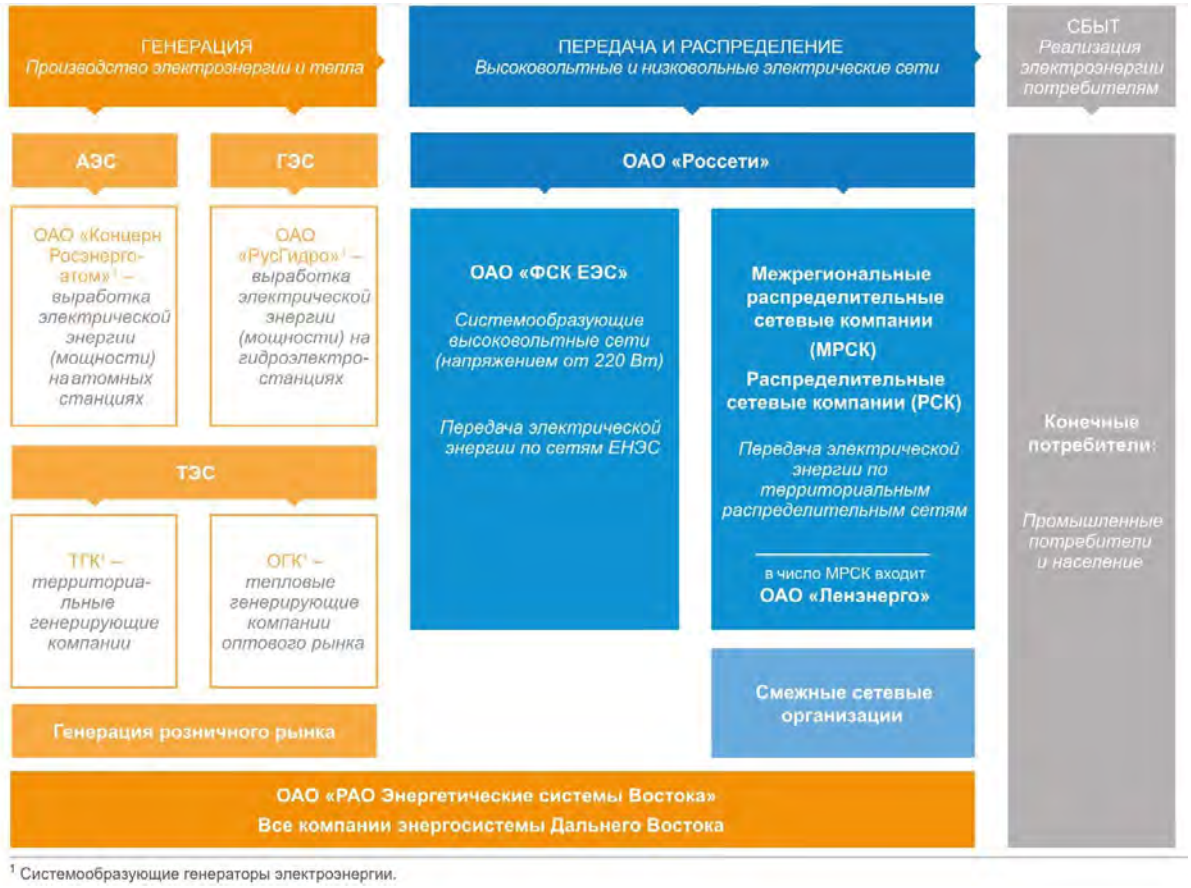
** Показатель ИПЦ на диаграмме - декабрь к декабрю предыдущего года, по данным аналитических таблиц сайта Федеральной службы государственной статистики.

*** Сведения по инвестициям в основной капитал приведены в соответствии с данными Федеральной службы государственной статистики. Данные за 2015 год уточнены на основании годовых отчетов и окончательных расчетов объема инвестиций, не наблюдаемых прямыми статистическими методами.

Положение Компании в отрасли

Структура электроэнергетической отрасли России

Современный электроэнергетический комплекс России включает около 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт, составляющих Единую энергетическую систему.



Единая энергетическая система России состоит из 70 региональных энергосистем, которые, в свою очередь, образуют 7 объединенных энергетических систем (Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада). Энергосистемы ЕЭС России соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220-500 кВ и выше и осуществляют параллельную работу в синхронном режиме.

Основные инфраструктурные организации отрасли

АО «Системный оператор Единой энергетической системы» – специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России. www.so-ups.ru

Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка») – некоммерческая организация, организует функционирование и контроль оптового и розничного рынков электроэнергии. www.np-sr.ru

Группа «Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, управляющий генерирующими и сбытовыми активами в России, а также в странах Европы и СНГ. Компания является единственным российским оператором экспорта-импорта электроэнергии. www.interrao.ru

ПАО «Российские сети» (ПАО «Россети») – оператор энергетических сетей в России и одна из крупнейших электросетевых компаний в мире. Компания управляет 2,3 млн км линий электропередачи, 490 тыс. подстанциями трансформаторной мощностью более 761 ГВА. Имущественный комплекс ПАО «Россети» включает в себя 37 дочерних и зависимых общества, в том числе 14 межрегиональных и магистральную сетевую компанию. Контролирующим акционером является государство в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом РФ. ПАО «Россети» – основной акционер ПАО «Ленэнерго». www.rosseti.ru

Основные показатели электроэнергетической отрасли России

По состоянию на 31.12.2016 общая установленная мощность электростанций страны составляла 243,2 ГВт., что на 2,8% ниже конца 2015 года. Установленная мощность электростанций превышала максимум нагрузки в 1,*** раза.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 3,4 ГВт. Ввод новой мощности в 2016 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4,3 ГВт. Выведено из эксплуатации 3,7 ГВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования.

По типам генерации установленная мощность парка действующих электростанций в 2015 году имела следующую структуру: тепловые электростанции – 67,80%, гидроэлектростанции – 20,34%, атомные – 11,82 %.

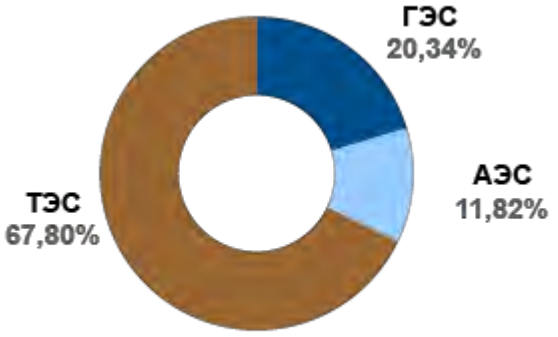
Ежегодно все электростанции страны вырабатывают около триллиона кВт·ч электроэнергии. За отчетный период выработка электроэнергии составила 1 048,5 млрд. кВт•ч , что на 2,1% больше, чем в 2015 году.

По оценке Министерства энергетики в 2016 году доля России в общемировой выработке электроэнергии выросла с 4,4% до уровня в 5,2%., что по-прежнему соответствует пятому месту в мире после Китая, США, Индии и Австралии.

Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России по состоянию на конец 2016 г., %[1]

Структура выработки электроэнергии в ЕЭС России, % (на 01.01.2017 года)

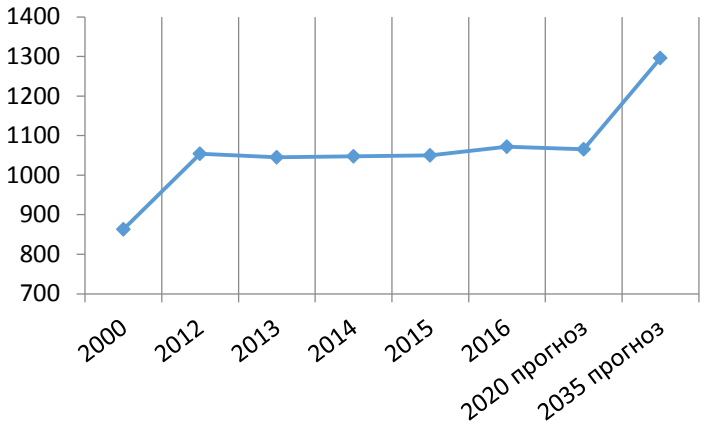
Структура выработки электроэнергии по типам электростанций ЕЭС России по состоянию на конец 2016 г., %[2]



Структура установленной мощности электростанций ЕЭС России, % (на 01.01.2017 года)

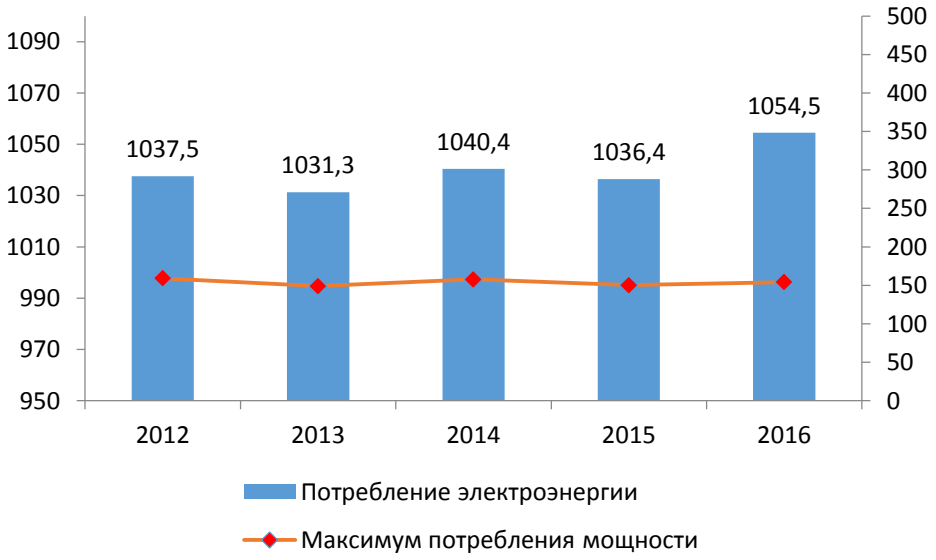
Выработка электроэнергии, млрд кВт*ч

[1] Данные АО «СО ЕЭС» http://so-ups.ru/index.php?id=ees
[2] Данные АО «СО ЕЭС»



*По данным BP, OPEC, EIA, Минэнерго России, ЦДУ ТЭК

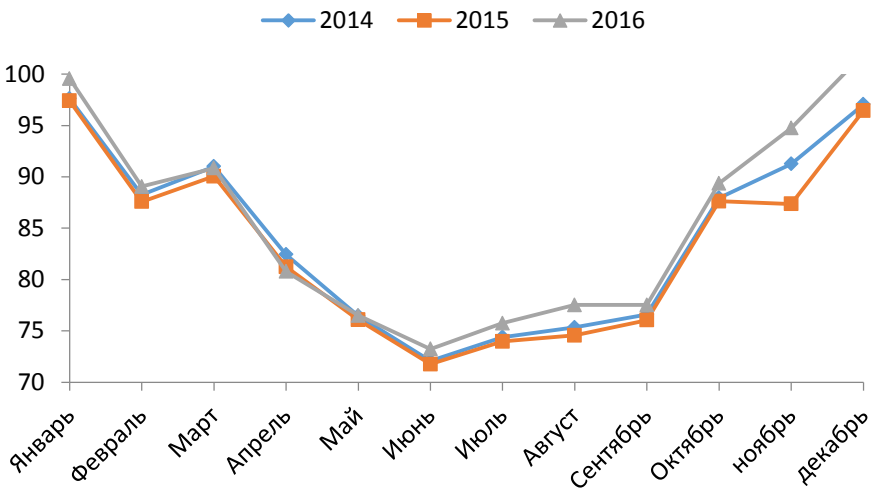
Объемы потребления электроэнергии в 2012–2016 гг., млрд кВт•ч и максимум потребления мощности ЕЭС России, тыс. МВт[3]



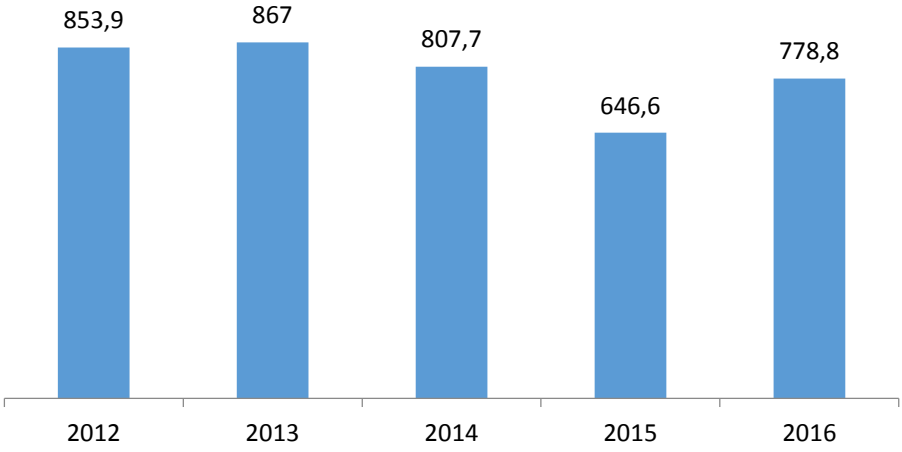
Динамика потребления электроэнергии по ЕЭС России в 2014-2016 гг. по месяцам, млрд кВт•ч[4]

[3] Данные АО «СО ЕЭС»

[4] Презентация Минэнерго - Итоги работы ТЭК России в 2016 году– по 2016 данные предварительные



Динамика инвестиций в развитие генерации и сетевого комплекса, млрд рублей[5]



Объединенная энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят в объединенную энергетическую систему Северо-Запада являясь основой Ленинградского регионального диспетчерского управления.

Энергетическая система Северо-Запада объединяет 8 энергосистем, расположенных на территории 10 субъектов Российской Федерации Северо-Западного федерального округа: Санкт-Петербурга, Мурманской, Калининградской, Ленинградской, Новгородской, Псковской и Архангельской областей, Республик Карелия и Коми, Ненецкого автономного округа.

Суммарная установленная мощность электростанций энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области составляет на 01.02.2016 12915,934 МВт.

В электроэнергетический комплекс Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят 616 линий электропередачи класса напряжения 110–750 кВ общей протяженностью 12126,3 км, 374 трансформаторных подстанции и 28 распределительных устройств электростанций высшим напряжением 110–750 кВ с суммарной установленной мощностью трансформаторов 49584,6 МВА.

Выработка электроэнергии электростанциями энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области за 2016 год составила 60,80 млрд кВт.ч, а электропотребление – 45,08 млрд кВт.ч.

Регионы деятельности Компании

[5] Презентация Минэнерго - Итоги работы ТЭК России в 2016 году. Данные за 2016 год приведены в соответствии с планом по ИПР на 01.10.2016

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - одна из крупнейших распределительно-сетевых компаний России, обслуживающая достаточно емкий рынок – территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основные показатели социально-экономического развития экономики регионов обслуживания ПАО «Ленэнерго» в 2016 году отражены в таблице:

Наименование показателя	Санкт-Петербург	Ленинградская область
Индекс потребительских цен		
Изменение в декабре 2016 г. по сравнению с декабрем 2015 г.,%	105,2	105,7
Справочно: Изменение в декабре 2015 г. по сравнению с декабрем 2014 г.,%	113,2	113,3
Индекс промышленного производства		
Изменение в декабре 2016 г. По сравнению с декабрем 2015 г.,%	107,0	105,5
Справочно: Изменение в декабре 2015 г. По сравнению с декабрем 2014 г.,%	92,7	99,1
Динамика реальных денежных доходов		
Изменение в январе-декабре 2016 г. в сравнении с изменением в январе-декабре 2015 г.	96,9	105,2
Справочно: Изменение в январе-декабре 2015 г. в сравнении с изменением в январе-декабре 2014 г.	98,9	102,5
Исполнение консолидированного бюджета за 2016 г.**, млрд руб., в том числе	-19,3	2,9
Доходы (прирост к аналогичному периоду 2016 г., %)	108,6%	103,1%
Расходы (прирост к аналогичному периоду 2016 г., %)	114,9%	110,8%
Государственный долг субъекта на 31.12.2016, млрд руб. (прирост к 2014 г.,%)	13,8 (93,4%)	6,2 (64,5%)
Внешнеторговый оборот (товары)***, млн. долл. США (за 2016 г.), в том числе:	37 092	5 425
Экспорт*** (прирост к 2015 г.,%)	100,2%	48,0%
Импорт*** (прирост к 2015 г.,%)	105,2%	84,8%
Инвестиции в основной капитал за январь-декабрь 2016 г., млрд руб. (прирост к 2015 г.,%)	582,3 (112,2%)	262,1 (111,6%)
Ввод в действие жилых домов, общей площади, тыс. м. кв. (прирост к 2015 г.,%)	3 116,3 (102,8%)	2 171,7 (93,5%)

* Таблица заполнена по данным Федеральной службы государственной статистики (http://www.gks.ru), в т.ч Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области (до 01.01.2017 – «Петростат», http://petrostat.gks.ru), Комитета финансов Санкт-Петербурга, Официального портала Администраций Ленинградской области (http://lenobl.ru/finance) и Санкт-Петербурга (http://www.gov.spb.ru), данных Министерства экономического развития РФ (http://www.economy.gov.ru), в т.ч. на основании данных оперативной статистической отчетности на момент подготовки отчета.

Методология определения большинства показателей приведена на официальном портале Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области в сети Интернет http://petrostat.gks.ru

Сведения о процентном изменении по показателям таблицы, в том числе отраженные в скобках таблицы (показатели *прироста*), приводятся в соответствии с методологией Федеральной службы государственной статистики по формуле: ***Показатель за отчетный период/Показатель за базовый период*100***

** Показатели исполнения консолидированного бюджета по г. Санкт-Петербургу отражены в соответствии с данными раздела VI «Государственные финансы», таб. «Исполнение консолидированных бюджетов субъектов Российской Федерации» сборника «Социально-экономическое положение Северо-западного федерального округа» по оперативным данным Федерального казначейства. Сведения по

показателям исполнения консолидированного бюджета Ленинградской области отражены в соответствии с данными официального портала Администрации Ленинградской области.
*** Показатели внешнеторгового оборота (в том числе экспорта и импорта и их изменения в %%) отражены на основании оперативных данных Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области за период январь-декабрь 2016 по состоянию на 09 февраля 2017 года.

Поскольку перспективы ПАО «Ленэнерго» находятся в прямой зависимости от ситуации в экономике страны в целом и в регионах деятельности Общества, в частности, учет ситуации в региональной экономике является неотъемлемым элементом его стратегического развития.
Улучшение по ряду показателей и параметров экономической ситуации в регионах деятельности Компании в целом оказывает положительное влияние на функционирование ПАО «Ленэнерго» и результаты деятельности Общества в целом.

2.2 Миссия и стратегия Компании

Миссия Компании — обеспечение надежного и бесперебойного снабжения потребителей качественной и экологически чистой электроэнергией и удовлетворение возрастающего спроса на электрическую энергию и мощность.
Направления развития отрасли определяются Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р.
В соответствии со Стратегией, основной целью (миссией) деятельности электросетевого комплекса является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации. Стратегия отрасли направлена на организацию максимально эффективной и соответствующей мировым стандартам сетевой инфраструктуры. При этом тарифы на передачу электрической энергии должны обеспечивать приемлемый уровень затрат на электрическую энергию для российской экономики и инвестиционную привлекательность отрасли через адекватный возврат на капитал.
Для достижения стратегических целей Компания использует инструменты кадровой, финансовой, корпоративной, инвестиционной, производственной политики.
Стратегические приоритеты ПАО «Ленэнерго» соответствуют стратегии развития электросетевого комплекса РФ:

- обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей;
- формирование и развитие электросетевой инфраструктуры, отвечающей потребностям региона присутствия;
- поддержание высокого уровня организационной, операционной и инвестиционной эффективности;
- развитие научного и инновационного потенциала Компании, осуществление вклада в инновационное развитие отрасли электроэнергетики;
- повышение инвестиционной привлекательности Компании, укрепление имиджа, улучшение взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.

В своей деятельности ПАО «Ленэнерго» стремится удовлетворить интересы всех вовлеченных сторон (стейкхолдеров), включая смежные сетевые организации, персонал, потребителей, органы государственной власти, инвестиционное сообщество.
Приоритеты ПАО «Ленэнерго», направленные на удовлетворение интересов ключевых стейкхолдеров:

- **Потребители.** Создание системы достоверного измерения качества и надежности электроснабжения на основе международных стандартов, повышение ответственности за достижение целевых значений по качеству и надежности. Достижение высокой загрузки вводимых мощностей благодаря более качественному планированию спроса, пересмотру критериев закрытия центров питания, введению поэтапного строительства.
- **Инвестиционное сообщество**. Сохранение системы тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала (RAB-регулирования), повышение прозрачности формирования тарифов и инвестиционных программ.
- **Персонал**. Профессиональный рост, включая обучение и обмен знаниями. Повышение нацеленности на выполнение ключевых показателей эффективности. Эффективная оценка и продвижение лучших сотрудников.
- **Смежные сетевые организации**. Обеспечение согласованного развития электросетевого комплекса региона. Реализация единой технической политики поэтапного строительства.

- **Органы государственной власти**. Удовлетворение потребностей экономики Санкт-Петербурга и Ленинградской области в новых технологических присоединениях к электрическим сетям.

Перспективы развития ПАО «Ленэнерго»:
- рост благосостояния акционеров компании через механизмы возврата инвестиционных вложений путем повышения эффективности и прибыльности бизнес-процессов ПАО «Ленэнерго»;
- увеличение доли на рынке передачи электроэнергии Санкт-Петербурга и Ленинградской области за счет осуществления мероприятий по консолидации электросетевых активов, а также за счет эффективной конкурентной борьбы за потребителя;
- повышение инвестиционной привлекательности и прозрачности деятельности компании, а также наращение финансового, социального, интеллектуального и прочих видов капитала.

Отчет Совета директоров о результатах развития по приоритетным направлениям деятельности Общества:

Согласно Уставу ПАО «Ленэнерго» к компетенции Совета директоров относится вопрос определения приоритетных направлений деятельности Общества. Ежегодно Общему собранию акционеров Общества представляется информация о результатах развития Общества по данным направлениям деятельности в формате годового отчета.

Несмотря на то, что в 2016 году Советом директоров ПАО «Ленэнерго» не были определены приоритетные направления деятельности, в течение года первостепенное значение в деятельности Общества было уделено:

1. обеспечению реализации требований Распоряжения Правительства РФ по исполнению обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения за счет средств государственной поддержки, предоставленных в форме облигаций федерального займа. Советом директоров Общества регулярно рассматривалась информация о ходе исполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения. Итоговый отчет за 2016 год был рассмотрен на заседании Совета директоров 17.03.2017. Более подробно информация представлена в разделе 3 настоящего годового отчета («Оказание услуг по технологическому присоединению»);

2. реализации мероприятий, установленных Планом по достижению контрольных показателей дорожной карты «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 №1144-р, необходимых для вхождения Российской Федерации к 2018 году в ТОП-20 рейтинга «Ведение бизнеса», подготавливаемого Всемирным банком на ежегодной основе, по индикатору «Подключение к системе электроснабжения»;

3. реализации мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «Ленэнерго». Основные эффекты от реализации мероприятий Плана представлены в разделе 3 настоящего годового отчета («Финансовые результаты»).

Повышение эффективности финансово-экономической деятельности и доступности технологического присоединения являются приоритетными для ПАО «Ленэнерго». Реализация указанных направлений будет способствовать ПАО «Ленэнерго» стать одним из наиболее инвестиционно-привлекательных субъектов рынка, а также позволит обеспечить баланс интересов поставщиков и потребителей электрической энергии на территории регионов присутствия: Ленинградской области и Санкт-Петербурга.

Указанные в п.2 и п.3 документы были рассмотрены и утверждены Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 06.06.2016 (Протокол №55).

2.3 Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности Общества (КПЭ) установлена решением Совета директоров Общества от 29.04.2016 (протокол от 05.05.2016 № 50).

Состав и методика расчета КПЭ в 2016 году были скорректированы решением Совета директоров Общества от 29.12.2016 (протокол от 10.01.2017 № 18) во исполнение Директив Правительства РФ от 03.03.2016 № 1472п-П13 и от 04.07.2016 № 4750п-П13 в части КПЭ «Эффективность инновационной деятельности» и «Снижение удельных операционных расходов (затрат)».

В соответствии с указанными решениями Совета директоров Общества установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности на 2016 год.

КВАРТАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Состав показателей	Целевое значение в 2016 году
Отсутствие роста крупных аварий	Отсутствие роста
Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	Отсутствие роста
Показатель финансовой устойчивости и ликвидности	$КПЭ_{СК/ЗК}$ ≥ 0,67 или утвержденного значения в бизнес-плане и $КПЭ_{МКТЛ}$ ≥ 1 или утвержденного значения в бизнес-плане

ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Состав показателей	Целевое значение в 2016 году
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	≥ 10%
Исполнение накопленных обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения за счет средств облигационного федерального займа	≥ 1 или ≥ 0,9 с понижающим К=0,5
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR - total shareholder return)	> изменения индекса MOEX RCI (Индекс регулируемых компаний) за отчетный период + 0,01 процентных пункта
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	≥ плановому значению, рассчитываемому в соответствии с прогнозными показателями Общества, установленными в соответствии с бизнес-планом, сформированным по принципам консолидированной финансовой отчетности (МСФО)
Уровень потерь электроэнергии	≤ утвержденному значению в бизнес-плане
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	≤ 1
Снижение удельных инвестиционных затрат	≤ 1
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	≥ 95%
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	≤ 1,1
Повышение производительности труда	≥ 2 326 руб./чел-час.
Эффективность инновационной деятельности	≥ 90%

Фактические значения показателей, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для их расчета, на момент формирования годового отчета не подведены и не утверждены Советом директоров Общества.

Сравнение значений текущего года с предыдущими годами не осуществляется ввиду изменения подходов к порядку установления целевых и расчета фактических значений КПЭ.

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимоувязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

2.4 Бизнес-модель

ПАО «Ленэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии на территории Ленинградской области и города Санкт-Петербург. Услуги по передаче электрической энергии оказываются гарантирующим поставщикам,

независимым энергосбытовым компаниям и прямым потребителям - участникам оптового рынка электроэнергии.

Доля передачи электроэнергии, приходящаяся на ПАО «Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии собственными потребителями энергосбытовых компаний, осуществляющих деятельность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом потребителей, непосредственно присоединенных к электроустановкам генерирующих компаний, за последние три года выглядит следующим образом:

- 2014 год 71,14%;
- 2015 год 68,5 %.
- 2016 год 70,0%.

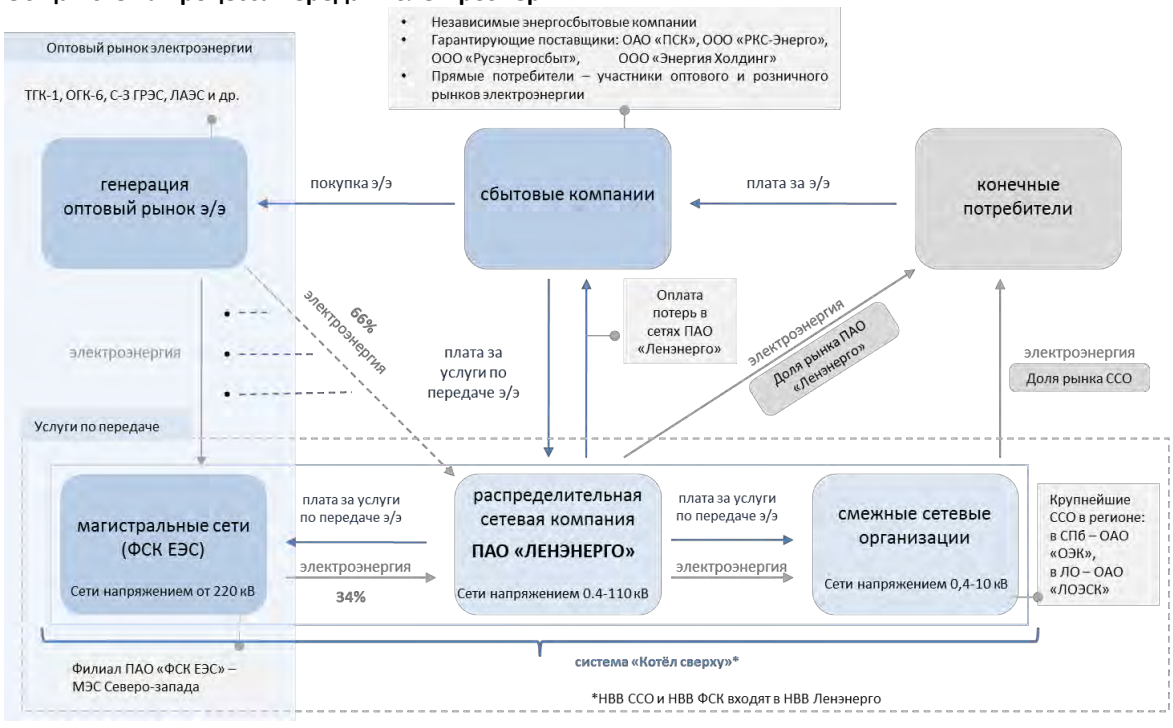
Увеличение доли передачи электроэнергии ПАО «Ленэнерго» на рынке услуг обусловлено:

- ростом объема отпуска конечным потребителям ПАО "Ленэнерго", в основном за счет группы «Население и приравненные к ним потребители», а также ростом потребления промышленными и мелкомоторными потребителями;
- снижением доли отпуска электроэнергии в сети ТСО в связи с лишением ряда компаний (ООО «ПО Пекар», ОАО «ОЭК», ООО «Северо-западная сетевая компания», ЗАО «Канонерский СЗ») статуса сетевой организации.

С учетом объемов полезного отпуска конечным потребителям дочерними и зависимыми обществами ПАО «Ленэнерго» (ЗАО «Курортэнерго», ЗАО «ЦЭК», АО «СПб ЭС») доля группы компаний ПАО «Ленэнерго» на рынке услуг составляет:

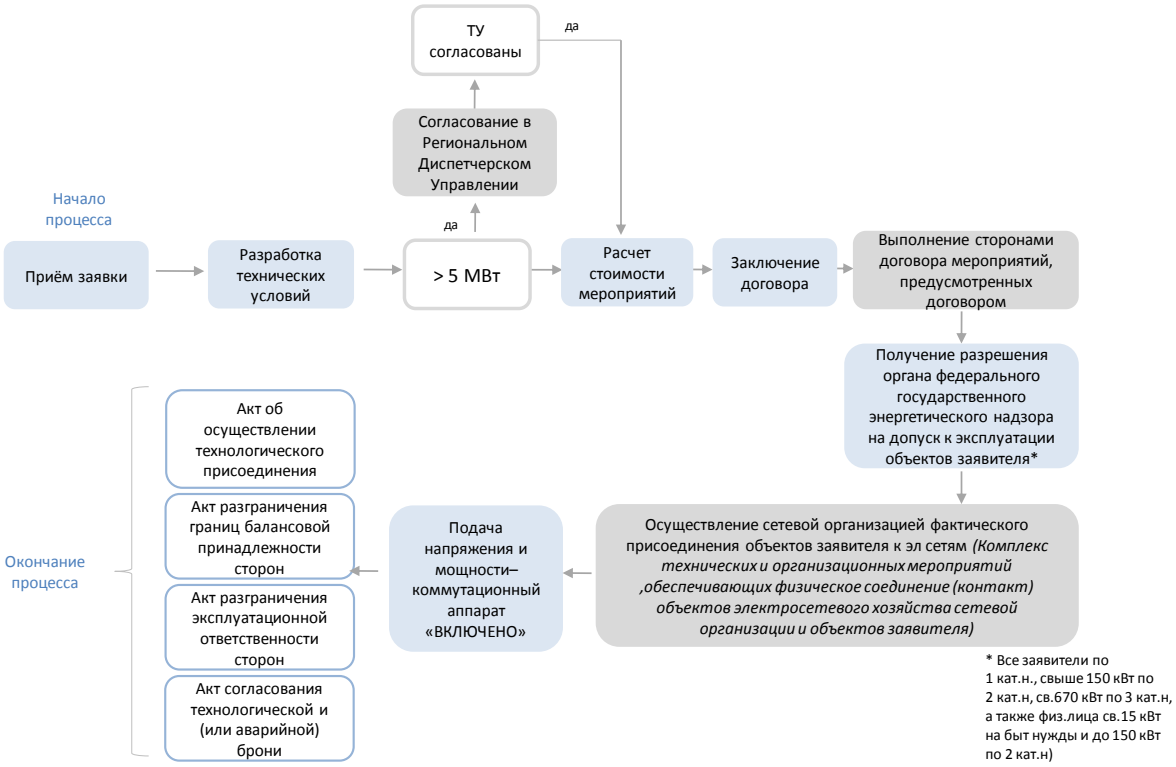
- 2014 год 73,20%;
- 2015 год 75,85 %.
- 2016 год 78,10 %.

Общая схема процесса передачи электроэнергии



В графической модели бизнес-процесса «технологическое присоединение» отражается процесс от подачи заявки потребителем до его фактического присоединения к сети.

Общая схема процесса технологического присоединения



Стоимость договора технологического присоединения, заключаемого ПАО «Ленэнерго» с заявителем определяется распоряжениями органов исполнительной власти субъектов РФ на дату заключения договора. При расчете стоимости договора технологического присоединения применяется наименьшая ставка, если иная не указана в обращении заявителя. График оплаты денежных средств заявителем по договору установлен ПП РФ № 861 от 27.12.2004 и предполагает оплату по следующей схеме:

Для договоров от 15кВт до 150 кВт :

- 15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;
- 45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;
- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

Для договоров от 150 кВт до 670 кВт график оплаты:

- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;
- 20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

- 10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

Для договоров свыше 670 кВт график оплаты:

- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносится в течение 15 дней с даты заключения настоящего договора;
- 30 процентов платы за технологическое присоединение вносится в течение 60 дней с даты заключения настоящего договора;
- 40 процентов платы за технологическое присоединение вносится в течение 12 месяцев с даты заключения настоящего договора.

Конкурентное окружение

ПАО «Ленэнерго» является региональной распределительной сетевой компанией. ПАО «Ленэнерго» осуществляет деятельность на территории двух субъектов Федерации с раздельным регулированием – г. Санкт-Петербург и Ленинградской области.

В настоящий момент ПАО «Ленэнерго» является самой крупной сетевой компанией на территории региона и осуществляет технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4-110 кВ к собственным сетям.

Наряду с ПАО «Ленэнерго» деятельность по присоединению потребителей на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области осуществляют:

- МЭС Северо-запада филиал ПАО «ФСК ЕЭС»
- АО «Ленинградская областная управляющая электросетевая Компания» (АО «ЛОЭСК»)

ряд смежных сетевых компаний, сферы ответственности которых закреплены постановлениями правительств соответствующих субъектов РФ.

2.5 Деятельность по консолидации электросетевых активов

1. Описание принципов построения работы по консолидации электросетевых активов и взаимодействию с территориальными электросетевыми организациями.

- Указ Президента Российской Федерации от 22.11.2012 № 1567 «Об открытом акционерном обществе «Российские сети».
- Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.
- Соглашения/Договоры с органами исполнительной власти субъектов РФ, органами местного самоуправления не подписывались.

Взаимодействие с собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, которые не соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, в части передачи функций по управлению электросетевыми активами, осуществлялось посредством заключения договоров дарения и договоров аренды.

С целью обеспечения энергетической безопасности Санкт-Петербурга и Ленинградской области, внедрения единых принципов оперативно-технологического управления, единых требований технической и эксплуатационной политики, Обществом, в 2016 году была проведена работа в направлении консолидации электросетевых активов территориальных сетевых организаций, организаций утративших статус ТСО, коммерческих и некоммерческих организаций, физических лиц со следующими результатами – 3 331 МВА, 4 524 км ВЛ/КЛ/КВЛ, 135 281 у.е.

2. Анализ реализации программы консолидации электросетевых активов.

Наименование МРСК/РСК (филиала МРСК, РСК и ДЗО МРСК)	По итогам 2014			По итогам 2015			По итогам 2016		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12

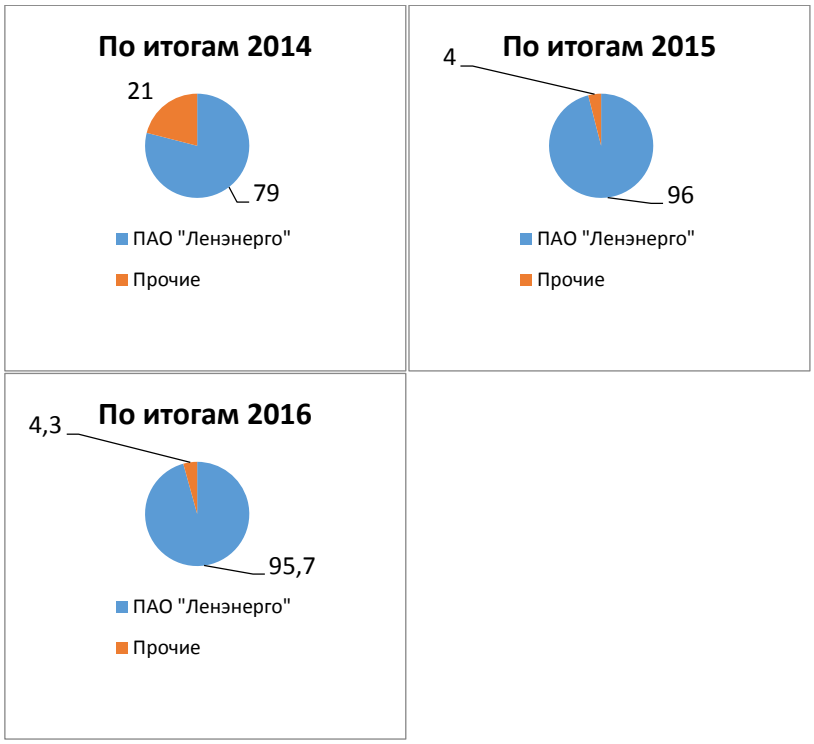
Итого ПАО «Ленэнерго»	**188**	**91**	**1 009**	**268**	**89**	**1 457**	**3 331**	**4 524**	**135 281**
Приобретение электросетевых объектов	-	2	9	-	-	-	-	-	-
Аренда электросетевых объектов	188	89	1 000	268	89	1 457	160	3	360
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	3 171	4 520	134 921
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПАО "Ленэнерго" - СПб	**28**	**89**	**640**	**28**	**89**	**640**	**3 166**	**4 428**	**134 766**
Приобретение электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аренда электросетевых объектов	28	89	640	28	89	640	-	3	-
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-		-	3 166	4 425	134 766
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-		-	-	-	-
ПАО "Ленэнерго" – ЛО	**160**	**2**	**369**	**240**	**-**	**817**	**165**	**95**	**515**
Приобретение электросетевых объектов	-	2	9	-	-	-	-	-	-
Аренда электросетевых объектов	160	-	360	240	-	817	160	-	360
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	5	95	156
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАО "ЦЭК"	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0**	**3,14**	**8,478**
Приобретение электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	3,14	8,478
Аренда электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЗАО "Курортэнерго"	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3,43**	**0,25**	**0,88**
Приобретение электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	3,43	0,25	0,88
Аренда электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*В объем консолидации ЭСА ПАО «Ленэнерго» за 2016 г. входит электросетевое имущество АО «СПб ЭС», АО «ПЭС», приобретенное в результате дополнительной эмиссии акций ПАО «Ленэнерго»

3. ПАО «Ленэнерго» является самой крупной электросетевой компанией на территории города Санкт-Петербург и Ленинградской области. Доля передачи электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» от общего потребления электроэнергии собственными потребителями энергосбытовых компаний, работающих на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, составляет 84,5 %.

Доля ПАО «Ленэнерго» в НВВ регионов обслуживания:

- г. Санкт-Петербург



- Ленинградская область

РАЗДЕЛ 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Тарифное регулирование
3.2. Операционные результаты
3.3. Финансовые результаты
3.4. Инвестиционная деятельность
3.5. Техническое переоснащение, развитие и инновации

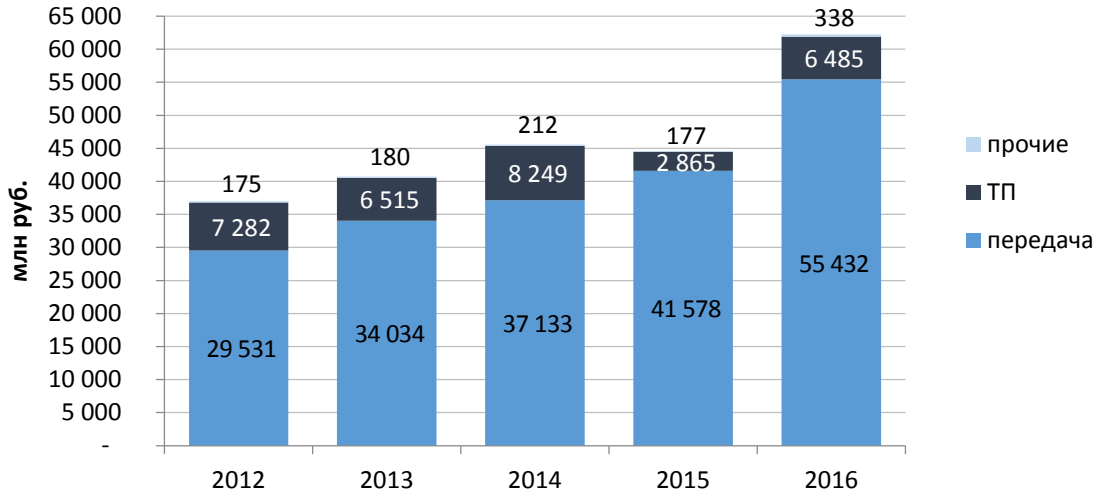
3.1. Тарифное регулирование

Основные виды деятельности ПАО «Ленэнерго» (оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению заявителей) являются регулируемыми. При осуществлении регулируемой деятельности по передаче электроэнергии на подведомственных территориях ПАО «Ленэнерго» применяет следующую нормативную базу, законодательные акты: федеральные, региональные, другие нормативные документы:

- Гражданский кодекс РФ (ст.426, ст.ст. 779-783 ГК РФ);
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам системного оператора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;
- Распоряжение Правительства РФ от 30.06.2012 № 1144-р (ред. от 14.09.2016) «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры»;
- Приказ Минэнерго РФ 29.11.2016 №1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- Приказ Минэнерго РФ от 15.04.2014 № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»
- Приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта российской федерации в области государственного регулирования тарифов»;
- Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

- Приказ ФСТ России от 18.08.2008 № 183-э/1 «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 №98/1-э «Об утверждении нормы доходности инвестированного капитала, созданного после перехода территориальных сетевых организаций к регулированию методом доходности инвестированного капитала»;
- Приказ Минэнерго РФ от 28.12.2015 № 1042 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на 2016 - 2020 годы»;
- Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 №450-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 №625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы»;
- Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2015 №535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2016 год»;
- Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.08.2015 №92-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2016 год»;
- Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 437-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

Структура фактической выручки по видам деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2012-2016 гг., млн. руб.*



* выручка от передачи показана без снижения на величину нагрузочных потерь

Прирост выручки ПАО «Ленэнерго» в 2016 г. составил 17 635 млн руб. за счет основных видов деятельности:

- Выручка по техническому присоединению 2016 года составила 6 485 млн руб., что больше значения 2015 года на 3620 млн руб. в связи с выполнением накопленных обязательств перед заявителями;

- Выручка по передаче электроэнергии в 2016 году превысила показатель 2015 года на 13 854 млн руб. в основном за счёт роста тарифных ставок в соответствии с тарифными решениями регулирующих органов, а также снижения недополученной выручки по Санкт-Петербургу по

потребителям, выбравшим двухставочный тариф, по итогам выполнения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга предписаний ФАС России по приведению решений в соответствие законодательству.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии

В соответствии с Федеральным законом РФ от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Распоряжением Правительства РФ от 19.01.2010 г. № 30-р ПАО «Ленэнерго» после согласования с Федеральной службой по тарифам был осуществлен переход к регулированию тарифов на услуги по передаче электроэнергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе метода доходности инвестированного капитала (RAB) с 01.01.2011 г. (Приказ ФСТ России №487-э/4 от 28.12.2010).

RAB (Regulatory Asset Base – регулируемая база инвестированного капитала) – это система долгосрочного тарифообразования, основной целью которой является привлечение инвестиций в расширение и модернизацию инфраструктуры.

Преимуществами метода доходности инвестированного капитала являются:

- стимулирование привлечения инвестиций;
- повышение капитализации регулируемых организаций;
- повышение качества стратегического планирования деятельности организаций;
- возможность сглаживать тарифные последствия реализации инвестиционных программ для потребителей услуг;
- создание экономической мотивации на снижение издержек, повышение надежности и качества оказываемых услуг;
- отсутствие «постатейного» контроля расходов со стороны органов регулирования.

Во исполнение постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.06.2012 г. №663) для ПАО «Ленэнерго» были пересмотрены утвержденные ранее параметры долгосрочного тарифного регулирования и период регулирования продлен до 2017 года (Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 г. №181-р, Приказ Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2012 г. №88-п). Данные параметры были согласованы ФСТ России (приказы от 12.07.2012 г. №471-э, 472-э, 473-э, 474-э) и применяются с 1 июля 2012 г.

При проведении тарифной кампании 2016 года для ПАО «Ленэнерго» был согласован пункт прогноза социально-экономического развития РФ на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг., разработанный Минэкономразвития РФ, в соответствии с которым решение проблемы кризисного финансового состояния ПАО «Ленэнерго» потребует дополнительного тарифного роста в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

В соответствии с Приказом ФАС России от 01.04.2016 № 384/16 31 декабря 2017 года заканчивается срок действия первого долгосрочного периода тарифного регулирования ПАО «Ленэнерго» методом доходности инвестированного капитала (RAB), по субъектам присутствия Общества: Санкт-Петербургу и Ленинградской области. В настоящее время ПАО «Ленэнерго» совместно с региональными регуляторами проводит работу по продлению долгосрочного периода регулирования до 2020 года: в ФАС России на рассмотрение находится заявление на продление долгосрочного периода регулирования ПАО «Ленэнерго», в соответствии Порядком согласования предложений органов исполнительной власти субъектов РФ в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, а также решений о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования, утвержденных Приказом ФСТ России от 18.08.2010 №183-э/1.

Основные параметры RAB, млн руб.

	Санкт-Петербург	**Ленинградская область**	**ПАО «Ленэнерго»**
Величина инвестиционного капитала (остаточная) на 01.01.2016 г.	69 464	27 772	97 237
Величина капитальных затрат, учтенных при тарифном регулировании (capex), период 2011-2017 гг.	63 228	29 690	92 918
Норма доходности на инвестиционный			

	Санкт-Петербург	Ленинградская область	ПАО «Ленэнерго»
капитал – старый капитал, %			
2011 г.	6%	6%	6%
2012-2016 гг.	1%	1%	1%
2017 г.	11%	11%	11%
Норма доходности на инвестиционный капитал – новый капитал, %			
2011 г.	12%	12%	12%
2012 г.	12%	12%	12%
2013 г. и далее	11%	11%	11%
Срок возврата инвестиционного капитала, лет	35	35	35

На 2016 год тарифы на услуги по передаче электроэнергии были утверждены по котловому принципу, то есть едиными на территории всего субъекта РФ.

Начиная с 2008 года утверждаются единые «котловые» тарифы на услуги по передаче электроэнергии, одинаковые для всех потребителей, независимо от точки подключения к распределительным сетям в регионе (п. 42 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг от 27.12.2004г. № 861), а также индивидуальные тарифы на передачу для расчетов между сетевыми компаниями.

Тарифы на передачу по Ленинградской области утверждены по схеме «котел сверху». В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию ПАО «Ленэнерго», которая рассчитывается с нижестоящими территориальными сетевыми компаниями.

Тарифы на передачу по Санкт-Петербургу утверждены по схеме «смешанный котел». В данной схеме платежи, собираемые сбытовыми компаниями, поступают в вышестоящую территориальную сетевую организацию ПАО «Ленэнерго», которая рассчитывается со всеми нижестоящими территориальными сетевыми компаниями, кроме ЗАО «КировТЭК» и АО «Морской порт Санкт-Петербург». Для ЗАО «КировТЭК» и АО «Морской порт Санкт-Петербург» установлены индивидуальные тарифы по принципу «котел снизу» (данные компании оплачивают ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии).

Помимо ПАО «Ленэнерго» свою деятельность по передаче электроэнергии в 2016 году осуществляли порядка 16 территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга и 23 организаций на территории Ленинградской области.

Динамика утвержденной котловой НВВ и среднего котлового тарифа (и тарифа для группы «Прочие потребители») на передачу электроэнергии по регионам в 2014-2016 гг.:

		2014		2015		2016	
		1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г
Санкт-Петербург							
котловая НВВ	млн руб.	13 970	12 456	12 426	15 463	18 804	19 456
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-11%		24%		3%
средний котловой тариф	коп./кВтч	142	141	140	181	202	217
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		29%		7%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	168	168	163	210	241	249
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		0%		29%		3%
Ленинградская область							
котловая НВВ	млн руб.	8 360	7 710	7 930	9 433	9 434	11 022

		2014		2015		2016	
		1 п/г	**2 п/г**	**1 п/г**	**2 п/г**	**1 п/г**	**2 п/г**
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-8%		19%		17%
средний котловой тариф	коп./кВтч	132	131	130	158	163	173
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		22%		6%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	141	141	140	170	176	185
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		21%		5%
всего ПАО «Ленэнерго»							
котловая НВВ	млн руб.	22 330	20 165	20 356	24 896	28 238	30 478
темп прироста котловой НВВ, во 2п/г к 1 п/г	%		-10%		22%		8%
средний котловой тариф	коп./кВтч	138	137	136	171	187	199
темп прироста среднего котлового тарифа, во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		26%		6%
тариф для группы «Прочие потребители»	коп./кВтч	157	156	153	193	215	221
прирост тарифа для группы «Прочие потребители» во 2п/г к 1 п/г	%		-1%		26%		3%

Средний тариф на передачу во втором полугодии рассчитан как отношение необходимой валовой выручки во 2 полугодии каждого года к объему полезного отпуска в целом, и отдельно группе потребителей «прочие».

«Прочие потребители» - группа потребителей которые, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ № 20-э/2 от 6 августа 2004 г., не входят в группу базовых потребителей, у которых максимальное значение заявленной мощности равно (или более) 20 МВт и ее использование в год составляет более 7 500 часов (первая группа), а также населения и приравненных к нему категорий потребителей (вторая группа).

Отсутствие превышения уровня тарифов на передачу электрической энергии во 2 полугодии относительно 1 полугодия 2014 года связано с исполнением регулирующими органами Санкт-Петербурга и Ленинградской области Постановления Правительства от 11 июня 2014 года №542 «О внесении изменений в некоторые акты правительства Российской федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений», согласно которому тарифные ставки сохранены без запланированного изменения с 1 июля.

Динамика тарифов в 2015 году по Санкт-Петербургу связана:

- с решением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (КТ СПб) (распоряжение КТ СПб от 30 апреля 2015 года № 29-р) о пересмотре котловых тарифов на передачу электроэнергии с 01 мая 2015 года с увеличением ставок на содержание сетей на 20%, принятого на основании решения ФСТ России по результатам рассмотрения досудебного урегулирования спора ПАО «Ленэнерго» и КТ СПб по вопросу завышения заявленной мощности и некорректного расчёта ставки на содержание в 2014 год;

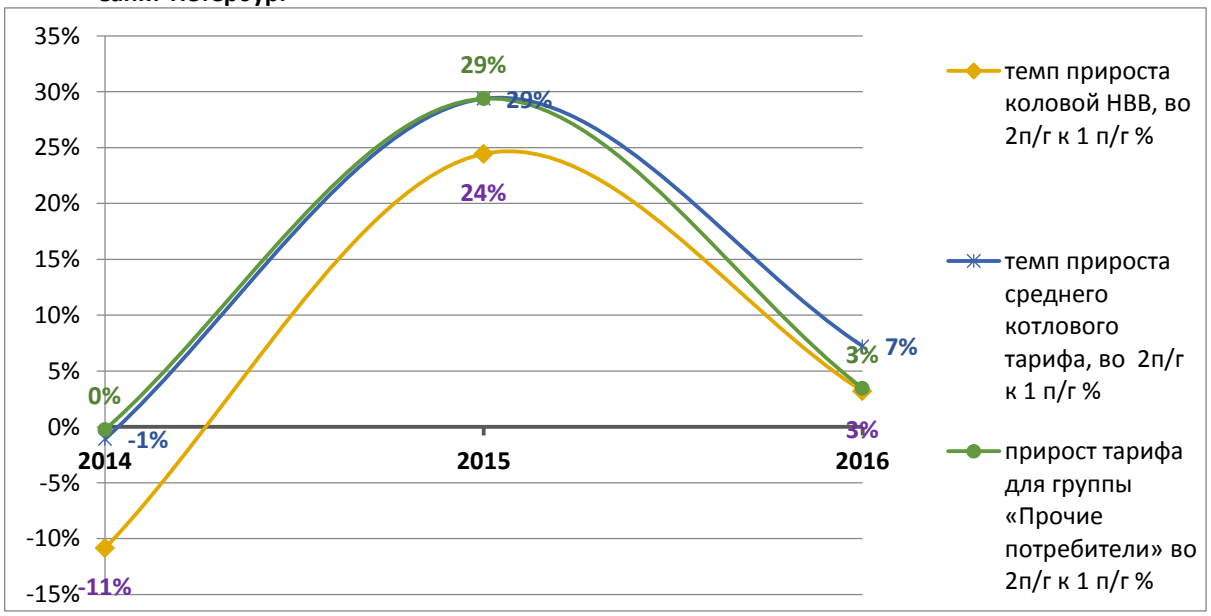
- с пересмотром тарифов с 01 декабря 2015 года в соответствии с распоряжением КТ СПб от 13 ноября 2015 года № 226-р (были увеличены ставки на содержание с приростом 73 % и одноставочные тарифы с приростом 17%), изданным на основании предписаний ФСТ и ФАС России по результатам рассмотрения досудебных споров с ПАО «Ленэнерго» по вопросу приведения заявленной мощности к Сводному прогнозному балансу ФСТ России.

Динамика тарифов в 2015 году по Ленинградской области связана с решением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) о пересмотре котловых тарифов на передачу электроэнергии с 01 июля 2015 года, во исполнение постановления Правительства от 11 мая 2015 №458 и постановления Правительства РФ от 28 февраля 2015 №184, а также на основании решения ФСТ России приведению «сглаживания» в составе НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2015 год к нормативу. Кроме того, ЛенРТК были внесены изменения в тарифные ставки с 01 декабря 2015 года во исполнение требований ФСТ/ФАС России по итогам досудебного рассмотрения спора с АО «ЛОЭСК». Во исполнение вышеуказанных предписаний, в соответствии с приказом ЛенРТК от 30 апреля 2015 №68-п, с 01 июля 2015 увеличены тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению во 2 п/г 2015 года, в соответствии с приказом ЛенРТК от 29 сентября 2015 №104-п увеличены ставки на содержание с приростом 6% и одноставочные тарифы с приростом 4% с 01 декабря 2015 года.

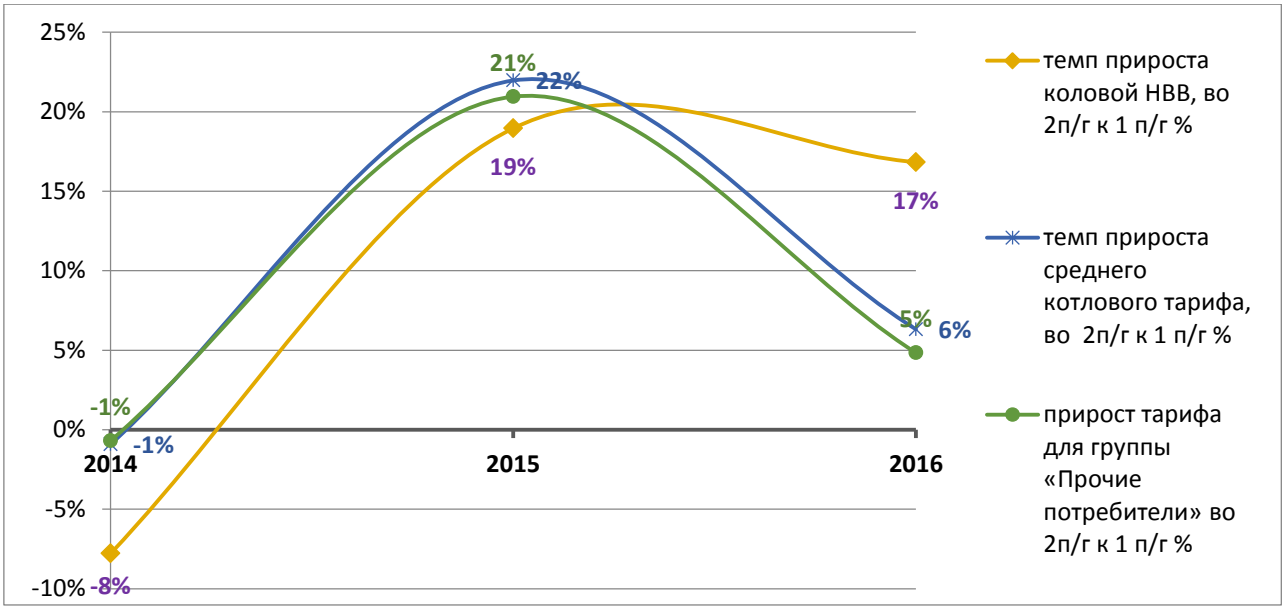
Динамика тарифов в 2016 году по Санкт-Петербургу связана с решением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, отраженным в Распоряжении №450-р от 28.12.2015, об установлении котловых тарифов на передачу электроэнергии с 01 июля 2016 года.

Динамика тарифов в 2016 году по Ленинградской области связана с решением Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) об установлении котловых тарифов на передачу электроэнергии с 01 июля 2016 года в соответствии с Приказом №535-п от 30.12.2015 г.

Санкт-Петербург



Ленинградская область



Подробная информация об установленных тарифах на передачу электроэнергии в регионах присутствия Компании на 2015 - 2017 гг. приводится в приложении.

Динамика утвержденной необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в 2011-2016 гг., млн руб.

Филиал	2012		2013		2014		2015		2016	
	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.
Санкт-Петербург	19 050	7 273	22 852	9 096	26 425	12 348	30 174	14 763	38 260	22 057
Ленинградская область	12 953	3 657	14 130	5 896	16 070	5 191	17 375	6 778	20 456	7 734
Итого ПАО «Ленэнерго»	**32 003**	**10 930**	**36 982**	**14 992**	**42 495**	**17 539**	**47 549**	**21 540**	**58 716**	**29 791**

Утверждённая необходимая валовая выручка в 2016 году превышает данный показатель по 2015 году по регионам и ПАО «Ленэнерго» в целом в основном за счёт увеличения тарифа на передачу электроэнергии: в Санкт-Петербурге на 6 715 млн руб. и 2 943 млн руб. в Ленинградской области, а также за счет увеличения прогнозируемого регулятором объема потребления: в Санкт-Петербурге на 1 370 млн руб. и 138 млн руб.

Собственная необходимая валовая выручка на 2016 г. была увеличена относительно 2015 г. по Санкт-Петербургу на 7 295 млн руб. (на 49%) за счет компенсации выпадающих доходов прошлых лет (4 215 млн руб.) и частичного возврата накопленного отрицательного сглаживания (2 485 млн руб.). По Ленинградской области прирост собственной необходимой валовой выручки в 2016 г. составил 956 млн руб. (14%) за счет учета корректировок по факту 2014 года (580 млн руб.) и компенсации расходов прошлых лет по итогам рассмотрения ФСТ России разногласий и судебных решений (416 млн руб.).

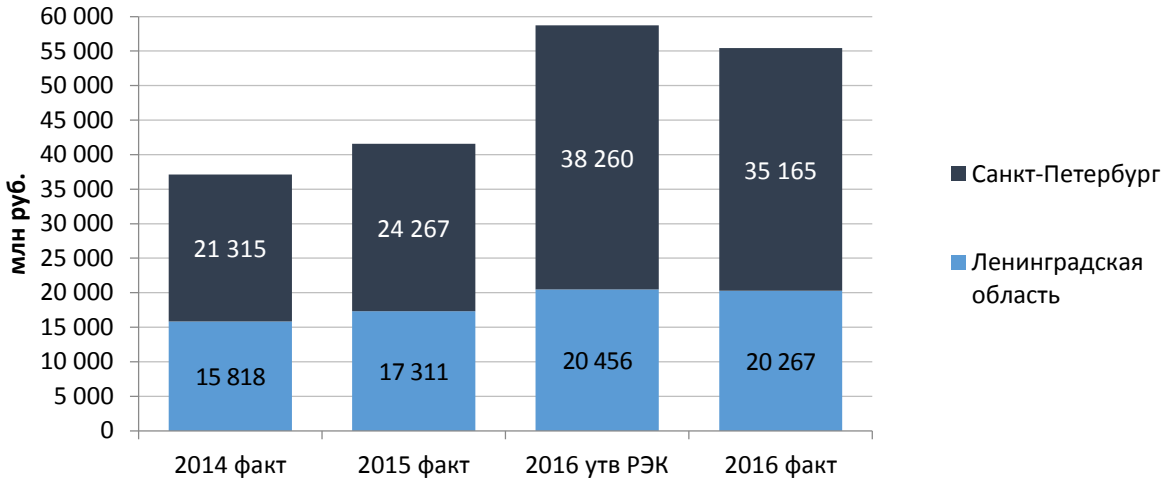
Динамика фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии за 2014-2016 гг.

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016		Отклонение 2016 факт/2015 (утв. РЭК)	Отклонение факт 2016/факт 2015
		Факт	Факт	Утверждено РЭК	Факт		
Ленинградская область							

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016		Отклонение 2016 факт/2015 (утв. РЭК)	Отклонение факт 2016/факт 2015
		Факт	Факт	Утверждено РЭК	Факт		
Выручка*	млн руб.	15 818	17 311	20 456	20 267	16,6%	17,1%
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	12 033	11 908	12 163	12 289	1,8%	3,2%
Среднеотпускной тариф	коп/кВтч	131,5	145,4	168,2	164,9	14,5%	13,4%
темп прироста среднеотпускного тарифа	%	7%	11%		13%		27%
Санкт-Петербург							
Выручка*	млн руб.	21 315	24 267	38 260	35 165	16,5%	44,9%
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	18 152	17 749	18 255	18 245	4,5%	2,8%
Среднеотпускной тариф	коп/кВтч	117,4	136,7	209,6	192,7	11,5%	41,0%
темп прироста среднеотпускного тарифа	%	15%	16%		41%		149,3%
ПАО «Ленэнерго» в целом							
Выручка*	млн руб.	37 133	41 578	58 716	55 432	16,6%	33,3%
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	30 185	29 657	30 418	30 534	3,4%	3,0%
Среднеотпускной тариф	коп/кВтч	123,0	140,2	193,0	181,5	12,7%	29,5%
темп прироста среднеотпускного тарифа	%	12%	14%		29%		111,2%

* без снижения на величину нагрузочных потерь

Динамика выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии по регионам за 2014-2016 гг., млн. руб.

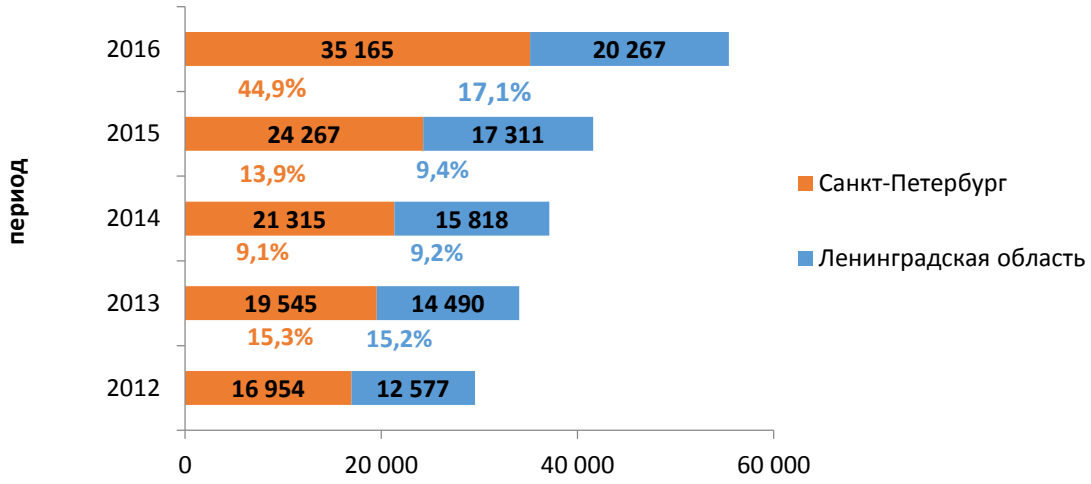


Снижение фактической выручки от деятельности по передаче электроэнергии относительно утвержденной по обоим субъектам РФ составило 3,2 млрд руб. и обусловлено следующими факторами:

- завышение Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга заявленной мощности потребителей, принимаемой для расчета котловых тарифов на передачу электроэнергии, относительно фактически потребляемой, в результате чего формируются неравнозначные одноставочные и двухставочные тарифы на передачу электроэнергии, применение которых приводит к снижению фактически полученной выручки относительно утвержденной (- 2,8 млрд руб.);

- различная структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей и уровням напряжения, сложившейся по факту 12 месяцев 2016 года по сравнению с утвержденной регуляторами
(- 0,4 млрд руб.).

Динамика фактической выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии по регионам за 2012-2016 гг. , млн. руб.

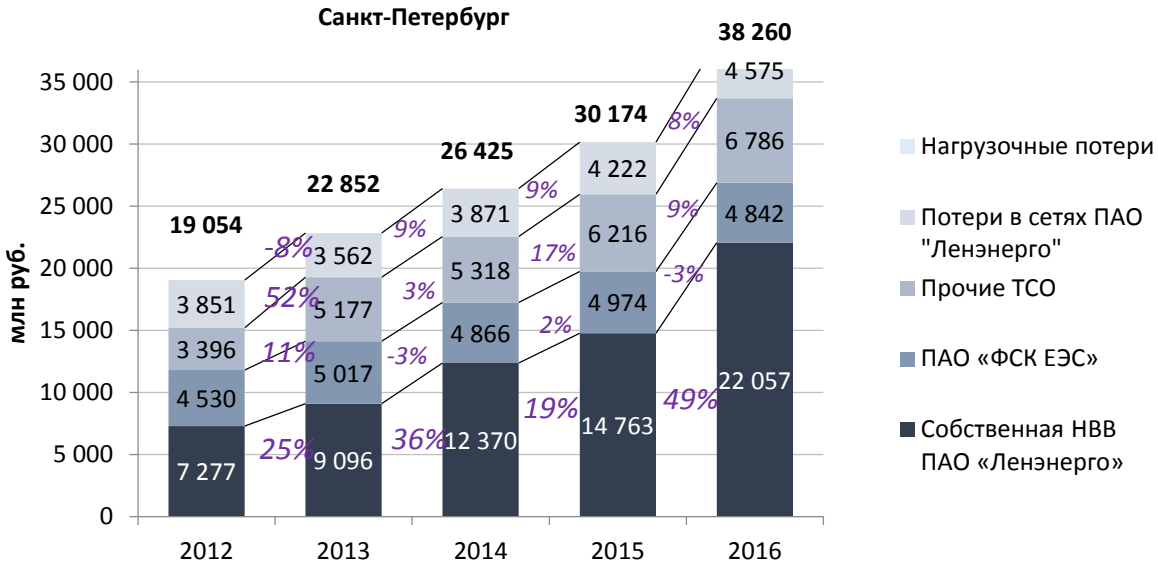


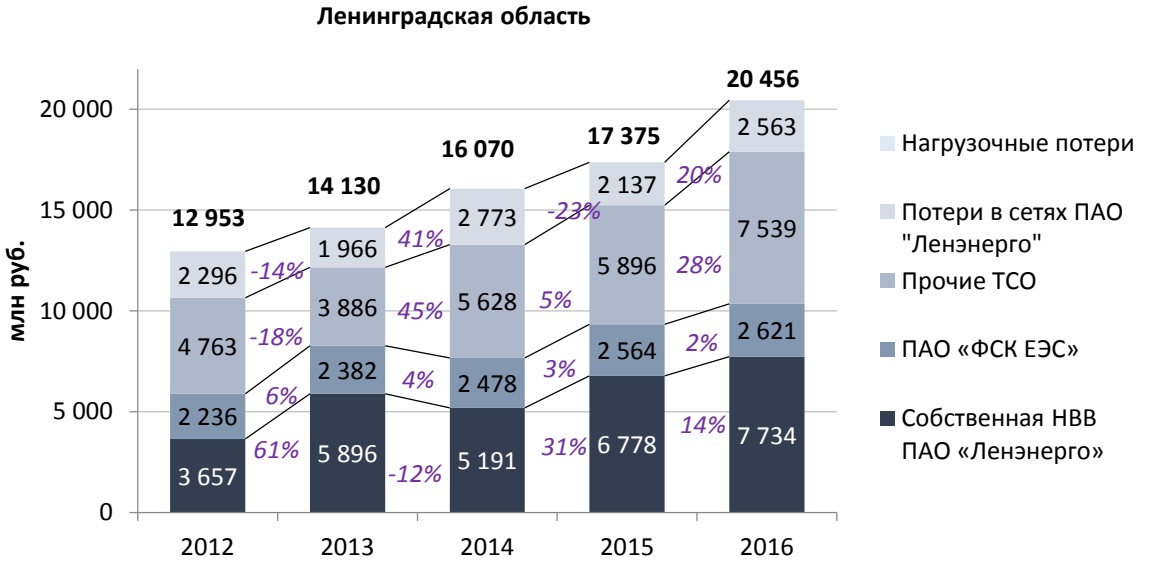
Динамика структуры утвержденной выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии, млн руб.

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2016 к 2015,%
Санкт-Петербург						
Выручка всего	19 054	22 852	26 425	30 174	38 260	27%
Собственная выручка ПАО «Ленэнерго»	7 277	9 096	12 370	14 763	22 057	49%
ПАО «ФСК ЕЭС»	4 530	5 017	4 866	4 974	4 842	-3%
Прочие ТСО	3 396	5 177	5 318	6 216	6 786	9%
Потери в сетях ПАО «Ленэнерго»	3 851	3 562	3 871	4 222	4 575	8%
Ленинградская область						
Выручка всего	12 953	14 130	16 070	17 375	20 456	18%
Собственная выручка ПАО «Ленэнерго»	3 657	5 896	5 191	6 778	7 734	14%
ПАО «ФСК ЕЭС»	2 236	2 382	2 478	2 564	2 621	2%
Прочие ТСО	4 763	3 886	5 628	5 896	7 539	28%
Потери в сетях ПАО «Ленэнерго»	2 296	1 966	2 773	2 137	2 563	20%
ПАО «Ленэнерго» в целом						
Выручка всего	32 007	36 982	42 495	47 549	58 716	23%
темп прироста, %	7%	16%	15%	12%	23%	
Собственная выручка ПАО «Ленэнерго»	10 935	14 992	17 561	21 540	29 791	38%
темп прироста, %	8%	37%	17%	23%	38%	
ПАО «ФСК ЕЭС»	6 766	7 399	7 344	7 539	7 462	-1%

Показатель	2012	2013	2014	2015	2016	2016 к 2015,%
темп прироста, %	7%	9%	-1%	3%	-1%	
Прочие ТСО	8 159	9 063	10 946	12 112	14 325	18%
темп прироста, %	2%	11%	21%	11%	18%	
Потери	6 147	5 527	6 644	6 359	7 138	12%
темп прироста, %	9%	-10%	20%	-4%	12%	

Динамика структуры утвержденной НВВ по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго»

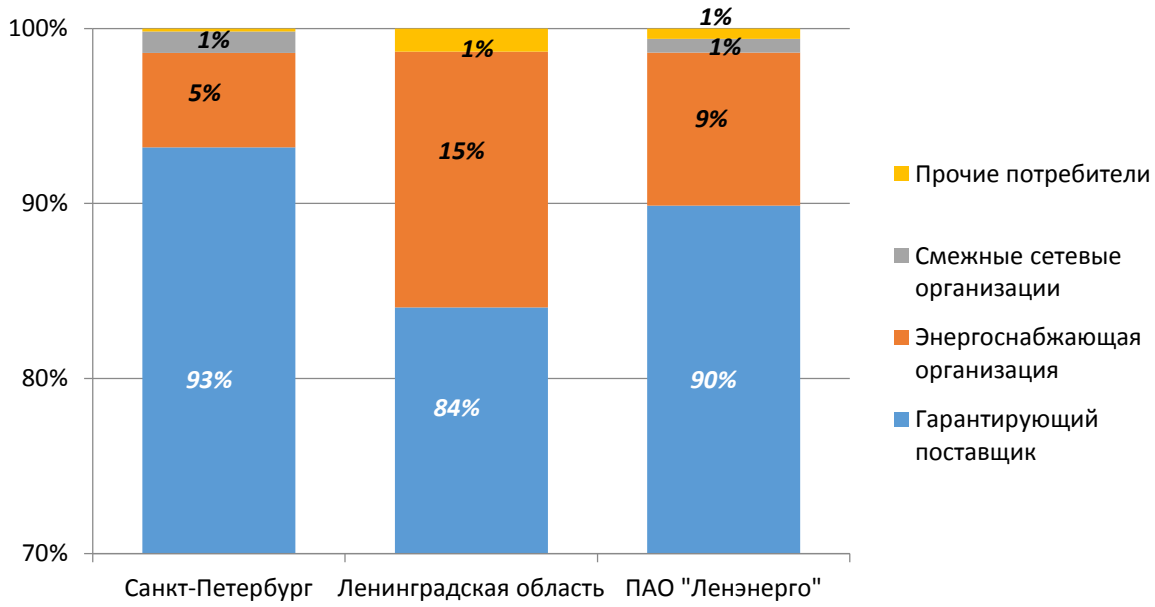




Структура фактической выручки ПАО «Ленэнерго» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2014-2016 гг. в разрезе групп потребителей за вычетом нагрузочных потерь, млн руб.:

	2014	2015	2016

	2014	2015	2016
Санкт-Петербург			
Прочие потребители	10,6	2,91	59,77
Смежные сетевые организации	135,3	146,80	424,15
Энергоснабжающая организация	817,3	1 063,03	1 860,40
Гарантирующий поставщик	19 808,1	22 511,16	32 213,19
Ленинградская область			
Прочие потребители	353,0	486,86	262,70
Смежные сетевые организации	-		
Энергоснабжающая организация	2 346,0	2 170,64	2 903,39
Гарантирующий поставщик	12 790,9	14 302,78	16 713,06
ПАО «Ленэнерго»			
Прочие потребители	363,7	489,8	322,47
Смежные сетевые организации	135,3	146,8	424,15
Энергоснабжающая организация	3 163,4	3 233,7	4 763,79
Гарантирующий поставщик	32 599,1	36 813,9	48 926,25



Анализ изменений фактического среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе субъектов РФ, коп./ кВт*ч

Регион	2012	2013	2014	2015	2016
Санкт-Петербург	88,74	102,42	117,42	136,72	192,74
Ленинградская область	112,88	122,64	131,46	145,37	164,92
Итого ПАО «Ленэнерго»	**97,63**	**110,15**	**123,02**	**140,20**	**181,54**
Рост, %	-2%	13%	12%	14%	29%

Фактический средний тариф на услуги по передаче электрической энергии в 2016 году превышает данный показатель по 2015 году по регионам (в Санкт-Петербурге на 41% и 13% в Ленинградской области) и в целом ПАО «Ленэнерго» (на 29%) за счёт роста тарифных ставок в соответствии с тарифными решениями регулирующих органов, а также снижения недополученной выручки по Санкт-Петербургу по потребителям, выбравшим двухставочный тариф, по итогам

выполнения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга предписаний ФАС России по приведению решений в соответствие законодательству.

Тарифы на технологическое присоединение

В соответствии с действующим законодательством, с 1 января 2011 года в плату за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры (строительство источников питания, усиление электрической сети). Данные затраты должны учитываться в плановой инвестиционной программе, которая осуществляется за счет тарифа на передачу электроэнергии.

В соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2012г. №209-э/1 с 1 января 2013 года плата для конкретного заявителя формируется только по тем мероприятиям «последней мили», которые предусмотрены выданными техническими условиями присоединения. Кроме того с 2013 года органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются на период регулирования:

- стандартизированные тарифные ставки
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
- формула платы за технологическое присоединение.

1. По итогам тарифной кампании на 2016 год Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга Распоряжением от 25.12.2015 №437-р были утверждены ставки платы на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт по двум территориальным зонам технологического присоединения с дифференциацией по уровням напряжения и объему присоединяемой мощности с разбивкой стоимости по каждому мероприятию. Размер ставок платы за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили» сохранен регулятором на уровне 2015 года. Ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий (C_1) увеличена на 2016 год на 2,58%. Кроме того утверждены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение единые на всей территории Санкт-Петербурга.

2. На территории Ленинградской области Приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12.2015 № 526-п утверждены ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки единые для всех территориальных сетевых компаний, осуществляющих деятельность на территории Ленинградской области. Ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий (C_1) увеличена на 2016 год на 7,45%, ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили» увеличены на 5 % относительно утвержденных на 2015 год.

3. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Субъекты малого и среднего предпринимательства могут в рассрочку на срок до 3-х лет оплачивать присоединение устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт. В ПАО «Ленэнерго» за 2016 год таких обращений от заявителей не зарегистрировано.

Кроме того с 01.10.2015 года заявители с присоединяемой мощностью до 150 кВт оплачивают только половину расходов сетевой компании на осуществление мероприятий «последней мили». Во исполнение данной нормы ставки для заявителей до 150 кВт снижены относительно заявителей с объемом присоединяемой мощности выше 150 кВт.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной группы заявителей, учтены регуляторами в составе неподконтрольных расходов при формировании тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в следующем размере:

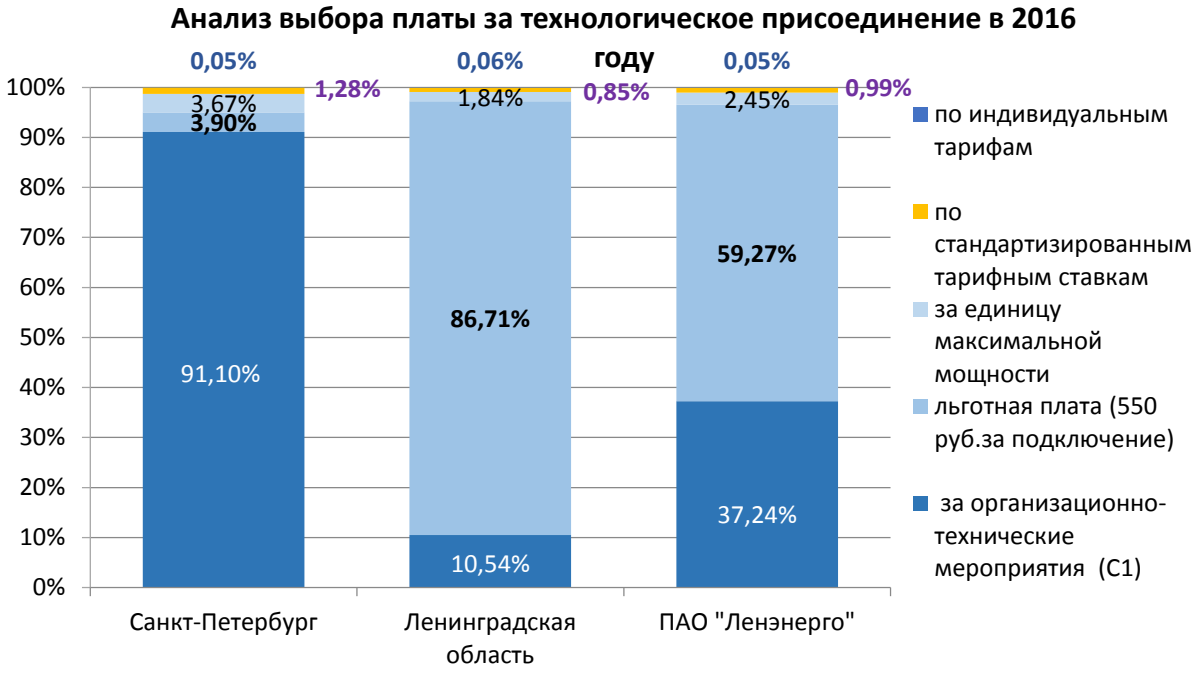
Санкт-Петербург –8 031,19 тыс. руб.
Ленинградская область – 32 844,40 тыс. руб.

Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2016-2017 годы приведены в приложении 6.7. к настоящему отчету.

Динамика средней ставки за единицу мощности, руб./кВт.*

	2014	2015	2016
Санкт-Петербург	35 673	35 204	35 873
Ленинградская область	25 541	27 783	17 297
ПАО Ленэнерго	28 897	32 657	30 320
изменение, %	xxx	13,01	-7,16

*Динамика средней ставки за единицу максимальной мощности определена по средним ставкам платы по договорам, заключенным по ставкам за единицу максимальной мощности в соответствии с решениями органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.



3.2. Операционные результаты

3.2.1. Оказание услуг по передаче электроэнергии
3.2.2. Оказание услуг по технологическому присоединению
3.2.3. Прочая деятельность

3.2.1. Оказание услуг по передаче электрической энергии

Объемы и структура потребления электроэнергии

Объёмы реализации услуг по передаче электроэнергии в 2014-2016 гг.

	Отпуск в сеть, млн. кВт*ч			Отпуск из сети э/э, млн. кВт*ч			Потери э/э, млн. кВт*ч			Потери э/э, %		
	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	2016	2014	2015	20
Группа ПАО "Ленэнерго" (включая ДЗО)	34 208	34 347	41 117	30 417	30 154	36 632	3 791	4 193	4 485	11,08%	12,21%	10,9

ПАО «Ленэнерго»,	33 248	33 401	34 160	29 570	29 316	30 220	3 677	4 085	3 940	11,06%	12,23%	11,5
г. Санкт-Петербург	20 982	20 961	21 484	18 646	18 252	18 874	2 336	2 709	2 610	11,13%	12,92%	12,1
Ленинградская область	12 265	12 441	12 676	10 924	11 065	11 346	1 341	1 376	1 330	10,94%	11,06%	10,4

В 2016 году в сети Компании из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» и от производителей электроэнергии было отпущено 34 160 млн. кВт*ч электроэнергии. Из этого объема Компанией передано потребителям и территориальным сетевым компаниям 30 220 млн. кВт*ч электроэнергии. Потери электроэнергии составили 3 940 млн. кВт*ч или 11,53% от отпущенной в сеть ПАО «Ленэнерго» электроэнергии.

Динамика полезного отпуска электроэнергии по регионам, млн. кВт*ч

По итогам 2016 года полезный отпуск электрической энергии из сети ПАО «Ленэнерго» в сравнении с 2015 годом увеличился на 758,1 млн. кВтч (на 2,27%), в том числе по Санкт-Петербургу рост полезного отпуска составил 496 млн.кВтч (2,8%), по Ленинградской области 262 млн.кВтч. (2,5%). Рост объемов отпуска электроэнергии из сети ПАО «Ленэнерго» обусловлен увеличением объема потребления по группе «население и приравненные к ним потребители» на 549,7 млн. кВтч (7%), ростом потребления ОАО «РЖД» на 79 млн.кВтч (6%), ЗАО «КировТЭК» на 26,1 млн. кВтч (15%), а также ростом потребления крупными промышленными потребителями.

Потребители «последней мили»

В связи с тем, что с 01.01.2014 года на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области прекратилось действие механизма «последней мили» и из объемов услуг ПАО «Ленэнерго» полностью исключены объемы потребления по всем объектам, присоединенным непосредственно к сетям ПАО «ФСК ЕЭС», влияния на объемы оказания услуг по передаче электроэнергии и выручку ПАО «Ленэнерго» вследствие «ухода» потребителей «последней мили» за период с 2014 -2016 годы не произошло.

Структура полезного отпуска электроэнергии ПАО «Ленэнерго» по группам потребителей ПАО «Ленэнерго», млн. кВтч

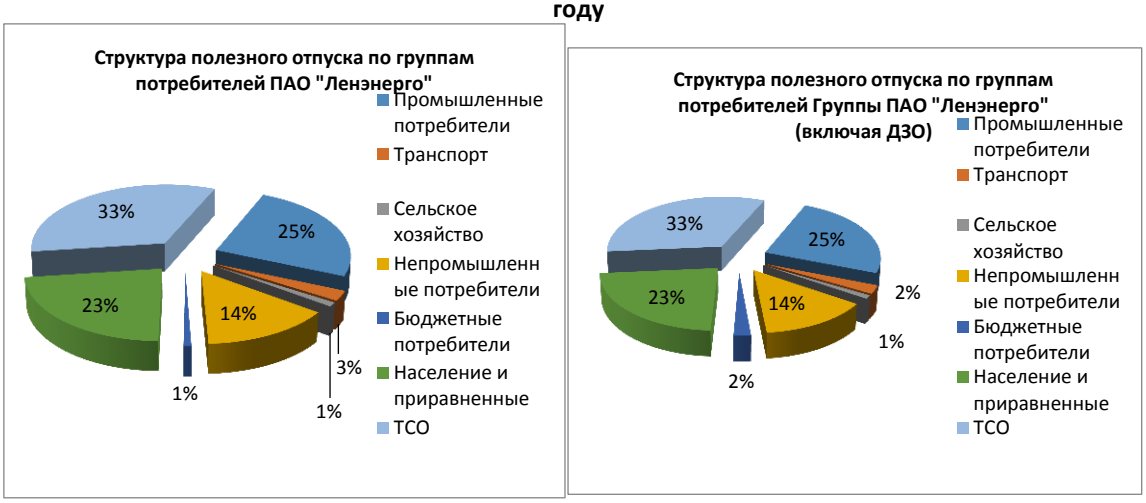
Категория	2 015	2 016	Отклонение 2016/2015	
Промышленные потребители	7 507,60	7 574,35	66,75	0,9%
Транспорт	609,45	758,72	149,27	24,5%
Сельское хозяйство и пищевая промышленность	311,16	317,86	6,71	2,2%

Непромышленные потребители	4 313,81	4 334,16	20,35	0,5%
Государственные (муниципальные) организации и прочие бюджетные потребители	254,52	259,75	5,23	2,1%
Население и приравненные группы потребителей	6 188,37	6 870,87	682,50	11,0%
ТСО	10 131,42	10 104,78	-26,65	-0,3%
Всего	29 316,33	30 220,48	904,16	3,1%

Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей Группы ПАО «Ленэнерго» (включая ДЗО), млн.кВтч.

Категория	2016 год
Промышленные потребители	7 574,35
Транспорт	758,72
Сельское хозяйство и пищевая промышленность	317,86
Непромышленные потребители	4 334,16
Бюджетные потребители	671,95
Население и приравненные группы потребителей	7 049,59
ТСО	10 104,78
Всего	30 811,40

Структура отпуска электроэнергии по группам конечных потребителей в 2016 году



В представленной структуре отпуска электроэнергии по группам потребителей наибольший удельный вес составляет отпуск из сетей ПАО «Ленэнерго» в сети ТСО - в целом по ПАО «Ленэнерго» 33.4%, в том числе по Санкт-Петербургу 23.7% и по Ленинградской области 49,7% от общей величины потребления. По сравнению с 2015 годом наблюдается тенденция снижения доли отпуска электроэнергии в сети ТСО в связи с лишением ряда компаний (ООО «ПО Пекар», ОАО «ОЭК», ООО «Северо-западная сетевая компания», ЗАО «Канонерский СЗ») статуса сетевой организации.

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения представлена в таблице:

Структура объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения ПАО «Ленэнерго», млн. кВт*ч

Уровень напряжения	2014	2015	2016	Отклонение 2016/2015

Всего	28 679,67	28 249,28	29 007,37	758,10
ВН	7 461,25	7 214,87	7 204,76	-10,10
СН1	784,23	754,37	726,94	-27,43
СН2	10 890,06	10 740,11	11 067,72	327,61
НН	9 544,13	9 539,93	10 007,95	468,02

По итогам 2016 года наблюдается рост потребления на среднем втором и низком уровне напряжения, что связано с ростом объема потребления промышленными и мелкомоторными потребителями, а также увеличением потребления по группе «Население и приравненные к ним потребители».

Структура объема оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения по Группе ПАО «Ленэнерго» (включая ДЗО) в 2016 гг., млн. кВт*ч

Уровень напряжения	Группа ПАО "Ленэнерго" (включая ДЗО)
Всего	29 598,29
ВН	7 255,00
СН1	752,84
СН2	11 384,75
НН	10 205,70

Анализируя структуру объема оказанных услуг в разрезе уровней напряжения необходимо отметить, что наибольшая величина полезного отпуска в объеме 38% приходится на средний второй уровень напряжения (6-10 кВ), уровень низкого напряжения 34% и уровень высокого напряжения 25%. Структура отпуска электроэнергии по уровням напряжения схожа со структурой отпуска электроэнергии по группам потребителей, то есть основной объем услуг, оказываемых промышленным потребителям, тарифицируется по высокому уровню напряжения, непромышленным - по среднему второму уровню

напряжения, населению - по низкому уровню напряжения.
В связи с тем, что в структуре сетевого оборудования ПАО «Ленэнерго» незначительную долю занимает оборудование 20-35 кВ, соответственно наименьший объем полезного отпуска приходится на средний первый уровень напряжения (3 %).

Потребление электрической энергии из сетей ПАО Ленэнерго по крупнейшим потребителям в 2016 г.

Наименование филиала	Наименование потребителя	Объем потребления, млн.кВтч.	Доля в полезном отпуске, %
Полезный отпуск электроэнергии за 2016 г.		29 007,4	100%
Санкт-Петербург	ГУП Водоканал	411,1	1,42%
	ЗАО Киров ТЭК	196,3	0,68%
	ОАО Северсталь (ЛПЦ3)	143,9	0,50%
	ЗАО Филип Моррис Ижора	106,7	0,37%
	ОАО ПК Энергия	92,6	0,32%
	ЗАО Ижорский трубный завод	60,2	0,21%
	ОАО Адмиралтейские верфи	63,0	0,22%
Ленинградская область	ООО Транснефтьбалтика	238,6	0,82%
	ЗАО Тихвинский ферросплавный завод	157,1	0,54%
	ОАО ВЛК	136,2	0,47%
	ООО Петербург-цемент	147,6	0,51%
	АО Кнауф Петроборд	127,4	0,44%
	ГУП Водоканал	80,2	0,28%
	ФГУП "НИТИ им. Александрова"	51,1	0,18%
Итого по крупнейшим потребителям		2 012,0	6,94%

В таблице указаны данные электропотребления только по наиболее крупным промышленным потребителям Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В целом по двум регионам количество потребителей с установленной мощностью более 670 кВт составляет около 2050.

Потребление электрической энергии из сетей Группы ПАО Ленэнерго по крупнейшим потребителям (включая основных потребителей ДЗО) в 2016 г

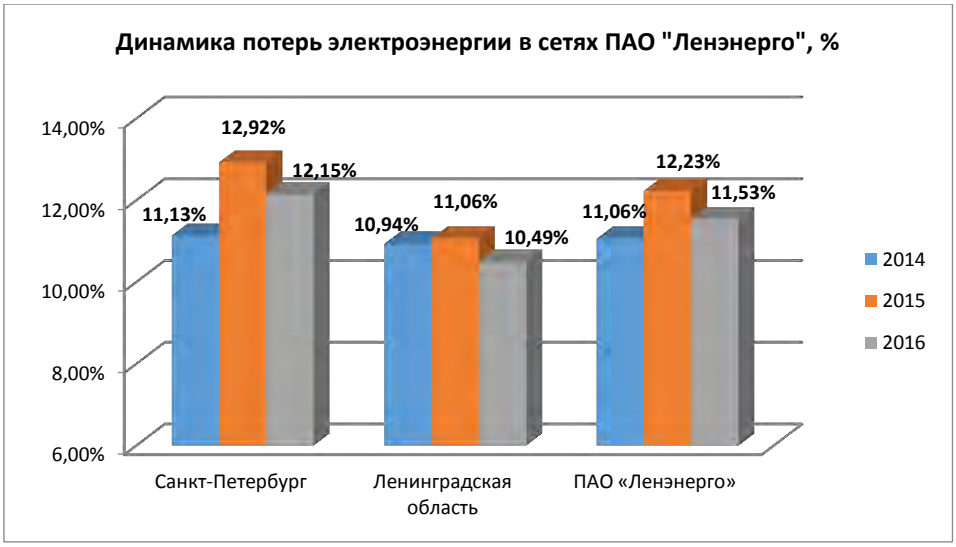
Наименование филиала	Наименование потребителя	Объем потребления, млн.кВтч.	Доля в полезном отпуске, %
Полезный отпуск электроэнергии за 2016 г.		29 598,3	100%
Санкт-Петербург	ГУП Водоканал	411,1	1,39%
	ЗАО Киров ТЭК	196,3	0,66%
	ОАО Северсталь (ЛПЦ3)	143,9	0,49%
	ЗАО Филип Моррис Ижора	106,7	0,36%
	ОАО ПК Энергия	92,6	0,31%
	ЗАО Ижорский трубный завод	60,2	0,20%
	ОАО Адмиралтейские верфи	63,0	0,21%
	ООО "Хендэ Мотор Мануфактуринг Рус"	65,8	0,22%
	ООО "Ниссан Мэнуфэкчуринг РУС	27,3	0,09%

	ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"	25,6	0,09%
	ЗАО "Промышленный литейный комплекс"	14,8	0,05%
	ООО "МОБИС МОДУЛЬ СНГ"	14,2	0,05%
Ленинградская область	ООО Транснефтьбалтика	238,6	0,81%
	ЗАО Тихвинский ферросплавный завод	157,1	0,53%
	ОАО ВЛК	136,2	0,46%
	ООО Петербург-цемент	147,6	0,50%
	ОАО С-Пб Картонно-полиграфический комбинат (АО Кнауф Петроборд)	127,4	0,43%
	ГУП Водоканал	80,2	0,27%
	ФГУП "НИТИ им. Александрова"	51,1	0,17%
Итого по крупнейшим потребителям		2 159,6	7,30%

Потери электроэнергии. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Динамика потерь электроэнергии за 2014-2016 гг.

	2014		2015		2016		Изменение 2016/2015	
	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%	млн. кВт*ч	%	%	п.п.
Санкт-Петербург	2336,11	11,13%	2708,86	12,92%	2609,57	12,15%	-3,7%	-0,78%
Ленинградская область	1341,35	10,94%	1375,99	11,06%	1330,13	10,49%	-3,3%	-0,57%
ПАО «Ленэнерго»	3677,46	11,06%	4084,85	12,23%	3939,70	11,53%	-3,6%	-0,70%
Группа ПАО "Ленэнерго"					4485,29	10,91%	-	-

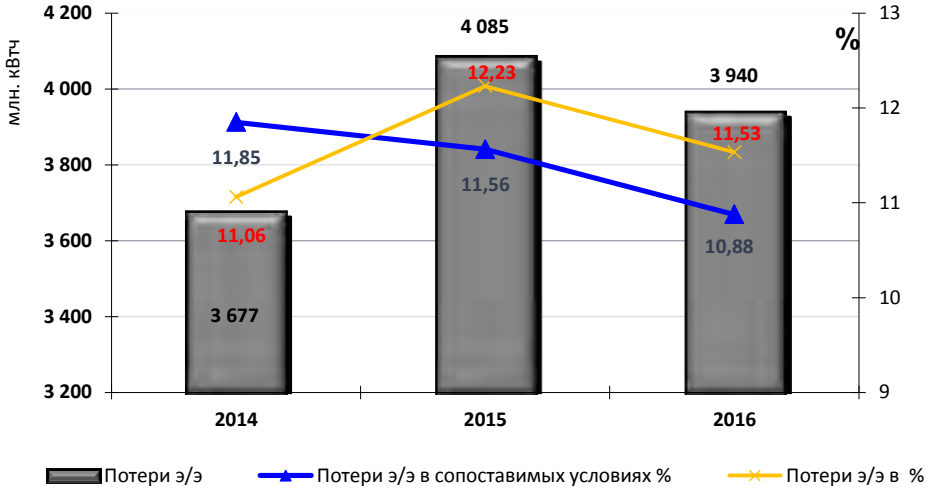


По факту за 12 месяцев 2016 года потери в сетях ПАО «Ленэнерго» составили 3 939,7 млн. кВтч или 11,53% от отпуска в сеть, что на 145,2 млн. кВтч в абсолютном выражении ниже уровня 2015 года, и на 0,7 процентных пункта ниже по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

Анализ изменения относительной величины потерь с учетом перехода на определение отпуска в сеть по показаниям системы АИИС КУЭ в сопоставимых условиях

	2014	**2015**	**2016**
Санкт-Петербург			
Отпуск в сеть	20 982,44	20 960,64	21 483,74
Потери фактические	2 336,11	2 708,86	2 609,57
Процент фактических потерь	11,13%	12,92%	12,15%
Потери в сопоставимых условиях	**2 632,95**	**2 542,36**	**2 443,07**
Процент потерь в сопоставимых условиях	**12,37%**	**12,23%**	**11,46%**
Ленинградская область			
Отпуск в сеть	12 265,15	12 440,53	12 676,44
Потери фактические	1 341,35	1 375,99	1 330,13
Процент фактических потерь	10,94%	11,06%	10,49%
Потери в сопоставимых условиях	**1 341,35**	**1 290,79**	**1 244,93**
Процент потерь в сопоставимых условиях	**10,94%**	**10,45%**	**9,89%**
Всего			
Отпуск в сеть	33 247,59	33 401,18	34 160,18
Потери фактические	3 677,46	4 084,85	3 939,70
Процент фактических потерь	11,06%	12,23%	11,53%
Потери в сопоставимых условиях	**3 974,30**	**3 833,15**	**3 688,00**
Процент потерь в сопоставимых условиях	**11,85%**	**11,56%**	**10,88%**

Динамика потерь в сетях ПАО «Ленэнерго» в абсолютной и относительной величине за последние 3 года (факт и в сопоставимых условиях)



Рост объема потерь связан с изменением с 01.06.2014 года способа определения величины отпуска электроэнергии из сетей ЕНЭС. Ранее при формировании фактического баланса электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» объем поступления электроэнергии из сетей ЕНЭС в сети ПАО «Ленэнерго» формировался согласованным расчетным способом. Применение расчетного способа было обусловлено отсутствием системы учета по периметру ПАО «ФСК ЕЭС» - ПАО «Ленэнерго». Принцип расчетного способа заключался в приведении объема перетока электроэнергии, определенного по приборам учета (телеизмерениям), установленным на верхних границах объектов ЕНЭС по высокой стороне со стороны 220-330 кВ, к точкам поставки на границе ПАО «ФСК ЕЭС» - ПАО «Ленэнерго» путем снижения на норматив потерь (5,27%). Введение в эксплуатацию системы АИИС на границе ПАО «ФСК ЕЭС» - ПАО «Ленэнерго» повлекло за собой резкое увеличение отпуска электроэнергии в сети ПАО «Ленэнерго».

При этом объем потерь электроэнергии по сетям ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 года в сопоставимых условиях сложился в размере 3 688 млн. кВтч (или 10,88% к отпуску в сеть), что ниже на 0,69 процентных пункта по сравнению с объемом потерь в сопоставимых условиях за 2015 года (3 833 млн. кВтч или 11,56% к отпуску в сеть).

Динамика фактических величин потерь электроэнергии в сравнении с плановыми в 2014-2016 гг.

Показатель	2014	2015	2016	2016 (Группа ПАО "Ленэнерго")
Нормативные потери (потери электроэнергии, учтенные в тарифно-балансовом решении), млн.кВтч.	3 416,5	3 392,2	3 563,6	3 981,9
Нормативные потери (потери электроэнергии, учтенные в тарифно-балансовом решении), %	10,10	10,44	10,61	10,29
Потери по бизнес-плану, %	***10,61***	***12,23***	***11,89***	***11,35***
Потери, факт, %	***11,06***	***12,23***	***11,53***	***10,91***
Отклонение факт/план, п.п.	***0,46***	***0,00***	***-0,36***	***-0,44***

Рост потерь электроэнергии в сетях ПАО «Ленэнерго» за 2014 год относительно плановой величины связан с изменением с июня 2014 г. способа определения величины отпуска электрической энергии в сеть ПАО «Ленэнерго» на границе с ПАО «ФСК ЕЭС».

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности. Снижение потерь.

В 2016 г. Советом директоров Общества была утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2019 гг., в рамках которой реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

Задачи программы:

- Внедрение системы энергетического менеджмента в ПАО «Ленэнерго».
- Совершенствование процесса передачи электрической энергии: модернизация и построение новой модели (умной) сети на основе инновационных технологий и оборудования, внедрение систем технологического управления и эксплуатации сети.
- Снижение потерь электрической энергии к 2020 году относительно базового 2015 года на 12% в сопоставимых условиях.
- 100% оснащение приборами учета электроэнергии коммерческих присоединений и осуществление перехода на автоматизированное формирование объема оказанных услуг.
- Снижение на 15% потребление энергетических ресурсов на собственные и хозяйственные нужды и осуществление модернизации систем водо-теплоснабжения зданий сооружений Общества.

Выполнение целевых значений показателей программы энергосбережения

Показатели	2014		2015		2016		Изменение план 2016/факт 2016	
	план	факт	план	Факт	план	факт	%	п.п. (если не указано иное)
Снижение потерь электроэнергии, %	-3,3	-2,5	-3,2	-3,2	-5,1	-6,1	-	
Снижение потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, млн. руб.	200	192	222	211	241	253	-12	
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке, %	15	9	13	9	14	9	-	

В 2016г. за счет выполнения программы энергосбережения потери были снижены на 6,1% к полезному отпуску в сеть в сопоставимых условиях. Для сравнения: в 2014 и 2015 гг. - на 2,5% и 3,2% соответственно.

В денежном выражении экономия для Компании в 2016 г. составила 807 млн. руб.

Мероприятия по снижению потерь

Мероприятия по снижению потерь финансируются за счет инвестиционной/ремонтной программы Общества. В 2016 г. на их выполнение было направлено 1 887,4 млн. руб.

Реализация основных мероприятий по снижению потерь электроэнергии в 2016 году

№	Наименование мероприятия	Снижение потерь электрической энергии, млн. кВт*ч	
		План	Факт
1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторам	0,15	0,15
2	Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	0,23	0,23
3	Выравнивание нагрузок фаз в электросетях	0,56	0,56
4	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	2,44	2,47
5	Выявление неучтенной электрической энергии в результате	148,14	208,28

	проведения рейдов		
6	Прочие мероприятия	4,43	4,43
7	Строительство, реконструкция и развитие электрических сетей, а также ввод в работу энергосберегающего оборудования	5,47	5,64
8	Установка автоматизированных систем учета электрической энергии	29,08	6,65
	Итого по мероприятиям	190,44	227,73

В результате реализации мероприятий, направленных на сокращение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Общества, по итогам 2016 года был достигнут эффект 227 730 тыс. кВт*ч, что составляет 5,57 % от величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче.

Информация о фактическом потреблении ПАО «Ленэнерго» энергоресурсов на производственные и хозяйственные нужды в 2016 г.:

Наименование показателя	**Единицы измерения**	**2016**	
		План	**Факт**
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	104,16	110,59
топливо и энергии, в том числе:	т.у.т	9 460,94	9 622,67
	млн. руб.	188,91	185,33
	т.у.т на м² площади помещений	0,07	0,08
электрическая энергия	млн. кВт*ч	23,40	22,73
	млн. руб.	85,27	93,28
тепловая энергия	Гкал	12 344,21	11 288,25
	млн. руб.	18,89	17,31
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	5,190	5,281
	млн. руб.	139,834	137,614
водоснабжение холодное	тыс. м³	323,36	272,58
	млн. руб.	9,09	7,41
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	14	9

Отклонение от плана целевого показателя электроэнергии вызвано увеличением среднего тарифа на электроэнергию от заложенного в утвержденном бизнес-плане, а также внеплановое увеличение затрат в связи с подписанием дополнительного соглашения о включении объекта «Учебный комплекс» (Филиал «Гатчинские электрические сети»), в договор энергоснабжения между ПАО «Ленэнерго» и АО «Петербургская сбытовая компания».

Выявление незаконного потребления электроэнергии
Информация о выявленном бездоговорном и безучетном потреблении за 2015-2016гг.

Безучетное потребление					
Объем выявленного безучетного потребления		**Объем выявленного безучетного потребления, включенного в объем оказанных услуг (с учетом выявленного безучетного потребления прошлых периодов)**		**Акты, возвращенные на доработку ГП (ЭСК)**	**Акты, возвращенные в РСК по решению суда**
2015	**2016**	**2015**	**2016**	**2016**	**2016**

Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	НДС (указывается стоимость услуг по передаче	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	НДС (указывается стоимость услуг по передаче	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	НДС (указывается стоимость услуг по передаче	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	НДС (указывается стоимость услуг по передаче
5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1489	110 559	824	84 604	327 778	1489	110 559	793	82 423	338 799						

Бездоговорное потребление													
Объем выявленного бездоговорного потребления					ДЗ за выявленное бездоговорное потребление по состоянию на отчетную дату	Оплачено по выявленному бездоговорному потреблению			Акты бездоговорного потребления, находящиеся в судах			В том числе оплачено по выявленному бездоговорному потреблению по актам прошлых лет
2015		2016				2016			2016			2016
Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. с учетом НДС	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	тыс. руб. с учетом НДС	Кол-во Актов, шт.	тыс. кВт*ч	тыс. руб. с учетом НДС	тыс. руб. с учетом НДС
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
21 948	138 036	19 650	107 130	610 624	1238 998	15 506	134 593	484 095	264	133 141	733 110	470 972

Объем выявленного безучетного потребления за 2016 год составил 84 604 тыс. кВтч, что на 25 955 тыс. кВтч меньше показателя 2015 года. Стоимость выявленного безучетного потребления за 2016 год составила 327 778 тыс. руб. (с НДС).

Объем выявленного бездоговорного потребления за 2016 год составил 107 130 тыс. кВтч. Относительно факта 2015 года показатель снизился на 30 906тыс. кВтч. Стоимость выявленного бездоговорного потребления за 2016 год составила 610 624 тыс. руб. (с НДС).

Выручка от деятельности по передаче электроэнергии

Объем фактической выручки от деятельности по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Ленэнерго», без учета снижения на величину нагрузочных потерь, в 2016 году составил 58 716 млн руб., что на 11 167 млн руб. больше выручки 2015 года.

3.2.2. Оказание услуг по технологическому присоединению

Объёмы реализации услуг по технологическому присоединению и структура присоединенной мощности

По итогам 2016 года ПАО «Ленэнерго» обеспечило закрытие актами технологического присоединения 31 868 договоров, превысив аналогичный показатель 2015 года в 1,7 раза, исполнив максимальное количество обязательств перед заявителями. Объем присоединенной мощности по ПАО «Ленэнерго» за аналогичный период также увеличился в 1,9 раз. Основной вклад в увеличение количества исполненных обязательств в 2016 году обеспечили договоры с заявителями Ленинградской области, количество которых возросло в 2,3 раза относительно 2015 года.

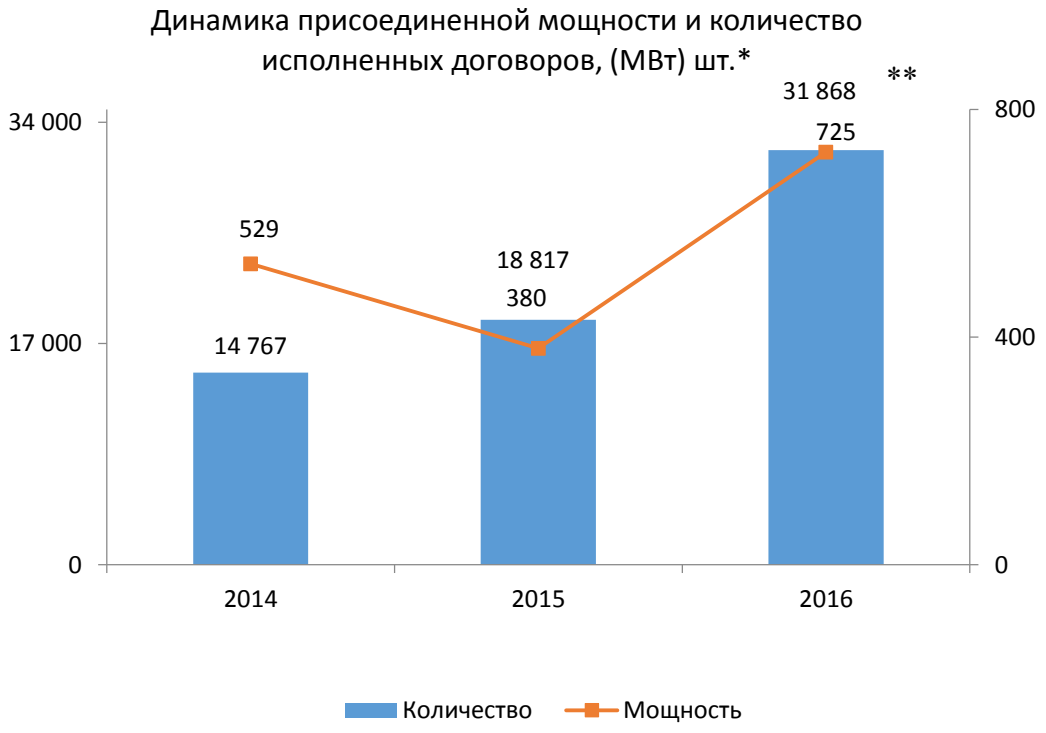
Динамика исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения *

	2014		2015		2016		2016 к 2015, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
ПАО "Ленэнерго"	14 767	529	18 817	380	31 868**	725	169%	191%
Санкт-Петербург	3 704	214	8 487	163	7 930	258	93%	158%
Ленинградская область	11 063	314	10 330	217	23 938	467	232%	215%
(Компании, находящиеся под управлением ПАО «Ленэнерго»)	-				1 323	149	-	-

*без учета объектов генерации

В 2016 и 2015 году присоединение объектов генерации не осуществлялось. В 2014 году был присоединен 1 объект генерации мощностью 150 МВт.

**С учетом результатов претензионно - исковой работы, направленных уведомлений о готовности сетевой организации, объем закрытых договоров по результатам 2016 года по ПАО «Ленэнерго» составил 47 176 штук (постоянное ТП).



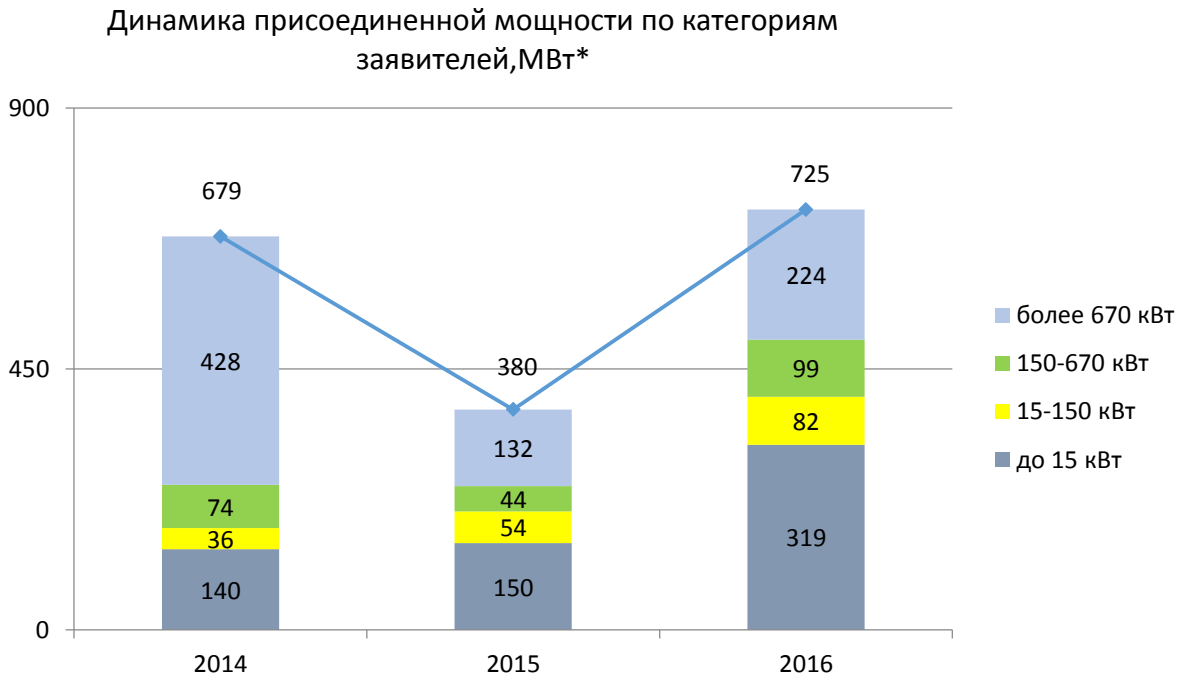
*без учета объектов генерации

**С учетом результатов претензионно - исковой работы, направленных уведомлений о готовности сетевой организации, объем закрытых договоров по результатам 2016 года по ПАО «Ленэнерго» составил 47 176 штук (постоянное ТП).

Структура присоединенной мощности

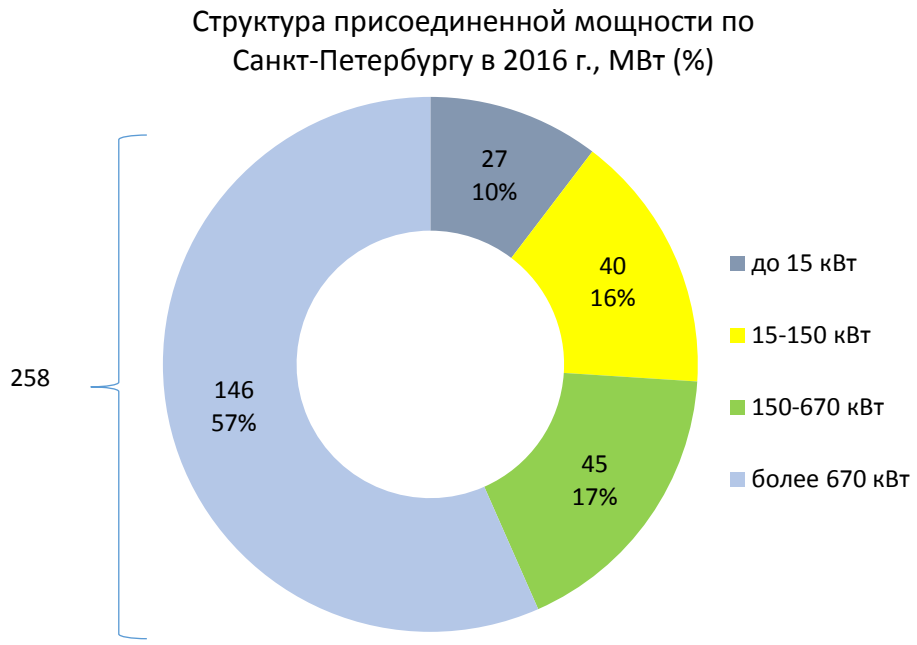
По итогам 2016 года отмечается увеличение общего объема присоединенной мощности. относительно 2015 года, главным образом за счет вклада группы заявителей «до 15 кВт», составляющей более 40% (319 МВт) от общей заявленной мощности 2016 года. Категория «более 670 кВт», являясь второй по величине, обеспечила вклад в объеме 31% при 224 МВт в абсолютном выражении.

Более чем 2х кратное увеличение объема присоединенной мощности относительно 2014 года по группе «до 15 кВт» со 140 до 319 МВт, обеспечено за счет увеличения количества исполненных договоров технологического присоединения с отсутствием работ.

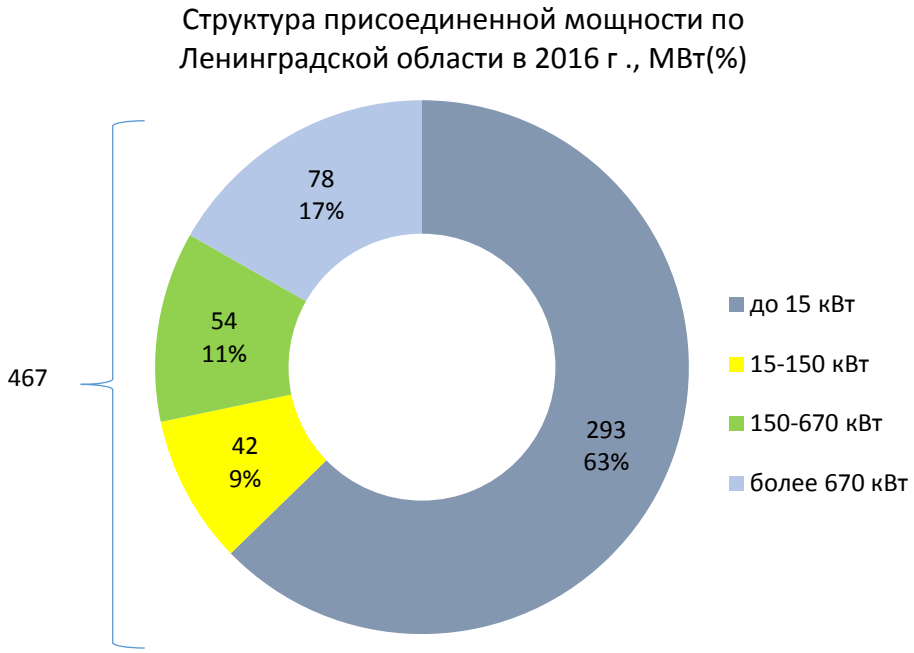


*- с учетом генерации

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу более чем на половину (57%) формируется за счет категории крупных заявителей «более 670 кВт».

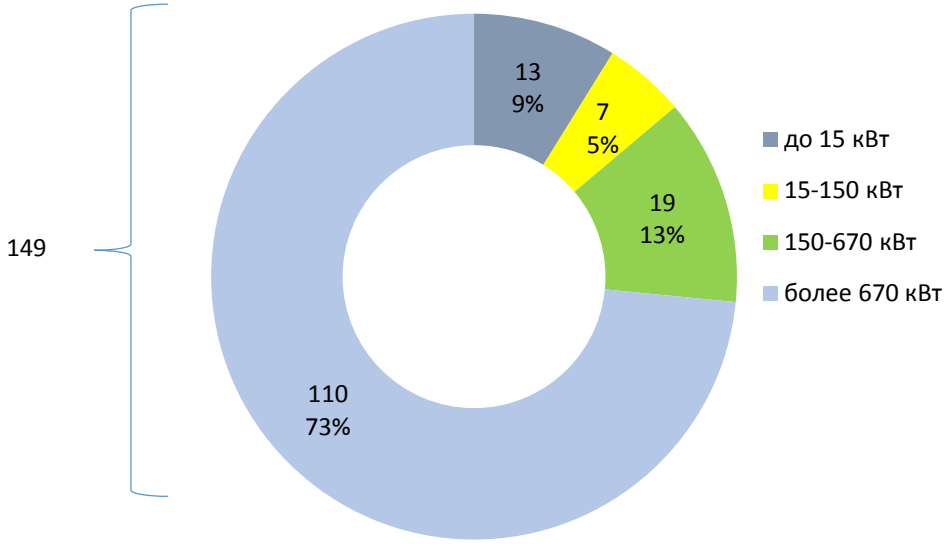


Спецификой технологического присоединения заявителей на территории Ленинградской области является преобладание заявителей группы «до 15 кВт», мощность по которым составляет 63 % от общего объема присоединенной мощности 2016 года.



«Компании, находящиеся под управлением ПАО «Ленэнерго»» (дочерние)» в 2016 году обеспечили присоединение 149 МВт, с преобладанием категории «более 670 кВт» (73%)

Структура присоединенной мощности по "Компаниям, находящимя под управлением ПАО "Ленэнерго"", МВт(%)

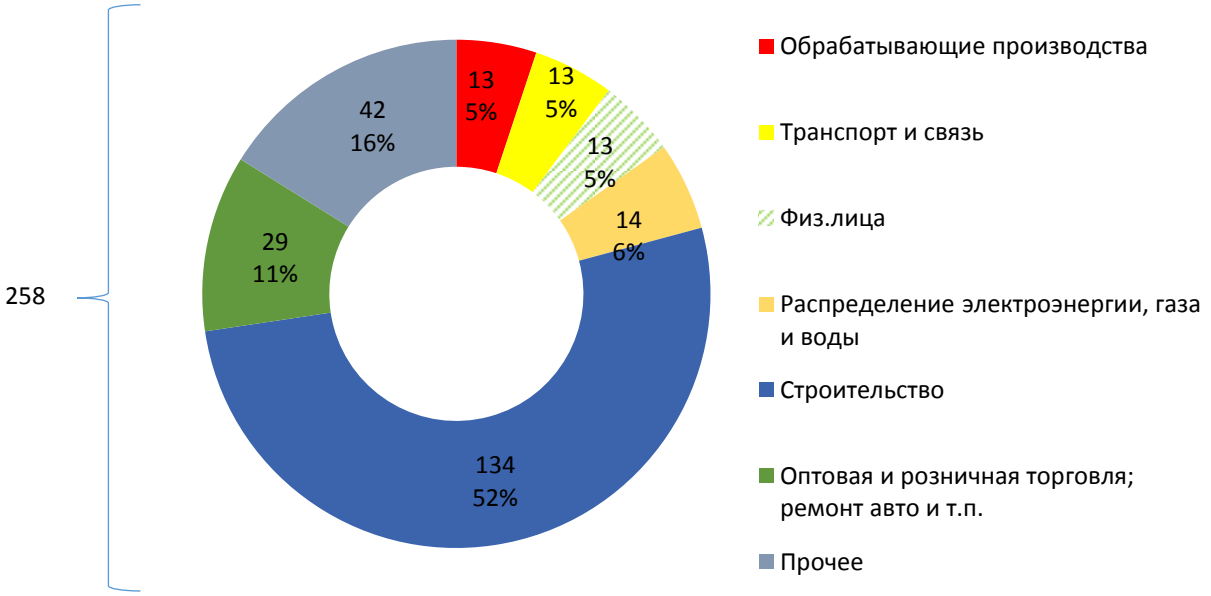


Структура присоединенной мощности в разрезе отраслей хозяйственной деятельности в Санкт-Петербурге в 2016 году характеризуется преобладанием объектов строительного сектора (52%). С учетом вклада предприятий оптовой и розничной торговли, суммарный объем мощности по наиболее крупным группам заявителей в Санкт-Петербурге составляет 63%.

Удельный вес наиболее крупной группы «Строительство» в общем объеме присоединяемой мощности в 2016 году в Санкт-Петербурге снизился на 7 % по отношению к 2015 году (с 59 до 52 %).

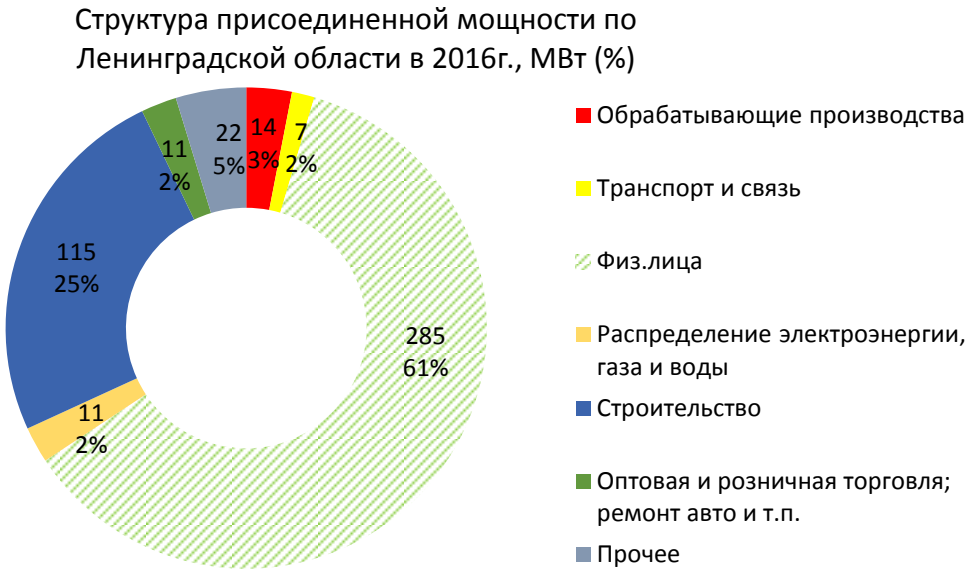
Доля присоединенной мощности по категории «Оптовая и розничная торговля» в отчетном периоде также незначительно снизилась относительно 2015 года на 1% (с 12% до 11 %).

Структура присоединенной мощности по Санкт-Петербургу в 2016 г., МВт (%)



Анализ структуры отраслей хозяйственной деятельности по Ленинградской области в 2016 году свидетельствует о существенном увеличении темпов развития строительной отрасли в регионе,

обеспечив увеличение объемов мощности по присоединяемым объектам по отношению к 2015 году в 2,4 раза (с 48 МВт в 2015 году до 115 МВт в 2016 году). При этом существенная доля присоединенной мощности (более 50%) по заявителям Ленинградской области формируется за счет договоров до 15 кВт.



Объемы спроса на технологическое присоединение

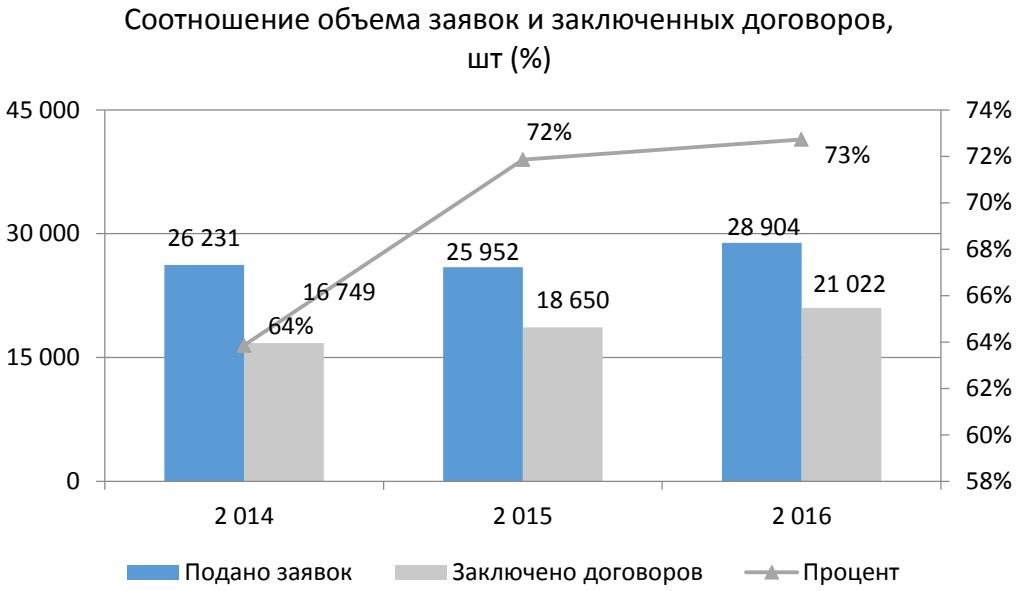
За 12 месяцев 2016 г. в ПАО «Ленэнерго» поступило 28 904 заявок на технологическое присоединение от потребителей на суммарную мощность 1 841 МВт (без учета заявителей подключаемых по временной схеме). Основная доля заявок была принята от заявителей Ленинградской области и составила 20 592 штук на общую мощность 857 МВт.

За 2016 г. ПАО «Ленэнерго» заключило 21 022 договора на технологическое присоединение общей мощностью 713 МВт, более 72% от которых были заключены с заявителями Ленинградской области. (постоянное ТП)

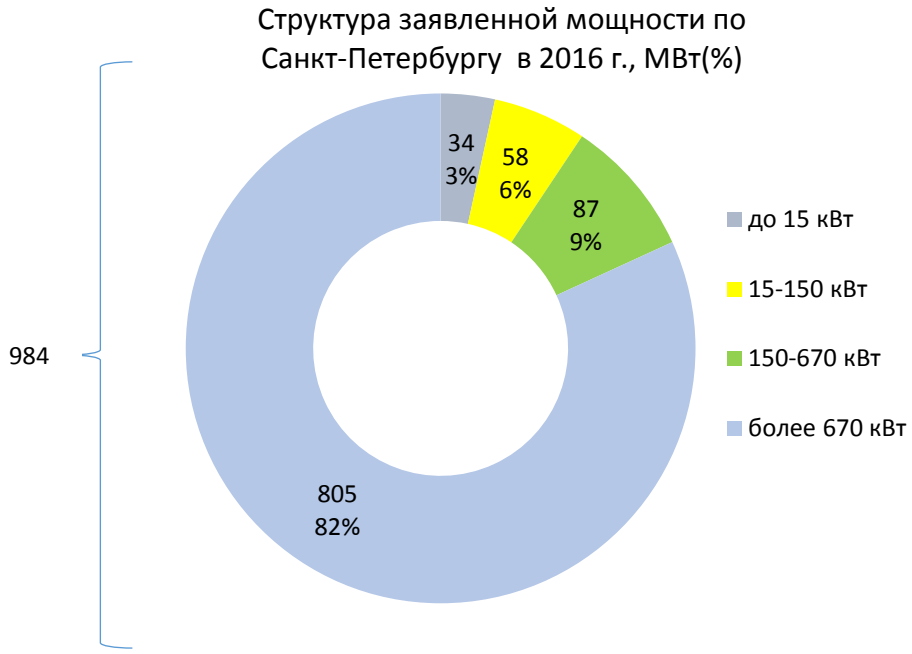
Динамика спроса на технологическое присоединение в Санкт-Петербурге и Ленинградской области

	2014		2015		2016		2016 к 2015, %	
	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт	шт.	МВт
Заявки на технологическое присоединение								
ПАО «Ленэнерго»	26 231	2 608	25 952	2 072	28 904	1 841	111%	89%
Санкт-Петербург	8 865	1 341	8 571	1 069	8 312	984	97%	92%
Ленинградская область	17 366	1 267	17 381	1 003	20 592	857	118%	85%
Компании, находящиеся под управлением ПАО «Ленэнерго»					2 406	696	-	-
Заключено договоров о технологическом присоединении								
ПАО «Ленэнерго»	16 749	614	18 650	641	21 022	713	113%	111%
Санкт-Петербург	4 972	302	6 181	369	5 952	301	96%	82%
Ленинградская область	11 777	313	12 469	272	15 070	411	121%	151%

Компании, находящиеся под управлением ПАО«Ленэнерго»		1 738	129	-	-

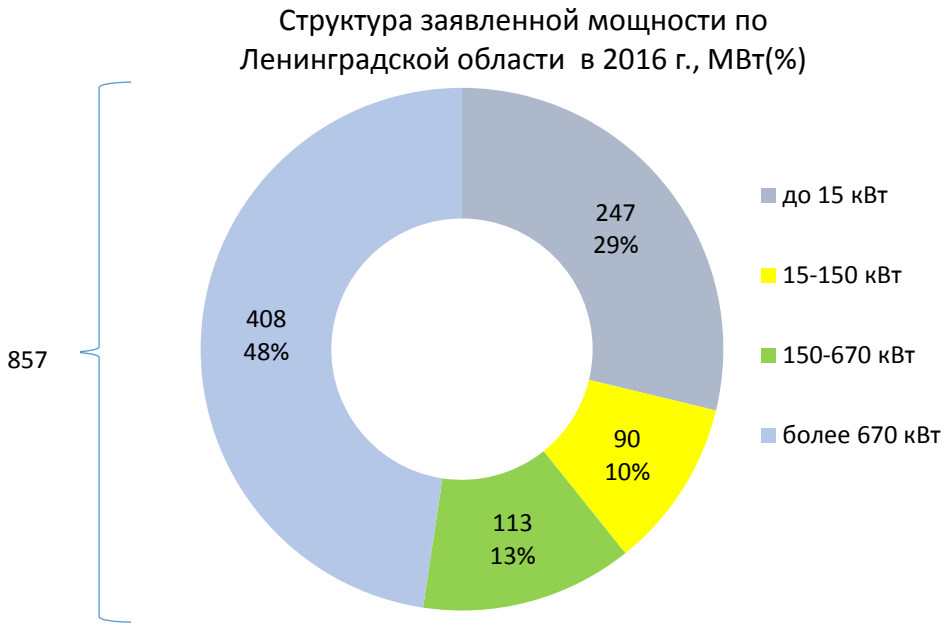


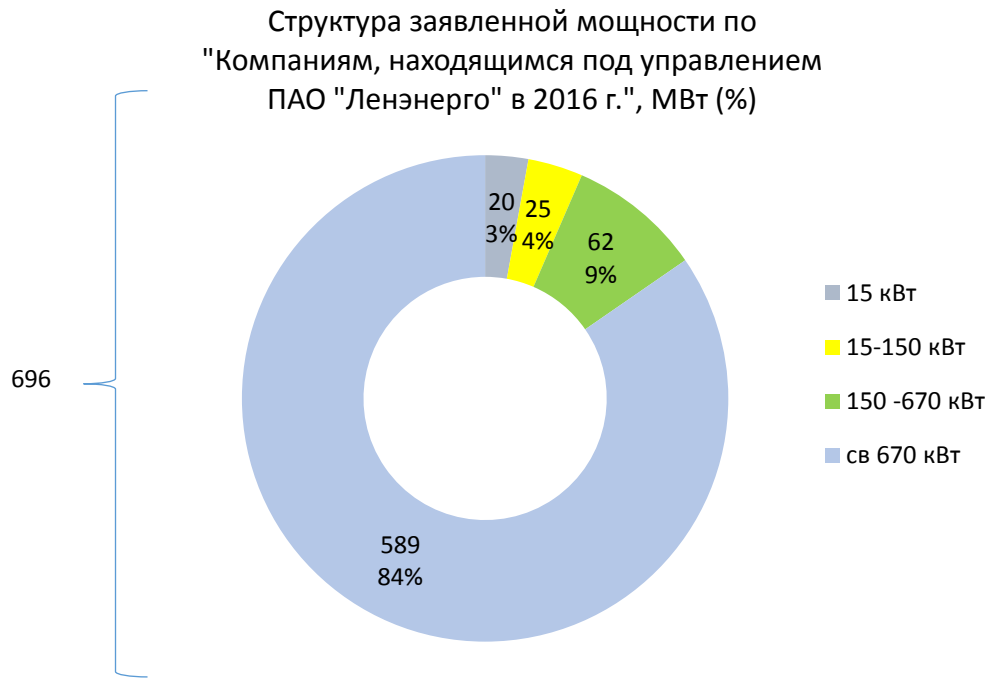
В отчетном периоде ПАО «Ленэнерго» сохранило тенденцию к улучшению показателя «Объем заявок/ заключено договоров», достигнув 73 % показателя в 2016 году.



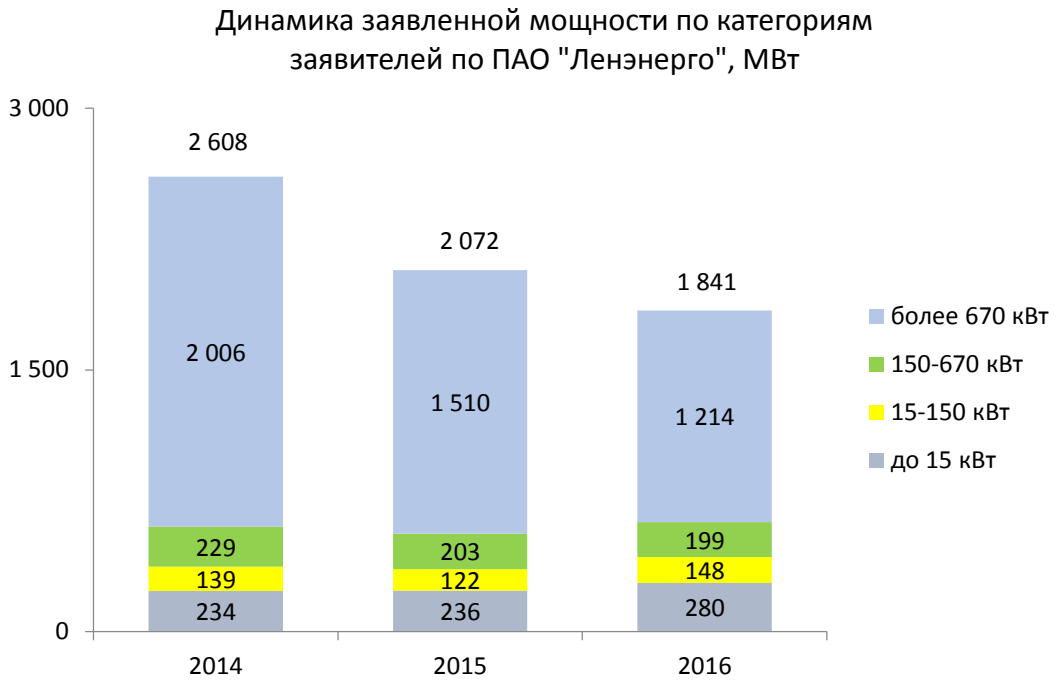
Основной вклад в структуре заявленной мощности по Санкт-Петербургу обеспечила категория заявителей «более 670 кВт» составив 82% от общей заявленной мощности. Категория «от 150 кВт до 670 кВт», являясь второй по величине, составила 9% заявленной мощности (87 МВт в абсолютном выражении).

По Ленинградской области, максимальный объем мощности, также обеспечивается по группе «более 670 кВт», составив 48 % от общего объема заявляемой мощности.





Суммарно по «Компаниям, находящимся под управлением ПАО «Ленэнерго»», категория «более 670 кВт», превысила 80 % от общего объема заявляемой мощности в 2016 году, составив 589 МВт в абсолютном выражении.



На фоне роста количества обращений заявителей в 2016 году отмечается снижение показателя заявленная мощность на 30% (с 2 608 МВт в 2014 году до 1 841 МВт в 2016 году), в основном, за счет сокращения доли заявителей группы «более 670 кВт» (снижение - 40% к 2014 г.) в т.ч. за счет наличия в структуре 2014 года ряда заявок от смежных сетевых организаций мощностью более 50 МВт, а также заявок на присоединение жилых комплексов ООО «СЭТЛ Инвест» (77 МВт) и СК «Каменка» (49 МВт) и пр.

Технологическое присоединение льготной категории заявителей
Исполнение обязательств по просроченным договорам технологического присоединения

Исторически возникновение и накопление обязательств перед заявителями ПАО «Ленэнерго» происходило в условиях :

- наличия закрытых для технологического присоединения центров питания;
- дефицита финансирования Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» в части технологического присоединения;
- значительного роста объема договоров с льготной категорией заявителей.

По состоянию на 01.01.2017 г. количество просроченных обязательств (без учета договоров подключаемых по временной схеме электроснабжения и объектов генерации) составляет 22 265 штук с объёмом присоединяемой мощности 1 481 МВт, что составляет 73% от всех накопленных обязательств.

С учетом результатов претензионной работы, объема выполненных договоров с направленными уведомлениями заявителям объем просроченных обязательств составил 12 653 шт. (без учета договоров подключаемых по временной схеме электроснабжения и объектов генерации) на общую мощность 708 МВт.

Объем просроченных договоров по «Компаниям, находящимся под управлением ПАО «Ленэнерго»» составил 1 326 шт. суммарной мощностью 307 МВт и соответствует 42% общего объема действующих обязательств на 01.01.2017 года.

Важнейшим этапом исполнения договоров технологического присоединения в 2016 году явилась реализации объектов, финансируемых за счет средств программы господдержки, в рамках исполнения Распоряжения Правительства РФ о выделении денежных средств в виде облигаций федерального займа в сумме 14,975 млрд руб. с целью исполнения обязательств по договорам ПАО «Ленэнерго» об осуществлении ТП, заключенным до 01.01.2015 года.

В рамках исполнения Распоряжения Правительства РФ от 27 октября 2015 г. № 2 177-р 30.12.2015 г. подписано трехстороннее соглашение между Минэнерго России, ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго». Данное соглашение определяет правила и порядок расходования и контроля за средствами, направляемыми в соответствии с Распоряжением Правительства РФ.

Реализация объема договоров технологического присоединения в 2016 году позволила обеспечить присоединение значительного количества социально-значимых объектов в Санкт-Петербурге в том числе, ГКУЗ «Дом ребенка специализированный №1 с органическим поражением ЦНС и нарушением психики», родильный дом, ПМРО «Приход храма Смоленской иконы Божией Матери на Васильевском Острове», детские сады и спортивные сооружения в различных районах города.

При реализации программы исполнения договоров технологического присоединения на территории Ленинградской области обеспечено присоединение таких социально-значимых объектов как ЛОГБУ «Тихвинский дом-интернат для престарелых и инвалидов», детские сады и физкультурно-оздоровительные центры в Волховском и Приозерском районах.

Структура присоединенной мощности по договорам об осуществлении технологического присоединения по срокам исполнения обязательств*

	2014	Доля, %	2015	Доля, %	2016	Доля, %	2016 (Компании, находящиеся под управлением ПАО«Ленэнерго»)	Доля, %
Присоединенная мощность, МВт, в т.ч.	529	100%	380	100%	725	100%	149	100%
по текущим договорам	242	46%	292	77%	494	68%	125	84%
по просроченным договорам	286	54%	88	23%	231	32%	24	16%

*без учета объектов генерации

Несмотря на приоритетное исполнение в отчетном периоде обязательств с истекшим сроком оказания услуг, доля мощности по просроченным договорам в общем объеме присоединенной мощности 2016 года составила лишь 32%. Данный факт обусловлен преобладанием в структуре исполненных договоров 2016 года, категории заявителей до 15 кВт (93%)

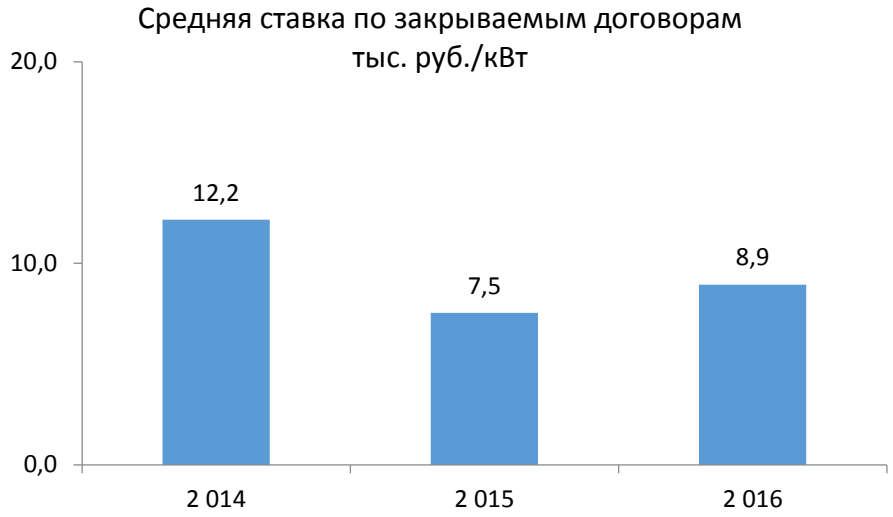
Выручка от услуг по технологическому присоединению

Формирование выручки от услуг по технологическому присоединению

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2016 к 2015, %	2016 («Компании, находящиеся под управлением ПАО «Ленэнерго»»)
Ленинградская область						
Выручка	Млн руб.	3 171	456	1 300	185%	84
Присоединенная мощность	МВт	314	217	467	115%	1,2
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб./кВт	10,1	2,1	2,8	32%	71,3
Санкт-Петербург						
Выручка	млн руб.	5 078	2 409	5 185	115%	2 141
Присоединенная мощность	МВт	364	163	258	58%	148,2
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб./кВт	13,9	14,7	20,1	36%	14,4
Итого ПАО «Ленэнерго»						
Выручка	млн руб.	8 249	2 865	6 485	126%	2 225

Присоединенная мощность	МВт	679	380	725	91%	149,4
Средняя ставка по закрываемым договорам	руб./кВт	12,2	7,5	8,9	19%	14,9

Объем выручки по договорам технологического присоединения по ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 года увеличился в 2,3 раза относительно 2015 года. Снижение выручки по ПАО «Ленэнерго» в 2016 году относительно 2014 года, связано с выполнением в 2014 году обязательств перед крупным целевым заявителем Ленинградской области «Единой службой заказчика» (ОАО «РЖД») на общую сумму 2 147 млн.руб без НДС.



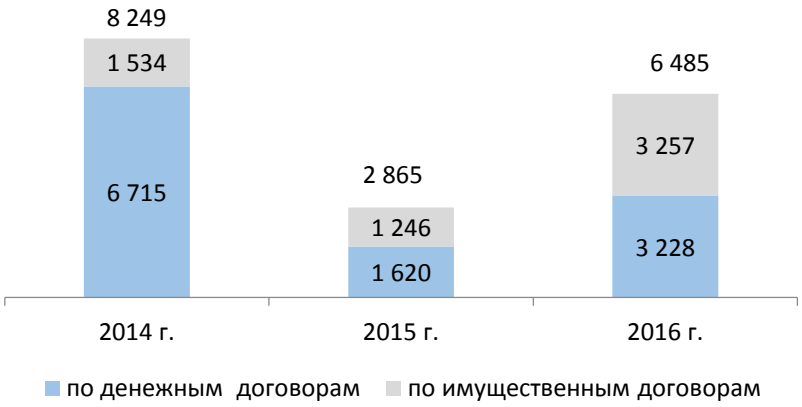
Средняя ставка по закрываемым договорам рассчитана как отношение выручки от ТП (тыс. руб.) к величине присоединенной мощности (МВт), с учетом присоединения объектов генерации и с учетом всех категорий заключаемых договоров в том числе, заключенных по индивидуальным ставкам, договоров с имущественной составляющей и т.п.

Выручку ПАО «Ленэнерго» от оказания услуг по технологическому присоединению составляют договоры с оплатой услуги двух видов: денежными средствами в полном объеме («денежные договоры») и договоров с имущественной составляющей («имущественные договоры»). Имущественная форма договоров предусматривает, что потребитель услуг самостоятельно выполняет технические условия и все имущество, созданное при выполнении этих условий, передается ПАО «Ленэнерго» в качестве оплаты за технологическое присоединение.

Структура исполненных договоров по способу оплаты, млн руб. без НДС

	2014	Доля, %	2015	Доля, %	2016	Доля, %	2016 (Компании, находящиеся под управлением ПАО«Ленэнерго»)	Доля, %
Выручка по ТП, в т.ч.	8 249	100%	2 865	100%	6 485	100%	2 225	100%
Выполнение по денежным договорам	6 715	81%	1 620	57%	3 228	50%	1 509	68%
Выполнение по имущественным договорам	1 534	19%	1 246	43%	3 257	50%	716	32%

Динамика формирования выручки от услуг по технологическому присоединению по способу оплаты, млн. руб



Динамика изменения выручки от услуг по технологическому присоединению в 2016 году по ПАО «Ленэнерго» характеризуется увеличением доли исполнения по договорам с денежной формой оплаты в 2 раза относительно 2015 года (с 1 620 млн.руб до 3 228 млн.руб. без НДС)

3.2.3. Прочая деятельность

Прочей основной деятельностью для ПАО «Ленэнерго» являются работы и услуги промышленного характера, оказываемые юридическим и физическим лицам по договорам, заключенным в интересах ПАО «Ленэнерго», при условии своевременного и качественного исполнения работ по основной деятельности, а также доходы от аренды.

К прочим видам деятельности промышленного характера относятся:

- ремонтно-эксплуатационное обслуживание электроустановок сторонних потребителей электроэнергии;
- услуги по отключению-включению потребителей;
- инжиниринговые услуги - проектирование инженерных сетей и систем электроснабжения напряжением до 10,0кВ, электрического освещения;
- прочие: монтаж, наладка и ремонт энергообъектов, энергетического оборудования и энергоустановок потребителей, измерение сопротивления изоляции и испытания электроустановок и защитных средств и другие работы.

К доходам от аренды относятся:

доходы от сдачи в аренду зданий, помещений и сооружений, объектов электросетевого хозяйства;

доходы от сдачи в аренду прочего имущества.

Рост выручки от прочей деятельности в 2016 году по сравнению с 2015 годом составил 161 млн руб., или 91,1%. В соответствии с изменением в учетной политике Общества с 2016 года доходы от аренды отражаются в составе выручки, в 2015 году доходы от аренды отражались в прочих доходах.

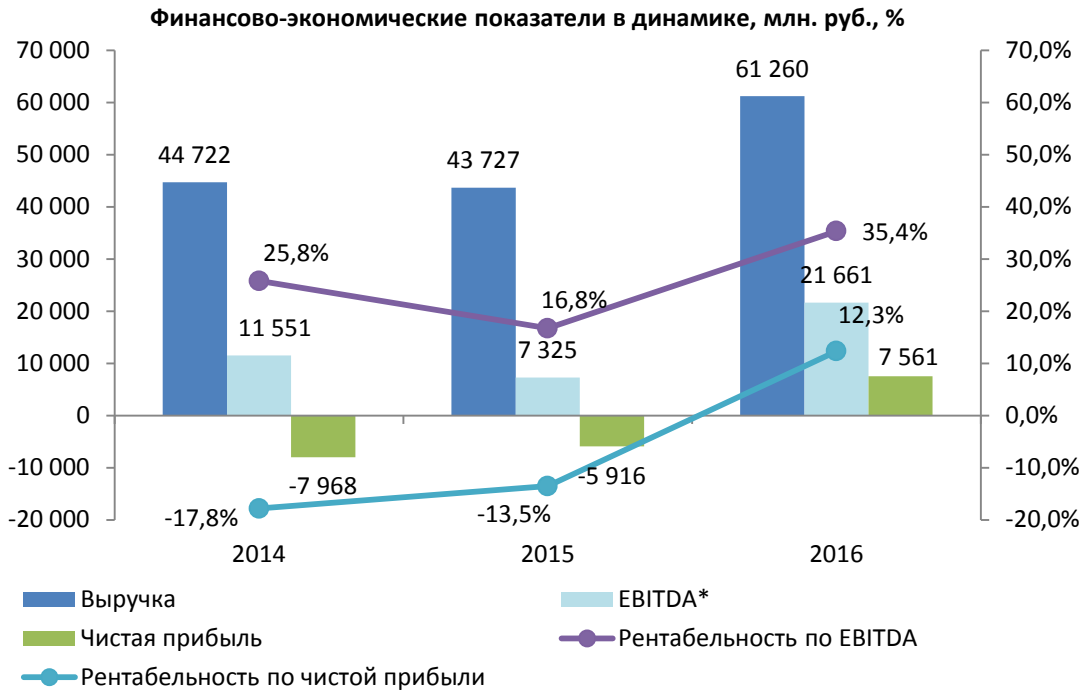
Динамика выручки от услуг по прочей деятельности, млн руб.

Показатель	2014	2015	2016	2016 к 2015, %
Выручка от услуг по прочей деятельности	212	177	338	91,1%

3.3. Финансовые результаты

В целях формирования мнения о результатах финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ленэнерго» в 2016 году и составления прогнозов развития Компании на последующие периоды,

необходимо рассмотреть и оценить изменения, произошедшие в структуре активов и пассивов баланса, провести комплексный анализ финансового результата и дать оценку изменениям таких показателей, как ликвидность, рентабельность (эффективность деятельности) и финансовая устойчивость.



Прим.: Показатели на диаграмме: за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных.

* Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014-2016 годы)

Финансово-хозяйственная деятельность ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, относительно 2015 года, характеризуется следующими тенденциями:

- ростом объемов реализации;
- увеличением прибыли от продаж;
- ростом сальдо прочих доходов и расходов;
- существенным улучшением финансового результата (получением по факту 2016 года чистой прибыли).

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2016 года составила 61 260 млн. руб., что на 17 533 млн. руб. (40,1%) выше, чем в 2015 году. Данное увеличение обусловлено ростом выручки от оказания услуг от передачи электроэнергии (на 13 752 млн. руб., на 33,8% к уровню 2015 года), по технологическому присоединению (на 3 620 млн. руб., в 2,3 раза) и прочим услугам (на 161 млн. руб., 91,1%).

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) составила 49 296 млн. руб., что на 5 224 млн. руб., 11,9%, выше уровня 2015 года.

Прибыль от продаж ПАО «Ленэнерго» за 2016 год составила 11 965 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода предыдущего года на 12 309 млн. руб. (в 2015 году Обществом был получен убыток от продаж в размере «-344» млн. руб.), в основном за счет опережающего прироста выручки от реализации продукции относительно прироста себестоимости.

Сальдо прочих доходов и расходов (с учетом сальдо процентов) за 2016 год увеличилось на 4 433 млн. руб. - в основном за счет снижения суммы процентов к уплате за счет снижения кредитного портфеля и средневзвешенной ставки заимствования и снижения величины создаваемых оценочных резервов, в том числе за счет урегулирования разногласий по большинству компаний.

Прибыль до налогообложения за 2016 год составила 10 214 млн. руб. что на 16 742 млн. руб. выше, чем в 2015 году (по итогам 2015 года был получен убыток до налогообложения в размере «-6 529» млн. руб.) – за счет опережающего прироста выручки от реализации продукции относительно прироста себестоимости, увеличения сальдо прочих доходов и расходов.

Чистая прибыль Общества по итогам 2016 года составляет 7 561 млн. руб., против непокрытого убытка за 2015 год в размере «-5 916» млн. руб. Улучшение финансового результата составило 13 478 млн. руб.

Основные финансово-экономические показатели, млн. рублей

№ п/п	Показатель	2016 г.	2015 г.*	2014 г.*
		млн. руб.		
1	**Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:**	**61 260**	**43 727**	**44 722**
1.1.	От передачи электроэнергии	54 437	40 684	36 261
1.2.	От технологического присоединения	6 485	2 865	8 249
1.3.	От продажи электроэнергии	0	0	0
1.4.	От прочей деятельности	338	177	212
2	**Себестоимость продукции (услуг)**	**-49 186**	**-43 979**	**-39 257**
3	Валовая прибыль	12 074	-252	5 466
4	Управленческие расходы	-110	-92	0
5	Коммерческие расходы	0	0	0
6	Прибыль (убыток) от продаж	11 965	-344	5 466
7	Проценты к получению	1 845	1 005	1 345
8	Проценты к уплате	-1 730	-3 778	-2 766
9	Доходы от участия в других организациях	1	1	1
10	Прочие доходы	6 779	36 745	3 623
11	Прочие расходы	-8 646	-40 157	-16 461
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	10 214	-6 529	-8 793
13	Налог на прибыль и иные платежи	-2 652	612	826
14	Чистая прибыль (убыток)	7 561	-5 916	-7 968
15	EBITDA**	21 661	7 325	11 551

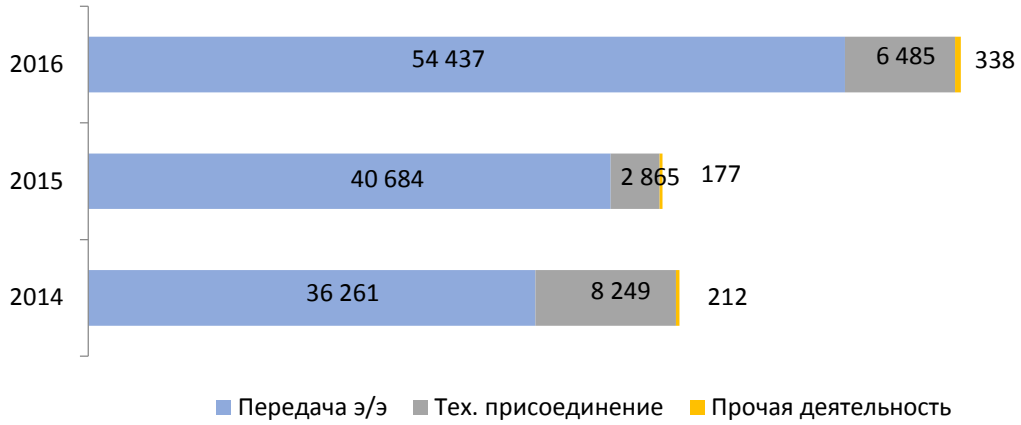
* Показатели за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

** Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014-2016 годы) по формуле: EBITDA = Прибыль до налогообложения – Проценты к уплате + Амортизация – Сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений

Структура доходов

Выручка	2014	Доля в выручке, %	2015	Доля в выручке, %	2016	Доля в выручке, %	2016 к 2015, %
Выручка, всего	44 722	100,0%	43 727	100,0%	61 260	100,0%	40,1%
сетевые услуги	44 510	99,5%	43 550	99,6%	60 922	99,4%	39,9%
от передачи электроэнергии по сетям	36 261	81,1%	40 684	93,0%	54 437	88,9%	33,8%
от услуг по технологическому присоединению	8 249	18,4%	2 865	6,6%	6 485	10,6%	126,3%
от прочей деятельности	212	0,5%	177	0,4%	338	0,6%	91,1%

Динамика выручки от реализации в 2014-2016 годах, млн. руб.



Доходы за услуги от передачи электроэнергии составляют основную долю в структуре доходов ПАО «Ленэнерго». По итогам 2016 года данный вид доходов составил 54 437 млн. рублей (88,9% от общей выручки), что на 33,8% выше уровня 2015 года.

В абсолютном выражении данное увеличение составило 13 752 млн. руб. и обусловлено приведением тарифно-балансовых решений в соответствие с действующим законодательством и частичным возмещением в 2016 году недополученных доходов в предыдущие годы периода регулирования.

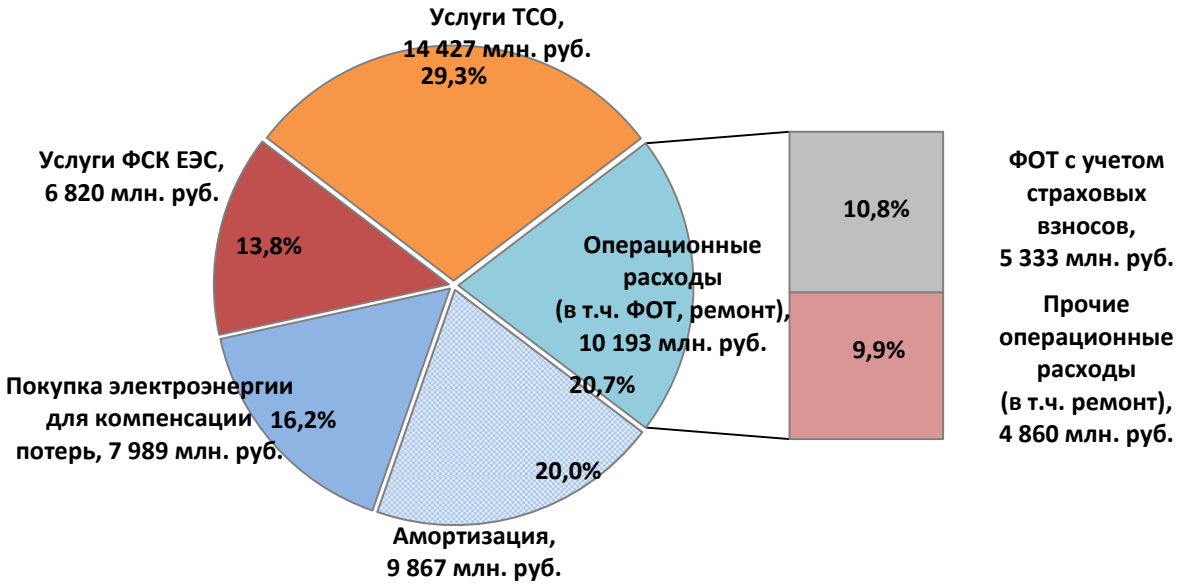
Доходы за услуги по технологическому присоединению за 2016 год достигли 6 485 млн. рублей (10,6% от общей выручки), что в 2,3 раза выше уровня 2015 года. Рост выручки от оказания услуг по технологическому присоединению за 2016 год относительно 2015 года обусловлен выполнением обязательств накопленных до 01.01.2015.

Доходы от прочей деятельности принесли Компании 338 млн. рублей (0,6% от общей выручки), что на 161 млн. руб., 91,1% выше, чем в 2015 году. Рост выручки от прочей деятельности носит технический характер и связан с внесением изменений в учётную политику Общества, предусматривающих отражение в составе прочей выручки доходов от аренды.

Структура расходов

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2016 года составила 49 296 млн. руб., что на 5 224 млн. руб. (11,9%) выше, чем в 2015 году.

Структура себестоимости (с учетом коммерческих и управленческих расходов) в 2016 году



Увеличение себестоимости обусловлено ростом неподконтрольных Обществу расходов на 3 796 млн. руб. или 11%, в том числе за счёт расходов на компенсацию потерь электроэнергии в собственных сетях, услуги по передаче электроэнергии федеральной и территориальных электросетевых компаний.

Расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2016 года составили 7 989 млн. рублей (16,2% от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2015 году составил 505 млн. руб., 6,8%, и произошел за счёт роста среднего тарифа на покупку потерь на 10,7%.

Расходы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» за 2016 год составили 6 820 млн. руб. (13,8% от общих затрат). Увеличение в сравнении с 2015 годом в абсолютном выражении составило 456 млн. руб. - за счёт роста объёма потерь и фактического среднего тарифа на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях ЕНЭС (ставки на содержание в сетях ЕНЭС на 2016 год утверждены приказом ФСТ России от 9 декабря 2014 г. № 297-э/3).

Расходы за услуги по передаче электроэнергии сетями смежных сетевых организаций по итогам 2016 года достигли 14 427 млн. руб. (29,3% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом рост затрат составил 2 919 млн. руб., - в основном за счет роста установленных на 2016 год тарифов по сравнению с тарифами 2015 года, а также в связи с тем, что в июне 2016 года были урегулированы разногласия за 2015 год (в 2015 году затраты по АО «СПб ЭС» принимались в объеме неоспариваемой части).

При этом произошло незначительное снижение амортизации основных средств и нематериальных активов по сравнению с 2015 годом - на 85 млн. руб., 0,9%.

Остальные расходы компании по отношению к 2015 году выросли на 1 428 млн. руб., в том числе за счет прироста расходов на персонал, расходов по налогам, прироста расходов по мероприятиям не инвестиционного характера, связанных с выполнением плана реализации накопленных обязательств по технологическому присоединению заявителей.

Расходы на персонал (оплату труда и страховые взносы) в 2016 году составили 5 333 млн. рублей (10,8% от общих расходов), что на 894 млн. руб., 20,1% выше, чем по итогам 2015 года, за счет индексации заработной платы работников электросетевых филиалов на 7,3%, выравнивания должностных окладов рабочих в областных филиалах, реализации программы по исполнению обязательств по технологическому присоединению заявителей.

Прочие операционные расходы в 2016 году составили 4 860 млн. рублей (9,9% от общих расходов), что на 535 млн. руб., 12,4% выше, чем по итогам 2015 года. В том числе, рост расходов по налогам составил 243 млн. руб. - за счет увеличения расходов по налогу на имущество в результате роста налогооблагаемой базы с учетом выполнения инвестиционной программы и роста ставки налога по электросетевому оборудованию с 1% до 1,3%.

Также произошел рост других прочих расходов - на сырье и материалы за счет роста стоимости и роста объема материалов, на аренду - за счет индексации ставок арендной платы, услуг по программному обеспечению и информационно-вычислительному обслуживанию, роста количества постов охраны; роста оформленных земельно-правовых документов и документов по регистрации прав собственности.

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов

Снижение управляемых операционных расходов в 2016 году по отношению к 2012 году, в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 1 420 млн. рублей или 24,1%.

Снижение удельных операционных расходов в 2016 году по отношению к 2015 году, в целях исполнения директивы Правительства РФ от 04.07.2016 № 4750п-П13, составило 1 908 млн. рублей или 15,5%.

Показатели достигаются за счет реализации в Обществе Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов по следующим направлениям деятельности:

- повышение эффективности процесса управления техническим обслуживанием и ремонтами оборудования, зданий и сооружений;
- повышение эффективности управления оборотным капиталом;
- повышение эффективности управления основными средствами;
- повышение эффективности системы управления закупочной деятельностью и цепочками поставок;

- внедрение современных технологий и использование инноваций;
- оптимизация системы мотивации и оплаты труда персонала;
- совершенствование организационно-функциональной структуры, оптимизация численности персонала;
- повышение энергетической эффективности.

Анализ изменения дебиторской задолженности, млн. рублей

	на 31.12.2016	**на 31.12.2015**	**на 31.12.2014**
Дебиторская задолженность*, в том числе:	6 966	7 399	12 520
Покупатели и заказчики	3 747	4 136	7 069
по передаче электроэнергии	2 195	2 771	4 351
Векселя к получению	0	0	0
Авансы выданные	675	103	1 055
Прочая дебиторская задолженность	2 544	3 160	4 396

*Примечание: в таблице приведены суммы совокупной дебиторской задолженности – долгосрочной и краткосрочной (строка 1230 баланса) в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективного отражения показателей)

Общая сумма дебиторской задолженности ПАО «Ленэнерго» на конец отчётного периода составила 6 966 млн. руб., по состоянию на конец 2015 года – 7 399 млн. руб. Снижение дебиторской задолженности (на 433 млн. руб.) в 2016 году обусловлено сокращением всех ее составляющих - задолженности покупателей и заказчиков, прочей дебиторской задолженности при одновременном росте авансов выданных.

Кроме того, в связи с изменением Учетной политики Общества на 2016 год в составе дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 не учитывается НДС (налог на добавленную стоимость) по авансам полученным, сумма которого на начало отчетного периода НДС составляла 2 176 млн. руб. НДС по авансам полученным с 01.01.2016 отражается по строке 1260 «Прочие оборотные активы» формы №1 бухгалтерского баланса (на 31.12.2016 НДС составляет 1 998 млн. руб.)

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков на конец 2016 года составила 3 747 млн. рублей, что на 389 млн. рублей (-9,4 %) ниже уровня по состоянию на конец 2015 года. Данное снижение преимущественно обусловлено уменьшением задолженности покупателей и заказчиков по передаче электрической энергии энергосбытовых компаний на - 576 млн. руб. (- 20,8%), снижением дебиторской задолженности за счет выявленного безучетного потребления электроэнергии -260 млн. руб. (-49,6%) при одновременном росте задолженности (с учетом долгосрочной) на +491 млн. руб. по услугам технологического присоединения.

Рост задолженности по авансам выданным на +572 млн. руб. (+118%), к уровню 2015 года, в основном связано с ростом авансов оплаченных по расходным договорам по передаче эл/энергии на +588 млн. руб., роста авансов по прочим расходным договорам на сумму + 16 млн. руб. (+135%) при одновременном совокупном (с учетом долгосрочной) росте задолженности по расходным договорам присоединения сетевым организациям на +3 млн. руб. и снижении задолженности иным поставщикам услуг (аренда, информационно-консультационные услуги) на общую сумму – 31 млн. руб.

Уменьшение прочей дебиторской задолженности на -616 млн. руб., (-19,5%), в основном обусловлено снижением НДС по авансам полученным (на 2 176 млн. руб.) при одновременном рост суммы переплаты по налогам (+1 077 млн. руб.), прочих иных дебиторов на сумму + 408 млн. руб. в основном за счет обеспечений выданных на общую сумму 444 млн. руб. (на начало периода отсутствовали).

Основная доля (31,5%) дебиторской задолженности Общества сложилась в расчетах за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

Просроченная дебиторская задолженность связана с неисполнением покупателями договорных условий по услугам на технологическое присоединение, по передаче электрической энергии и бездоговорному потреблению электроэнергии.

В Обществе ведется работа в отношении просроченной дебиторской задолженности.

В целом, осуществление общего контроля за состоянием дебиторской задолженности в ПАО «Ленэнерго» производится по следующим направлениям:

- ✓ осуществление мониторинга расчетов с поставщиками и подрядчиками, покупателями и заказчиками;
- ✓ проведение досудебных мероприятий, направленных на снижение суммы долга;
- ✓ формирование и подача судебного иска;
- ✓ проверка исполнения судебного решения.

В рамках по досудебному урегулированию задолженности в 2016 году проведено зачетов встречных однородных требований на сумму 172 млн. рублей.

В 2016 году в результате проводимой Обществом претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности получены положительные судебные решения в рамках 53 судебных дел на общую сумму требований 948,02 млн. рублей, отказано во взыскании 82,33 млн. рублей. Доля удовлетворенных в пользу Общества требований составила 92,01%, что выше значения указанного показателя за аналогичный период прошлого года на 11 процентных пунктов.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне.

Анализ изменения кредиторской задолженности, млн. рублей

	на 31.12.2016	**на 31.12.2015**	**на 31.12.2014**
Кредиторская задолженность*, в том числе:	29 801	35 258	35 784
Поставщики и подрядчики	13 303	18 206	19 039
Векселя к уплате	0	0	0
Налоги и сборы	247	306	225
Авансы полученные	13 019	14 167	14 111
Прочая кредиторская задолженность	3 232	2 579	2 408

*Примечание: в таблице приведены суммы совокупной кредиторской задолженности, в т. ч. долгосрочной, отраженной по строке 1450 бухгалтерского баланса, и краткосрочной – отраженной в строке 1520 баланса, в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективного отражения показателей)

Кредиторская задолженность за 2016 год ниже на 5 457 млн руб., 15,5%, по сравнению с 2015 годом и на 31.12.2016 года составила 29 801 млн руб.

Относительно 2015 года наблюдались следующие изменения:

- задолженность по статье поставщикам и подрядчикам ниже на 4 903 млн руб., 26,9% – в основном в связи с сокращением задолженности за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии (в связи с урегулированием разногласий за январь-декабрь 2014 года и оплатой просроченной задолженности) - за услуги распределительных сетевых компаний, по покупной электроэнергии, строительным и ремонтным организациям, а также перед прочими поставщиками и подрядчиками (в основном за счет снижения НДС по разногласиям за услуги по передаче электроэнергии по причине урегулирования задолженности в части разногласий в судебном и досудебном порядке);

- задолженность по авансам полученным ниже на 1 148 млн руб., (99,8% задолженности по авансам составляют авансы по технологическому присоединению). Данное снижение обусловлено в основном снижением авансов полученных по технологическому присоединению в результате исполнения обязательств на 1 130 млн руб., а также снижением задолженности по прочим авансам (на 18 млн руб.);

Задолженность по налогам и сборам ниже на 59 млн руб. (19,3%) в соответствии с динамикой налогооблагаемой базы, в том числе в части задолженности по НДС (на 53 млн руб.), при одновременном снижении в части налога на имущество (на 57 млн руб.) и увеличении задолженности по НДФЛ (на 55 млн руб.).

Рост прочей кредиторской задолженности составил 653 млн руб., 25,3%, и в основном обусловлен увеличением задолженности по оплате труда перед персоналом (+352 млн руб.), отражением законных процентов, неустойки по ПАО «ФСК ЕЭС» на 687 млн руб., увеличением задолженности перед бюджетом и фондами (на 116 млн руб.) и ростом задолженности прочих кредиторов (на 88 млн руб.) при снижении задолженности по обеспечению конкурсных заявок и обеспечению исполнения договоров (-590 млн руб.)

Бухгалтерский баланс Общества

При подготовке настоящего раздела использованы бухгалтерские балансы Общества по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2015 и 31.12.2016 года (в составе аудированной годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год с учетом ретроспективы).

Валюта баланса (то есть сумма активов, находящихся в распоряжении Общества) на конец 2016 года составила 188 652 млн руб. По сравнению с балансом на 31.12.2015 сумма имущества Общества и источников его формирования снизилась на 6 031 млн руб. (3,1%) - за счет погашения задолженности по займам (6 000 млн руб.) средствами, полученными от реализации облигаций федерального займа из объема средств, внесённых в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в оплату дополнительной эмиссии собственных акций.

Поскольку ПАО «Ленэнерго» является предприятием, относящимся к капиталоемкой отрасли, структура пассивов баланса Общества характеризуется значительным объемом заемных средств, а в структуре актива преобладают внеоборотные активы.

Баланс ПАО «Ленэнерго» на 31.12.2016 года характеризуется следующими особенностями:

- высокой долей внеоборотных активов – 90,3% валюты баланса;
- преобладанием в составе оборотных активов денежных средств, на которые приходится 43,8% оборотных активов, 4,2% валюты баланса. При этом удельный вес совокупной дебиторской задолженности составляет 38,1% оборотных средств и 3,7% активов ПАО «Ленэнерго»;
- преобладанием в структуре источников формирования имущества собственного капитала – 64,2% валюты баланса (в связи с отражением в составе собственного капитала суммы поступивших средств в оплату дополнительной эмиссии акций – «Капитал (до регистрации изменений)» - на сумму 47 986 млн руб. по состоянию на 31.12.2016 и получением по итогам 2016 года чистой прибыли);
- значительным объемом заемных средств (долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов) – 17,1% валюты баланса, 47,8% совокупных обязательств ПАО «Ленэнерго».

млн. руб.

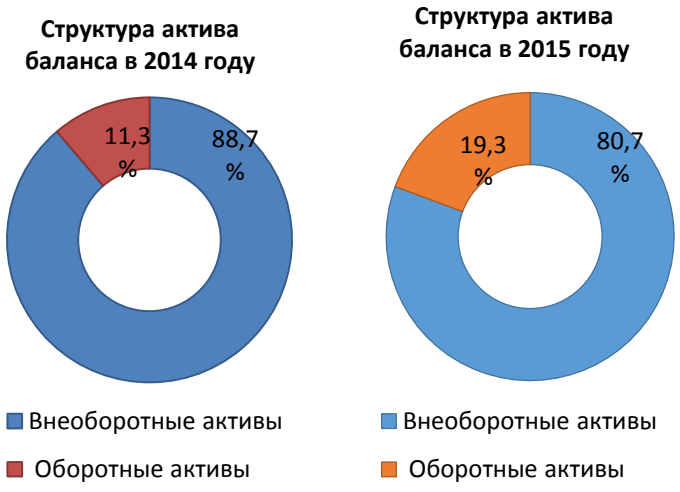
Наименование показателя	Код строки (Пр.№6 6н)	На 31.12. 2015 факт	Доля в ВБ, %	На 31.12. 2016 факт	Доля в ВБ, %	2016 к 2015		
						сумма	%	по уд.весу в ВБ
1	**2**	**5**	**6**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**
АКТИВ								
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	1110	184	0,1%	155	0,1%	-28	-15,5%	0,0%
Результаты исследований и разработок	1120	5	0,0%	31	0,0%	26	496,5%	0,0%
Основные средства	1150	134 607	69,1%	147 487	78,2%	12 880	9,6%	9,0%
в т.ч. незавершенное строительство	1154	13 335	6,8%	20 245	10,7%	6 910	51,8%	3,9%
в т.ч. авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	35	0,0%	560	0,3%	525	1501,1 %	0,3%
Финансовые вложения	1170	18 078	9,3%	18 228	9,7%	150	0,8%	0,4%
Отложенные налоговые активы	1180	3 666	1,9%	3 011	1,6%	-655	-17,9%	-0,3%
Прочие внеоборотные активы	1190	479	0,2%	1 452	0,8%	973	203,2%	0,5%
Итого по разделу I	**1100**	**157 018**	**80,7%**	**170 365**	**90,3%**	**13 346**	**8,5%**	**9,7%**
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы	1210	687	0,4%	845	0,4%	158	23,0%	0,1%

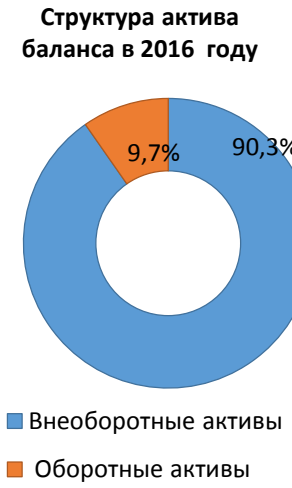
Наименование показателя	Код строки (Пр.№6 6н)	На 31.12. 2015 факт	Доля в ВБ, %	На 31.12. 2016 факт	Доля в ВБ, %	2016 к 2015		
						сумма	%	по уд.весу в ВБ
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	744	0,4%	194	0,1%	-550	-73,9%	-0,3%
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1230	7 399	3,8%	6 966	3,7%	-433	-5,8%	-0,1%
Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	502	0,3%	324	0,2%	-178	-35,5%	-0,1%
Краткосрочная дебиторская задолженность	1232	6 897	3,5%	6 642	3,5%	-254	-3,7%	0,0%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	3 867	2,0%	0	0,0%	-3 867	-100,0%	-2,0%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 417	12,5%	8 002	4,2%	-16 415	-67,2%	-8,3%
Прочие оборотные активы	1260	550	0,3%	2 280	1,2%	1 729	314,3%	0,9%
Итого по разделу II	**1200**	**37 665**	**19,3%**	**18 287**	**9,7%**	**-19 377**	**-51,4%**	**-9,7%**
Баланс	**1600**	**194 683**	**100,0%**	**188 652**	**100,0%**	**-6 031**	**-3,1%**	**0,0%**
ПАССИВ								
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал	1310	1 752	0,9%	1 752	0,9%	0	0,0%	0,0%
Капитал (до регистрации изменений)		47 818	24,6%	47 986	25,4%	168	0,4%	0,9%
Переоценка внеоборотных активов	1340	51 125	26,3%	50 724	26,9%	-401	-0,8%	0,6%
Добавочный капитал	1350	14 067	7,2%	14 067	7,5%	0	0,0%	0,2%
Резервный капитал	1360	184	0,1%	184	0,1%	0	0,0%	0,0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-1 610	-0,8%	6 352	3,4%	7 962	-	-
Итого по разделу III	**1300**	**113 336**	**58,2%**	**121 066**	**64,2%**	**7 730**	**6,8%**	**6,0%**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1410	25 100	12,9%	21 861	11,6%	-3 239	-12,9%	-1,3%
Отложенные налоговые обязательства	1420	4 076	2,1%	4 222	2,2%	146	3,6%	0,1%
Оценочные обязательства	1430	0	0,0%	0	0,0%	0	-	0,0%
Прочие обязательства	1450	2 745	1,4%	2 571	1,4%	-173	-6,3%	0,0%
Итого по разделу IV	**1400**	**31 921**	**16,4%**	**28 654**	**15,2%**	**-3 266**	**-10,2%**	**-1,2%**
IV. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Заемные средства	1510	13 356	6,9%	10 443	5,5%	-2 913	-21,8%	-1,3%
Кредиторская задолженность	1520	32 513	16,7%	27 229	14,4%	-5 284	-16,3%	-2,3%
Доходы будущих периодов	1530	0	0,0%	0	0,0%	0	-	0,0%
Оценочные обязательства	1540	3 557	1,8%	1 260	0,7%	-2 297	-64,6%	-1,2%
Итого по разделу V	**1500**	**49 426**	**25,4%**	**38 932**	**20,6%**	**-10 494**	**-21,2%**	**-4,8%**

Наименование показателя	Код строки (Пр.№6 6н)	На 31.12. 2015 факт	Доля в ВБ, %	На 31.12. 2016 факт	Доля в ВБ, %	2016 к 2015		
						сумма	%	по уд.весу в ВБ
Баланс	**1700**	**194 683**	**100,0%**	**188 652**	**100,0%**	**-6 031**	**-3,1%**	**0,0%**

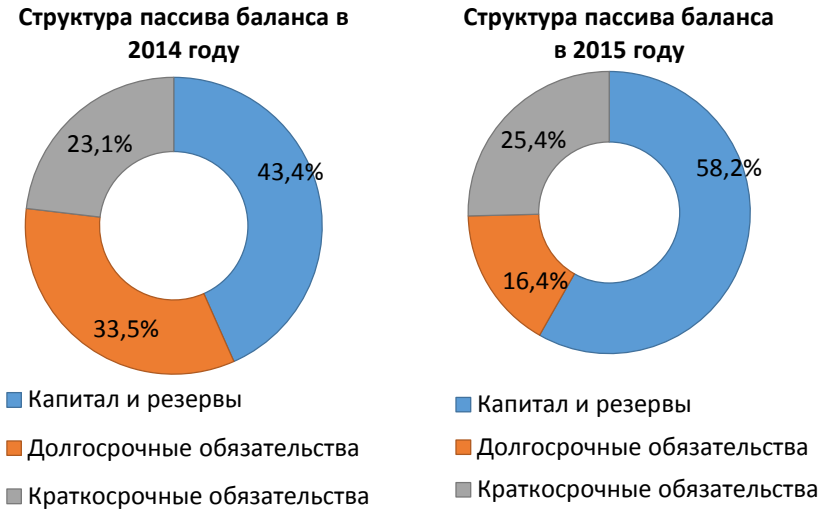
*Показатели за 2015 год отражены согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

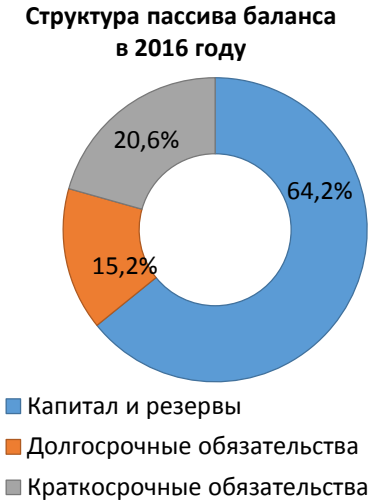
Наглядно структура актива и пассива бухгалтерских балансов ПАО «Ленэнерго» в 2014-2016 годах отражена на диаграммах:





Примечание: Показатели на диаграммах за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных





Примечание: Показатели на диаграммах за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

Необходимо отметить, что значительное влияние на показатели величины и динамики имущества Общества и источников его формирования оказало получение средств от продажи в 2015 году дополнительных акций ПАО «Ленэнерго» ПАО «Россети» и Правительству Санкт-Петербурга (решение о выпуске № 1-01-00073-А-0004D от 03.12.2015).

В декабре 2015 года ПАО «Ленэнерго» были получены:

- денежные средства в сумме 32 000 млн руб. за счет господдержки;
- 580 млн руб. на финансирование работ по подготовке к проведению чемпионата мира по футболу в 2018 году (оставшаяся часть средств на финансирование работ в размере 168 млн руб. получена Обществом во 2 квартале 2016 года);
- акции АО «Санкт-Петербургские электрические сети» и АО «Петродворцовая электросеть» на сумму 15 237,5 млн руб.

За счет полученных денежных средств в 2015 году погашены кредиты с высокими процентными ставками на сумму 11 025 млн руб., а в 2016 году – облигационные займы в общей сумме 6 000 млн руб. Также средства использовались для финансирования инвестиционных расходов по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению заявителей.

Внеоборотные активы

По состоянию на 31.12.2016 внеоборотные активы Общества составляют 170 365 млн руб., 90,3% валюты баланса. На основные средства (включая незавершенное строительство и авансы выданные под

капитальное строительство и приобретение основных средств) в общем размере 147 487 млн руб. приходится 78,2% совокупных активов и 86,6% внеоборотных активов Компании.

Увеличение суммы внеоборотных активов к уровню 2015 года в основном обусловлено ростом величины основных средств в условиях реализации ИПР Общества.

Долгосрочные финансовые вложения на конец 2016 года в размере 18 228 млн руб. составляют 10,7% внеоборотных активов, 9,7% активов Общества.

В составе долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2016 учтены стоимость пакетов акций АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (14 437 млн руб.), АО «Петродворцовая электросеть» (800 млн руб.), ЗАО «ЦЭК» (372 млн руб.), АО «Курортэнерго» (517 млн руб.), а также прочих эмитентов (в сумме 62 млн руб.) и субординированный депозит в Банке «Таврический» за вычетом суммы созданного резерва под обесценение долговых финансовых вложений (в размере 2 040 млн руб.).

Рост по статье «Долгосрочные финансовые вложения» на 150 млн руб. к уровню 2015 года обусловлен восстановлением резерва под обесценение долговых финансовых вложений в банке «Таврический».

Кроме того, на 31.12.2016 в балансе отражены отложенные налоговые активы в размере 3 011 млн руб., 1,6% валюты баланса, и прочие внеоборотные активы в сумме 1 452 млн руб., составляющие 0,8% активов Общества. В данной строке баланса отражается ряд расходов, относящихся к будущим отчетным периодам (в том числе по расходам на присоединение к сетям сторонних организаций, по договорам страхования, неисключительным правам на использование баз данных, лицензионным соглашениям и др.), не распределенные затраты на содержание ОКС.

Оборотные активы

Текущие активы Общества на конец 2016 года составляют 18 287 млн руб., 9,7% валюты баланса. Снижение относительно уровня 2015 года - на 19 377 млн руб. (в 2,1 раза).

Основной удельный вес в структуре оборотных активов по итогам 2016 года приходится на денежные средства – 43,8% оборотных активов, 8 002 млн руб.

Снижение оборотных активов по итогам 2016 года в основном обусловлено сокращением суммы наиболее ликвидных активов - денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (на 20 282 млн руб. в совокупности). Денежные средства (в том числе целевые денежные средства, поступившие от реализации облигаций федерального займа (господдержки)), использовались в отчетном периоде на финансирование деятельности Компании.

Во исполнение Поручений Президента Российской Федерации В.В. Путина от 23.06.2015 № Пр-1235 ПАО «Ленэнерго» выделена господдержка в объеме 32 млрд руб. в форме облигаций федерального займа (ОФЗ), которые были внесены в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в ходе размещения дополнительной эмиссии акций. За счет данных средств в 2015 году были досрочно погашены кредиты с высокими процентными ставками на сумму 11 025 млн руб., а в 2016 году - облигационные займы на сумму 6 000 млн руб., осуществлено финансирование работ по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению.

В рамках реализации программы ОФЗ «Ленэнерго» удалось с помощью оптимизации технических решений и применения новых технологий сэкономить 4 257 млн руб. из выделенных средств государственной поддержки на реализацию программы исполнения накопленных обязательств.

В составе оборотных активов на 31.12.2016 также отражены запасы ТМЦ, НДС по приобретенным ценностям, дебиторская задолженность и прочие оборотные активы (в том числе сумма НДС с авансов, выданных на капитальное строительство и приобретение основных средств, НДС с авансов полученных).

Капитал и резервы

Основным источником формирования имущества ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 года является собственный капитал в размере 121 066 млн руб., на долю которого приходится 62,4% валюты баланса, что свидетельствует о достаточно высоком уровне финансовой независимости Компании.

Основную долю в структуре капитала и резервов занимает сумма переоценки внеоборотных активов (50 724 млн руб., 41,9% собственных средств ПАО «Ленэнерго») и величина капитала до регистрации изменений (47 986 млн руб., 39,6% собственных средств).

Рост суммы капитала и резервов относительно 2015 года на 7 730 млн руб. и их доли в структуре источников формирования имущества (на 6,0 проц. пунктов) обусловлен ростом финансового результата Общества за отчетный год.

Денежные средства и ценные бумаги, полученные Обществом в рамках преимущественного права приобретения акций ПАО «Ленэнерго», в размере 47 986 млн. рублей (на 31.12.2016), в связи с возможностью отражения увеличения капитала по факту оплаты дополнительной эмиссии до государственной регистрации самого факта эмиссии отражены отдельной строкой «Капитал (до регистрации)» в разделе баланса «Капитал и резервы», без разделения на величину увеличения уставного капитала и эмиссионный доход.

Изменения в размере резервного капитала в 2016 году отсутствуют, средства сформированного резервного фонда в отчетном году не использовались.

В соответствие с положениями Устава «Общество создает Резервный фонд в размере 15 (пятнадцати) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей».

Величина резервного капитала ПАО «Ленэнерго» на конец 2016 года составляет 184 млн руб., 10,5% уставного капитала. Она будет доведена до требуемой Уставом величины (15,0% Уставного капитала) путем отчисления в резервный капитал требуемой суммы в результате распределения чистой прибыли.

Обязательства

Обязательства ПАО «Ленэнерго» (разделы 4 и 5 баланса за минусом отложенных налоговых обязательств, доходов будущих периодов и оценочных обязательств) по состоянию на 31.12.2016 составили 62 104 млн руб., в том числе:

- долгосрочная кредиторская задолженность – 2 571 млн руб., или 4,1% общей суммы обязательств Общества;
- долгосрочные заемные средства – 21 861 млн руб. (35,2%);
- краткосрочные заемные средства (включая задолженность по начисленным, но не выплаченным процентам) – 10 443 млн руб. (16,8%);
- краткосрочная кредиторская задолженность – 27 229 млн руб. (43,8%).

Краткосрочные пассивы в сумме 38 932 млн руб. выступают вторым по значимости источником формирования имущества, и составляют 20,6% валюты баланса.

Наибольший удельный вес среди краткосрочных пассивов приходится на краткосрочную кредиторскую задолженность – 69,9% краткосрочных пассивов, 14,4% всех источников средств. По сравнению с 31.12.2015 сумма краткосрочной кредиторской задолженности снизилась на 5 284 млн руб., 16,3%). При этом совокупная кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная) по состоянию на 31.12.2016 достигла 29 801 млн руб., и уменьшилась по сравнению с 2015 годом на 5 457 млн руб. (подробнее о динамике и причинах изменения кредиторской задолженности см. пункты «Анализ изменения дебиторской задолженности» и «Анализ изменения кредиторской задолженности»).

В составе краткосрочных заемных средств на 31.12.2016 (5,5% всех источников формирования имущества) отражены:

- 10 239 млн руб. - сумма переведенной в состав краткосрочных обязательств задолженности по долгосрочным кредитам и займам (в т.ч. по кредитам – 7 839 млн руб., по займам - 2 400 млн руб.);
- 204 млн руб. – задолженность по начисленным процентам по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам.

Величина краткосрочных заемных средств относительно 31.12.2015 снизилась на 2 913 млн руб. (1,3%) в связи с меньшей суммой задолженности по кредитам и займам, учитываемой в составе краткосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2016.

При этом, в целом задолженность по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам, включая задолженность по процентам, относительно 2015 года уменьшилась на 6 152 млн руб. (-16,0%), что обусловлено погашением за счет средств господдержки облигационных займов в размере 6 000 млн руб., и сокращением задолженности по процентам (подробнее о динамике долга см. пункт «Кредитная политика» настоящего раздела).

Долгосрочные пассивы (р.IV баланса) в 2016 году выступают третьим по значимости, после собственного капитала и краткосрочных обязательств, источником формирования имущества Общества – 15,2% валюты баланса. На 76,3% они сформированы за счет долгосрочных кредитов и займов в общем размере 21 861 млн. руб.

Снижение долгосрочных пассивов Компании относительно предыдущего отчетного года (на 3 266 млн руб., 10,2%) в основном обусловлено сокращением задолженности по долгосрочным кредитам и займам (на 3 239 млн руб., 12,9%) за счет перевода части задолженности по кредитам и займам в состав краткосрочных обязательств в соответствии с требованиями бухгалтерского учета).

Анализ финансового состояния

Основные финансово-экономические показатели

Показатель	Ед. изм.	2014*	2015*	2016	2016 к 2015	Справочно: формула
Показатели финансовой устойчивости						
Стоимость чистых активов	млн руб.	71 441	113 336	121 066	+6,8%	Приказ №84н от 28.08.2014 Минфина РФ "Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов"
Коэффициент финансовой независимости	-	0,43	0,58	0,64	+0,06 п.	Собственный капитал / Совокупные пассивы =с.1300 ф.1/с. 1700 ф.1
Соотношение собственного и заемного капитала	-	0,77	1,39	1,79	+0,40 п.	(с. 1300 ф.1)/(с. 1400+ с. 1500) (ф.1)
Отношение Совокупного долга к EBITDA**	-	4,31	5,25	1,49	-3,76 п.	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства) / EBITDA = (стр.1410 ф.1 + стр.1510 ф.1) / EBITDA
Отношение Чистого долга к EBITDA**	-	3,94	1,39	1,12	-0,27 п.	(Долгосрочные заемные средства + Краткосрочные заемные средства - Денежные средства - Краткосрочные фин. вложения) / EBITDA = (стр.1410 ф.1 + стр.1510 ф.1 - 1250 ф.1 - 1240 ф.1) / EBITDA
Показатели рентабельности (эффективности бизнеса)						
Рентабельность по EBITDA**	%	25,83%	16,75%	35,36%	+18,61 п.п.	(EBITDA/Выручка от реализации (стр.2110 ф.2))*100%
Рентабельность по чистой прибыли	%	-17,82%	-13,53%	12,34%	+25,87 п.п.	(с.2400 ф.2/ Выручка от реализации (стр.2110 ф.2))*100%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	%	-5,62%	-3,63%	5,33%	+8,96 п.п.	(Прибыль до налогообложения / Среднее значение совокупных активов)*100%=[стр. 2300 ф.2 / ((стр. 1600 ф.1 отчет. + стр. 1600 ф.1 предыдущ.) / 2)]*100%
ROE (рентабельность собственного	%	-10,78%	-6,40%	6,45%	+12,85 п.п.	(Чистая прибыль / Среднее значение собственного

Показатель	Ед. изм.	2014*	2015*	2016	2016 к 2015	Справочно: формула
капитала)						капитала)*100% = [стр. 2400 ф.2 / ((стр. 1300 ф.1 отчет. + стр. 1300 ф.1 предыдущ.) / 2)]*100%
Показатели оборачиваемости и деловой активности						
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	раз	4,01	4,39	8,53	+4,14 п.	Выручка от продаж/Ср. значение дебиторской задолженности = стр. 2110 ф. 2 /((стр. 1230 ф.1 отч. + стр. 1230 ф.1 предыдущ.) *0,5)
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	раз	1,11	1,24	1,51	+0,27 п.	Себестоимость продаж/Ср. значение кредиторской задолженности = стр. 2120 ф. 2 /((стр. 1450 ф.1 отч. + стр. 1520 ф. 1 отч. + стр. 1450 ф.1 предыдущ.+стр. 1520 ф. 1 предыдущ.) *0,5)
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	раз	0,35	0,21	0,23	+0,02 п.	стр. 1230 ф.1 / (стр. 1450 ф.1 + стр. 1520 ф.1)
Показатели ликвидности и текущей платежеспособности						
Коэффициент абсолютной ликвидности	-	0,11	0,57	0,21	-0,37 п.	(Денежные средства и денежные эквиваленты + Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные обязательства =(с. 1240 ф.1 + с. 1250 ф.1) / (с. 1500 ф.1 - с.1530 ф.1)
Коэффициент текущей ликвидности	-	0,47	0,75	0,46	-0,29 п.	(Оборотные активы- Дебиторская задолженность более 12 мес.) /(Краткосрочные обязательства - Доходы будущих периодов) = (с.1200 ф.1 - с.1231) /(с. 1500 ф.1 -с.1530 ф.1)

Примечание:

* Показатели за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных. Расчет показателей произведен в соответствии с Рекомендациями для подготовки годового отчета по итогам 2016 года для ДЗО ПАО «Россети».

** Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014-2016 годы)

Динамика чистых активов, суммарных активов и уставного капитала, млн руб.

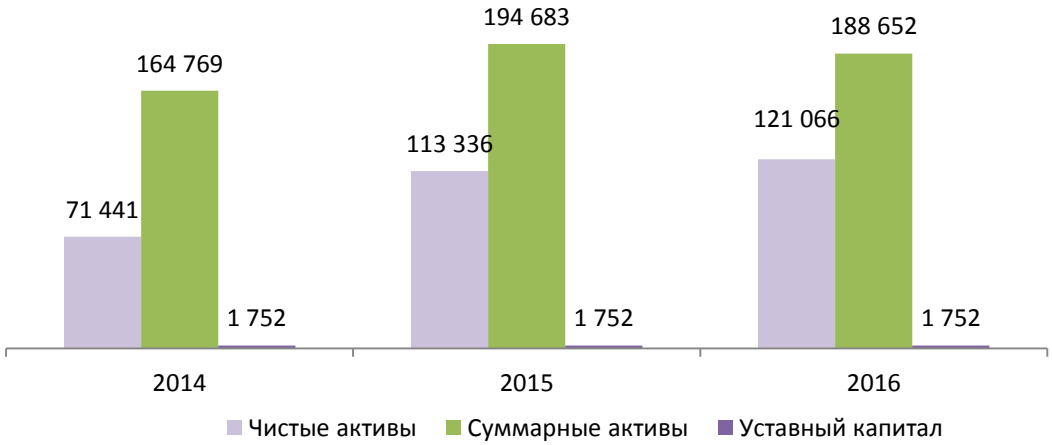
Показатель	2014*	2015*	2016	2016 к 2015, %
Чистые активы	71 441	113 336	121 066	6,8%
Суммарные активы	164 769	194 683	188 652	-3,1%

Показатель	2014*	2015*	2016	2016 к 2015, %
Уставный капитал	1 752	1 752	1 752	0,0%

* Показатели за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

В результате получения ПАО «Ленэнерго» чистой прибыли за 2016 год, сумма *чистых активов* ПАО «Ленэнерго» возросла к уровню 2015 года. Существенное (в 69,1 раза) превышение чистых активов над уставным капиталом полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов* к величине чистых активов организации и может быть расценено как основной фактор устойчивости финансового состояния Общества в современных условиях и на перспективу.

Динамика соотношения чистых и суммарных активов, млн. руб.



* Показатели за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

Оценка финансовой устойчивости

На конец 2016 года удельный вес собственного капитала составил 64,2% валюты баланса ПАО «Ленэнерго», при этом на наиболее устойчивые пассивы - собственный капитал и долгосрочные обязательства в совокупности приходится 79,4% баланса, что свидетельствует о значительном повышении уровня финансовой независимости Компании к уровню предыдущего отчетного года. На 31.12.2015 на собственный капитал приходилось 58,2% источников формирования имущества ПАО «Ленэнерго», а на наиболее устойчивые пассивы – 74,6% валюты баланса, соответственно.

Улучшение показателей финансовой устойчивости обусловлено ростом капитала и резервов ПАО «Ленэнерго», при одновременном снижении совокупных обязательств – в основном за счет сокращения объемов долгового портфеля Общества и его кредиторской задолженности.

Показатель отношения чистого долга к EBITDA за 2016 год по сравнению с 2015 годом также демонстрирует лучшее значение. Это обусловлено большим приростом EBITDA Общества (на 14 336 млн руб., в 3,0 раза) по сравнению с увеличением чистого долга (на 14 130 млн руб., в 2,4 раза).

Прирост чистого долга произошел за счет меньшего снижения долга Общества (на 6 152 млн руб., за счет погашения облигационных займов средствами господдержки) по сравнению с уменьшением суммы наиболее ликвидных активов – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (на 20 282 млн руб., использованы в отчетном периоде на финансирование деятельности Компании).

При этом показатель **EBITDA**[6] Общества по итогам 2016 года составил 21 661 млн. руб., что выше уровня 2015 года на 14 336 млн. руб., в 3,0 раза. На увеличение показателя EBITDA повлияло увеличение

* ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями)

[6] Показатель EBITDA отражен за вычетом сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт за 2014- 2016 годы). Основанием исключения сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений

прибыли от продаж Общества и рост сальдо прочих доходов и расходов (без учета процентов к уплате и сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений).

Показатели рентабельности (эффективности бизнеса) и деловой активности

Показатели рентабельности (эффективности бизнеса) ПАО «Ленэнерго» за отчетный период существенно возросли к уровню 2015 года и имеют положительные значения (в том числе показатели рентабельности по EBITDA, рентабельности собственного капитала (ROE), показатель рентабельности совокупных активов (ROTA), показатель рентабельности по чистой прибыли) – за счет значительного улучшения финансового результата Общества (получения в 2016 году чистой прибыли).

Показатели оборачиваемости и деловой активности

Продолжительность оборота кредиторской задолженности характеризует среднюю продолжительность отсрочки платежей, предоставляемой предприятию поставщиками. За 2016 год *оборачиваемость кредиторской задолженности* составила 1,51 раза*,* и приросла на 0,27 п. к уровню 2015 года в условиях увеличения себестоимости при снижении величины кредиторской задолженности ПАО «Ленэнерго».

Оборачиваемость дебиторской задолженности отражает скорость, с которой покупатели (дебиторы) расплачиваются по своим обязательствам перед Компанией. По итогам 2016 года она составила 8,53 раз и относительно предыдущего отчетного года возросла на 4,14 п. (в 1,9 раза, - за счет увеличения выручки при одновременном снижении дебиторской задолженности).

Продолжительность оборота дебиторской задолженности в 2016 году ниже продолжительности оборота кредиторской задолженности, что в целом является положительной характеристикой деятельности Общества.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности за отчетный период возросло на 0,02 п. в связи с большим снижением кредиторской задолженности относительно уменьшения дебиторской задолженности Общества к уровню 2015 года.

Оценка ликвидности и платежеспособности

Значения показателей ликвидности по итогам 2016 года снизились. Это в основном обусловлено снижением суммы оборотных активов ПАО «Ленэнерго» к уровню предыдущего отчетного года (за счет уменьшения суммы наиболее ликвидных активов – денежных средств и краткосрочных финансовых вложений).

Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения в отчетном году использованы на финансирование деятельности Компании. В том числе, за счет целевых денежных средств, поступивших от реализации облигаций федерального займа (господдержки) ПАО «Ленэнерго» осуществлялось финансирование работ по исполнению договоров технологического присоединения и произведено погашение облигационных займов.

В целом, в условиях сохраняющейся экономической нестабильности в стране, неопределенности на финансовых рынках, особую актуальность приобретает достижение ПАО «Ленэнерго» положительных результатов по итогам операционной деятельности и повышение инвестиционной привлекательности, что реализуется за счет:

- разработки и реализации программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов;
- выполнения обязательств Общества по технологическому присоединению абонентов;
- формирования актуальных цен на оказание услуг по прочим видам деятельности;
- проведения переговоров с целью привлечения дополнительного финансирования на выгодных условиях, осуществление работы по оптимизации долгового портфеля, включая снижение стоимости привлеченных кредитов;

является то, что начисление резерва не влечет за собой отвлечение денежных средств, не требует источников финансирования, и при этом формирует «бумажный» убыток от деятельности Общества.

Источник компенсации убытка, полученного по итогам работы в 2014 году в результате обесценения финансовых вложений, размещенных в ОАО «Банк «Таврический», будет восстанавливаться ежегодно в течение 20 лет.

- разработки (актуализации), утверждения и реализации программы инновационного развития для обеспечения модернизации и технологического развития компании, надежности электроснабжения и повышения экономической эффективности.

Основой для улучшения финансового состояния Общества в 2016 году стал утвержденный План мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния ПАО «Ленэнерго», предусматривавший выполнение в 2016 году целого ряда мероприятий тарифного и нетарифного характера. В том числе направленных на пересмотр и контроль тарифно-балансовых решений, урегулирование существующих разногласий с контрагентами, оптимизацию операционных и инвестиционных расходов, консолидацию сетевых организаций, функционирующих на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, на базе Общества и др.

Кроме того, существенное положительное влияние на финансовое состояние ПАО «Ленэнерго» в отчетном году оказало получение в декабре 2015 года, в рамках исполнения Поручений Президента Российской Федерации, господдержки в объеме 32 млрд. руб. в форме облигаций федерального займа (ОФЗ), которые были внесены в уставный капитал ПАО «Ленэнерго» в ходе размещения дополнительной эмиссии акций.

За счет данных средств в 2015-2016 годах были погашены кредиты и займы (в общем размере 17 025 млн руб., в том числе 6 000 млн руб. – погашение облигационных займов в 2016 году), производилось финансирование работ по исполнению договоров технологического присоединения.

Кредитная политика

Деятельность ПАО «Ленэнерго» в области привлечения заемных ресурсов осуществляется в соответствии с утвержденным решением Совета директоров Положением о кредитной политике ПАО «Ленэнерго» (протокол №8 от 11.10.2013 г.), утвержденными Советом директоров лимитами стоимостных параметров заимствований и утвержденным Бизнес-планом Общества. В соответствии с указанными документами в Обществе введена система лимитов на величину заемного капитала, позволяющая прогнозировать платежеспособность Компании, устанавливаются полномочия менеджмента по принятию финансовых решений в области кредитования.

По итогам расчета соответствия долговой позиции ПАО «Ленэнерго» установленным в Положении о кредитной политике Лимитам долговой позиции определяется группа кредитоспособности (А, Б или В). Лимиты стоимостных параметров заимствований определяются в зависимости от ключевой ставки, срока кредита и наличия залогового обеспечения на дату привлечения заемных ресурсов.

Ключевые индикаторы долговой политики

Показатель	2014*	2015*	2016	2016 к 2015,%	Справочно:формула
Собственный капитал, млн руб.	71 441	113 336	121 066	6,8%	с.1300 ф.1
Заемный капитал, млн руб., в т.ч.	93 329	81 347	67 586	-16,9%	с.1400+с.1500 ф.1
Займы и кредиты	49 769	38 456	32 304	-16,0%	с.1410+с.1510 ф.1
Кредиторская задолженность	35 784	35 258	29 801	-15,5%	с.1450+с.1520 ф.1
Соотношение собственного и заемного капитала, х	0,77	1,39	1,79	28,6%	1300/(1400+1500)ф.1
Долг/EBITDA, х	4,31	5,25	1,49	-3,76 п.	(1410+1510)ф.1/EBITDA
Чистый долг, млн руб.	45 546	10 172	24 302	138,9%	1410+1510-1240-1250 ф.1
Чистый долг/EBITDA, х	3,94	1,39	1,12	-0,27 п.	(1410+1510-1240-1250 ф.1)/EBITDA
Справочно:					
EBITDA, млн руб.	11 551	7 325	21 661	195,7%	Прибыль до налогообложения + Проценты к уплате + Амортизация - Сальдо

Показатель	2014*	2015*	2016	2016 к 2015,%	Справочно:формула
					резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт 2014, 2015, 2016 гг.) = стр.2300 ф.2 +|стр.2330 ф.2|+ стр. 6514 ф.Поясн2.1. + стр.6554 ф.Поясн.2.1. + стр. 6564 ф.Поясн.2.1. - Сальдо резерва под обесценение долговых финансовых вложений (факт 2014, 2015, 2016 гг.)

* Показатели за 2014-2015 годы - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

В 2015-2016 годах сохраняется устойчивая тенденция снижения величины Долга ПАО «Ленэнерго» (его задолженности по кредитам и займам), при этом по итогам 2016 года долг ПАО «Ленэнерго» уменьшился в основном за счет погашения займов средствами господдержки.

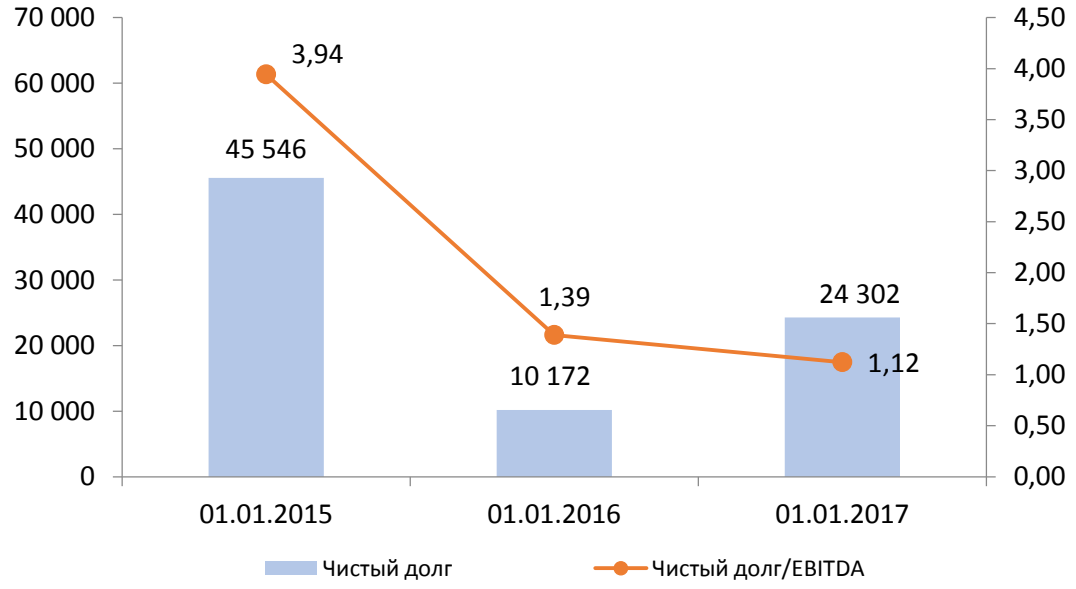
В рамках проведения докапитализации Общества в 4 квартале 2015 года от основного акционера ПАО «Россети» были получены облигации федерального займа (ОФЗ) в размере 32 млрд руб., средствами от реализации которых в 2015 были погашены кредиты на сумму 11 025 млн руб., а в 2016 году – облигационные займы в размере 6 000 млн руб.

Помимо погашения в 2016 году облигационных займов средствами господдержки (6 000 млн руб.), также было осуществлено рефинансирование кредитов (в размере 8 000 млн руб.) как в связи с наступлением сроков погашения по условиям договоров, так и с целью снижения процентной ставки

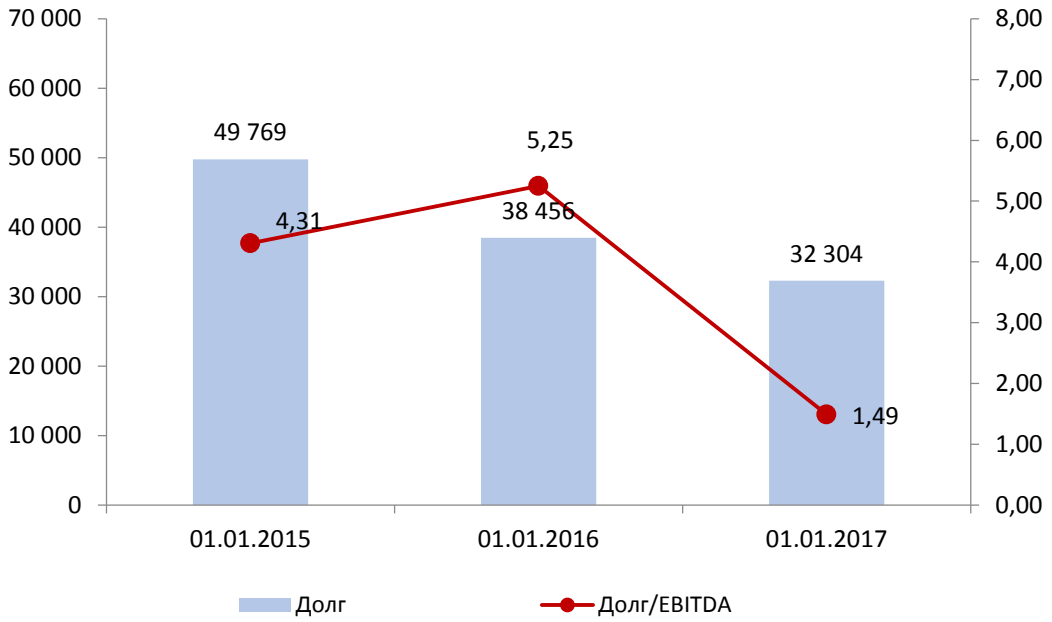
Соотношение Долг/EBITDA по итогам 2016 г. составило 1,49 п., - снижение показателя на 3,76 п. относительно уровня 2015 г. связано со снижением долга, при одновременном увеличении показателя EBITDA в условиях улучшения финансового результата ПАО «Ленэнерго» в отчетном году.

Так же, по сравнению с началом отчетного года, улучшается (снижается) и соотношение Чистый долг/EBITDA (с 1,39 до 1,12 п.), что обусловлено опережающим, по сравнению с приростом чистого долга, увеличением показателя EBITDA.

Чистый долг, млн.руб., Чистый долг/EBITDA.

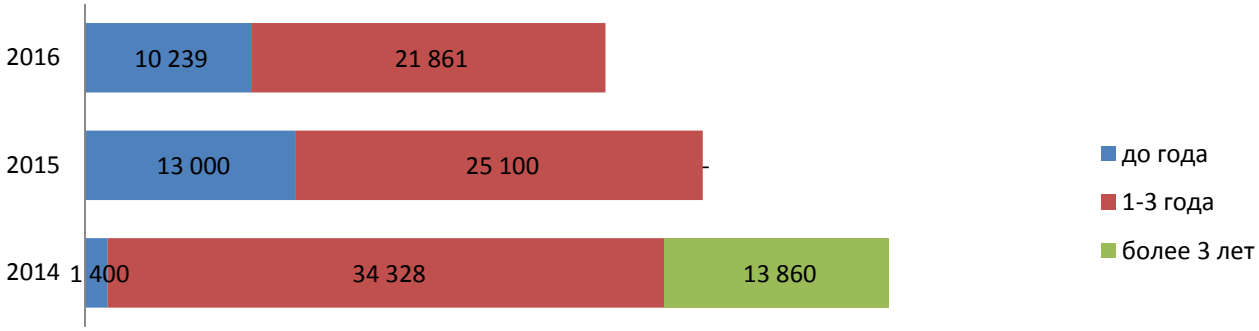


Долг, млн.руб., Долг/EBITDA

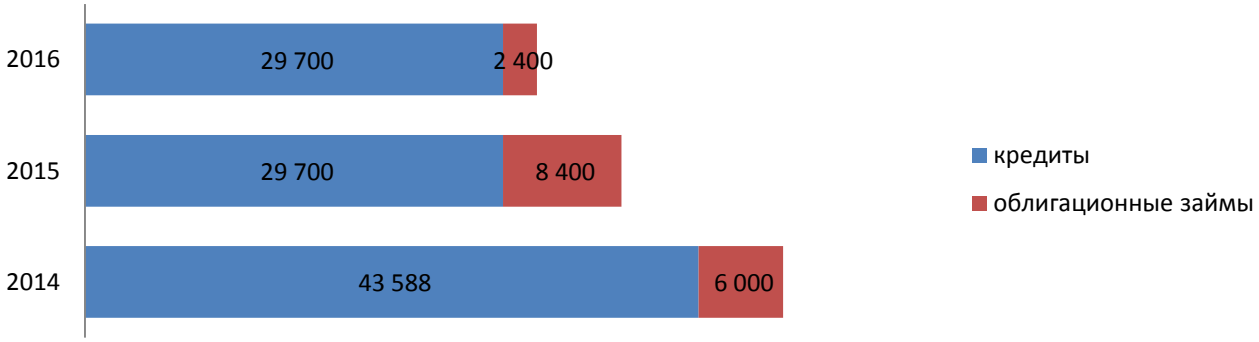


Прим.: Показатели на диаграммах: за 2014-2015 гг. - согласно годовой бухгалтерской отчетности за 2016 год с учетом ретроспективного отражения данных

Структура долгового портфеля по сроку погашения обязательств, млн. руб.



Структура долгового портфеля по типу привлеченных средств

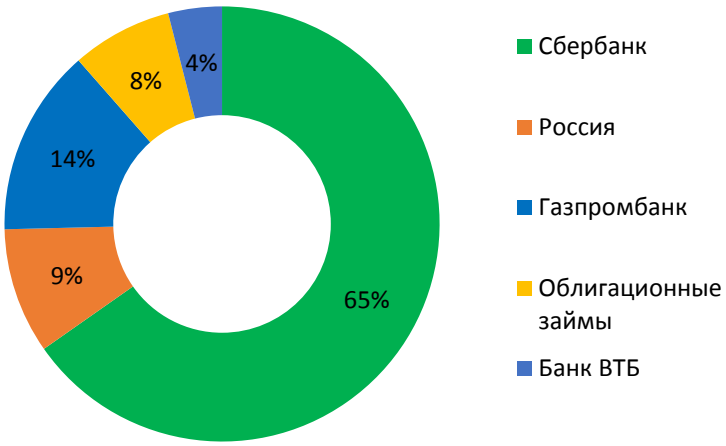


Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных средств, %

Показатель	2014	2015	2016	Изменение 2016/2015, п.п.
Средневзвешенная ставка заимствования по всем привлеченным средствам (с учетом облигационных займов)	9,51	9,42	9,26	-0,16
Средневзвешенная ставка заимствования по банковским кредитам	9,67	8,49	8,95	0,46
Ставка рефинансирования Центрального Банка РФ, ключевая ставка с 01 января 2016 года	8,25	11,00	10,00	-1,00

Динамика средневзвешенной процентной ставки по обслуживанию заемных денежных средств по итогам 2016 г. характеризуется тенденцией снижения, что обусловлено проведенной работой по минимизации расходов по обслуживанию долга, в том числе погашением облигационных займов средствами господдержки.

Основные банки-кредиторы ПАО "Ленэнерго"

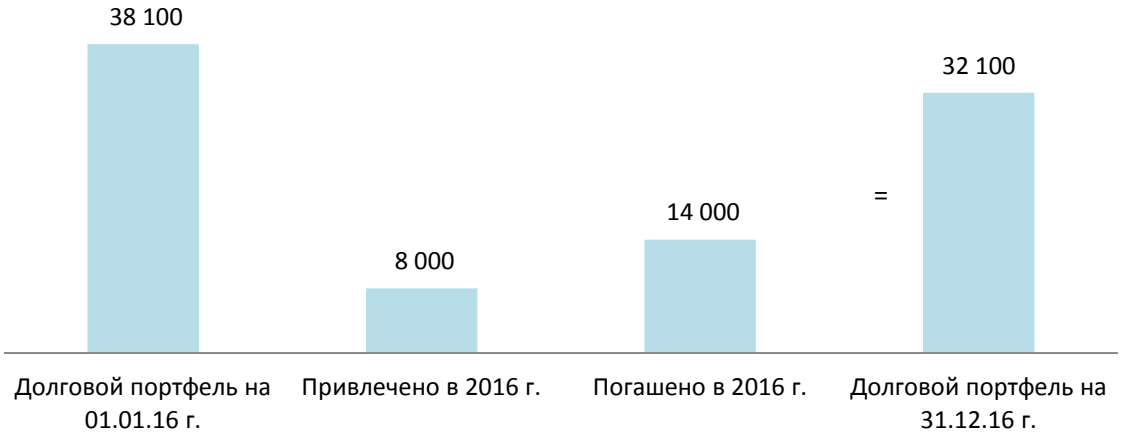


Изменение долгового портфеля Общества в 2016 году:

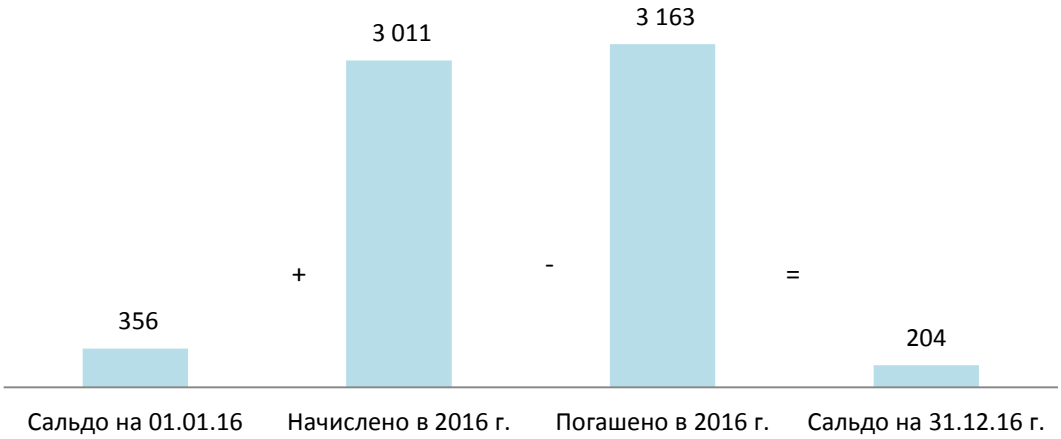
Вид заемных средств	Долговой портфель/ задолженность по процентам на 01.01.2016	Привлечено/ начислено процентов в 2016 г.	Погашено/ оплачено процентов в 2016 г.	Долговой портфель/ задолженность по процентам на 31.12.2016
Кредиты и займы, млн руб.	38 100	8 000	14 000	32 100
Проценты за пользование заемными ресурсами, млн руб.	356	3 011	3 163	204
Итого	38 456	11 011	17 163	32 304

Прим.: При этом сумма процентов за пользование заемными ресурсами, включенных в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2016 году составила 1 726 млн руб., 1 285 млн руб. соответственно.

Изменение долгового портфеля в 2016 году по сумме основного долга



Движение по начисленным и уплаченным процентам в 2016 году



Кредитный рейтинг

Агентство	Рейтинг		Дата присвоения	Дата рейтингового действия	Прогноз
	по международной шкале	по национальной шкале			
Moody's Investors Service	Ba2	Отозван 18.03.2016	18.11.2009	25.03.2015	негативный
				07.12.2015	стабильный
				27.04.2016	стабильный

В ноябре 2009 года международное рейтинговое агентство Moody's присвоило ПАО «Ленэнерго» долгосрочный кредитный рейтинг по международной шкале на уровне Ba2, прогноз по рейтингу «стабильный», по национальной шкале на уровне Aa2.ru.

25 марта 2015 года рейтинговое агентство Moody's подтвердило кредитные рейтинги ПАО «Ленэнерго» на уровне Ba2 по международной шкале, Ba2-PD - вероятность дефолта и Aa2.ru - по национальной шкале. Установленный негативный прогноз по рейтингу ПАО «Ленэнерго» обусловлен

аналогичным прогнозом по суверенному рейтингу Российской Федерации, а также в целом пессимистичными оценками агентства относительно экономической ситуации в России в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

7 декабря 2015 года рейтинговое агентство Moody`s подтвердило кредитный рейтинг Общества по прежнем уровне с изменением прогноза с «негативный» на «стабильный» вслед за аналогичными действиями по рейтингу РФ.

18 марта 2016 года рейтинг по национальной шкале отозван по инициативе рейтингового агентства "Moody's Интерфакс". Рейтинговое действие связано с прекращением присвоения агентством рейтингов российским эмитентам по национальной шкале. Решение об отзыве рейтингов агентства по национальной шкале не повлияло на их присвоение по международной шкале.

27 апреля 2016 года рейтинговым агентством Moody’s рейтинг ПАО «Ленэнерго» был вновь подтвержден на уровне Ba2 по международной шкале с прогнозом «стабильный».

В своих отчетах агентство отмечает стабилизацию на внешних финансовых рынках в результате макроэкономического урегулирования, которое помогло уменьшить последствия падения цен на нефть, а также уменьшилась вероятность будущих потрясений экономики вследствие введения дополнительных санкций в отношении России с целью стабилизации ситуации на востоке Украины. Прогноз «стабильный» следует из соизмеримости специфических кредитных факторов Компании, в том числе операционных и финансовых показателей, рыночных позиций и ликвидности с присвоенным рейтингом на устойчивой основе, а также из вероятности обеспечения государственной поддержки на неизменном уровне.

3.4. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на 2016 год сформирована с учетом целей и задач «Единой технической политики в распределительном электросетевом комплексе» и положениям действующего законодательства.

Инвестиционная деятельность является важнейшей составляющей успешного функционирования Компании. Своевременные и достаточные инвестиции способствуют повышению надежности и улучшению работы электросетевого комплекса, снижению потерь в электрических сетях, позволяют снизить эксплуатационные затраты и обеспечить ввод дополнительных мощностей для подключения новых потребителей, устранить энергодефицит.

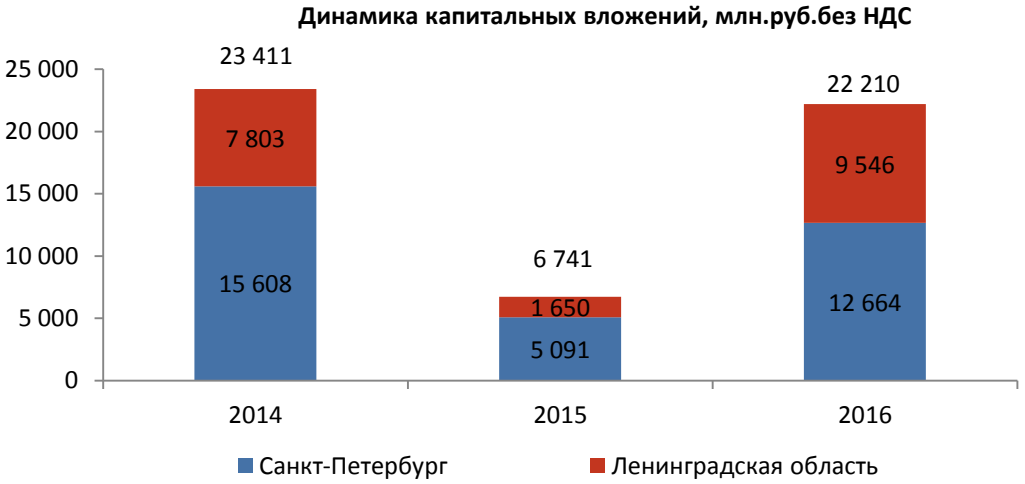
Инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на 2016 год утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2015 №1042.

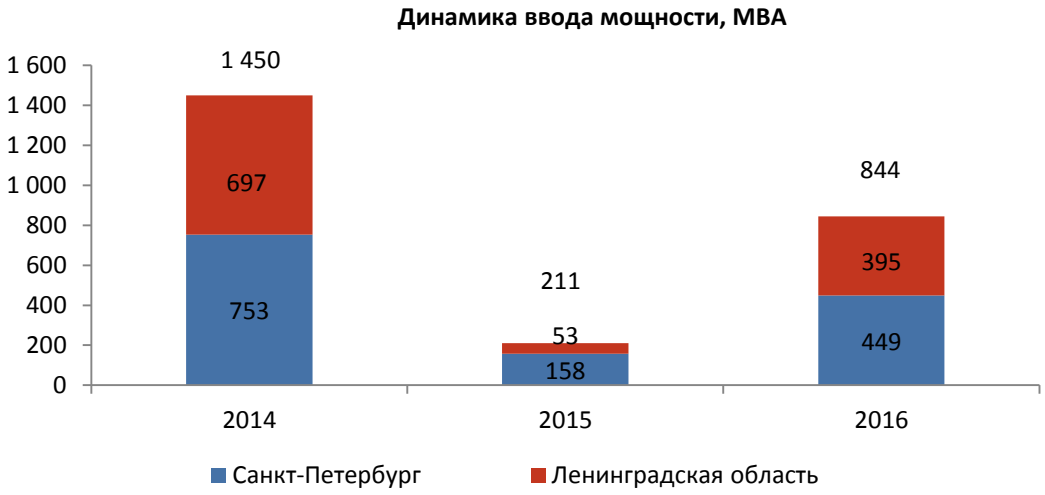
Реализация инвестиционной программы в 2016 году

Динамика исполнения инвестиционной программы

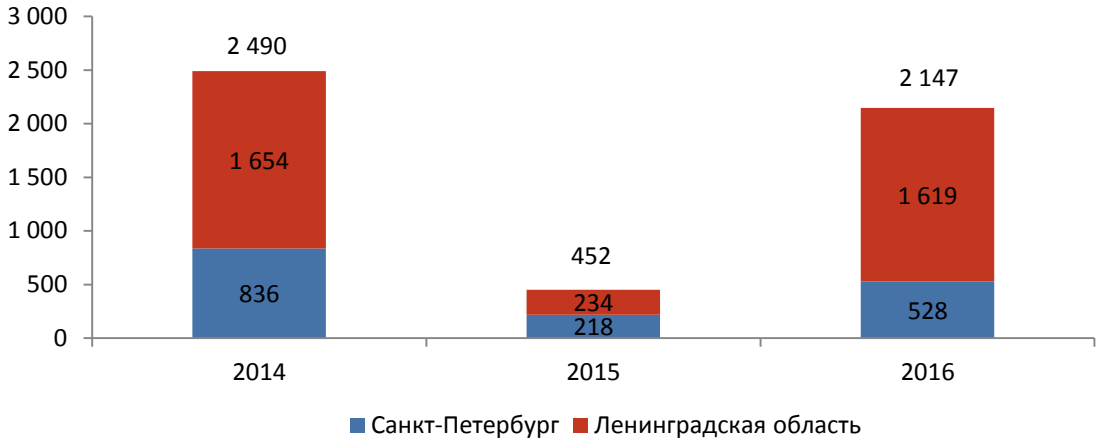
	Капитальные вложения	**Ввод основных фондов**	**Финансирование**	**Ввод мощности**	
	млн. руб. без НДС	**млн. руб.**	**млн. руб. с НДС**	**МВА**	**км**
2016					
Санкт-Петербург	12 664	9 891	15 892	449	528
Ленинградская область	9 546	5 273	11 677	395	1 619
ПАО Ленэнерго, всего	22 210	15 165	27 617	844	2 147
2015					
Санкт-Петербург	5 091	2 619	8 776	158	218

Ленинградская область	1 650	1 066	4 369	53	234
ПАО Ленэнерго, всего	6 741	3 685	13 145	211	452
2014					
Санкт-Петербург	15 608	16 042	16 858	753	836
Ленинградская область	7 803	8 272	8 320	697	1 654
ПАО Ленэнерго, всего	23 411	24 314	25 178	1 450	2 490





Динамика ввода мощности, км

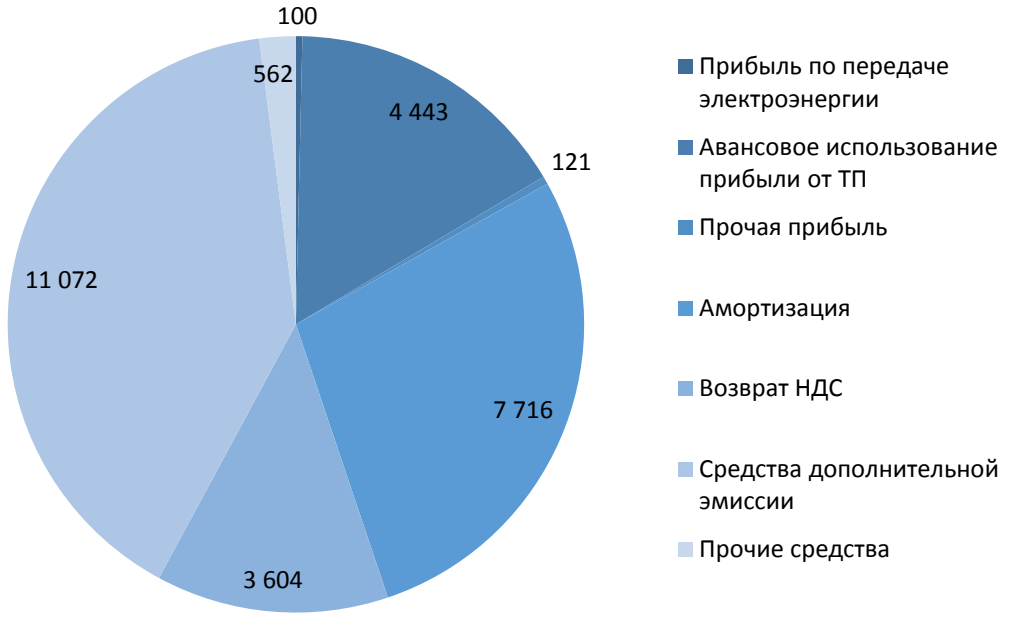


Увеличение параметров инвестиционной программы относительно 2015 года обусловлено реализацией в 2016 году масштабной программы по исполнению накопленных обязательств по технологическому присоединению потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области, финансируемых с привлечением средств облигаций федерального займа.

Источники финансирования инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго», млн. руб. с НДС

Источники финансирования	2014	2015	2016
Источники финансирования инвестиционной программы, всего	**25 178**	**13 145**	**27 617**
Собственные средства, всего	**11 787**	**8 029**	**27 617**
Прибыль, направляемая на инвестиции	6 941	3 380	4 664
Инвестиционная составляющая в тарифах на передачу электроэнергии	0	0	100
Авансовое использование прибыли от технологического присоединения потребителей	6 941	3 380	4 443
Прочая прибыль	0	0	121
Амортизация	100	868	7 716
Возврат НДС	3 930	900	3 604
Прочие собственные средства, всего	815	2 881	11 633
Средства дополнительной эмиссии	814	471	11 072
Привлеченные средства, всего	**13 391**	**5 115**	**0**
Кредиты	13 391	2 990	0
Облигационные займы	0	2 125	0

Источники финансирования капитальных вложений в 2016 году, млн руб. с НДС



Основными источниками финансирования капитальных вложений ПАО «Ленэнерго» в 2016 году являются: средства дополнительной эмиссии акций (включая средства ОФЗ), амортизация, авансовое использование прибыли от технологического присоединения заявителей, возврат НДС, расчеты имуществом по компенсационным договорам.

Структура финансирования инвестиционной программы по ключевым направлениям, млн. руб. с НДС

	2014 факт	**2015 факт**	**2016 факт**
Программы	**7 866**	**4 265**	**4 284**
ТПиР	4 739	2 090	1 301
Новое строительство	3 127	2 175	2 983
Технологическое присоединение (далее - ТП), в. т.ч.	**12 103**	**5 960**	**19 589**
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;	6 250	3 152	16 671
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	2 459	762	643
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт;	1 097	695	588
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	2 298	1 351	1 686
- Генерация.			
Распределительные сети	1430	673	651
ТПиР	1 430	673	651
НС			
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	**881**	**166**	**633**
Средства учета, контроля э/э	**285**	**175**	**123**
Программы по обеспечению безопасности	**387**	**510**	**890**

Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	**2**	**2**	**11**
Прочие программы и мероприятия	**2 223**	**1 393**	**1 438**
Справочно:			
ТПиР	12 478	5 591	6 574
Новое строительство	12 650	7 475	19 594
Прочее	50	78	1 449

В структуре инвестиционной программы реализация мероприятий по распределительной сети 0,4-10 кВ для технологического присоединения потребителей, финансируемых с привлечением средств федерального бюджета отражена в разделе «Технологическое присоединение».

Анализ структуры финансирования инвестиционной программы в 2016 году показывает приоритезацию направления инвестиций на технологическое присоединение потребителей с целью исполнения обязательств по накопленным договорам ТП, в том числе с привлечением средств облигаций федерального займа в 2016 году в сумме 10 718 млн. руб. с НДС.

Финансирование по направлениям в структуре ИПР за 2016 год представлено следующим образом:

- Техническое перевооружение и реконструкция составляет 6% от общего объема ИПР;
- Новое строительство – 8% от общего объема ИПР;
- Программы особой важности – 4% от общего объема ИПР;
- Технологическое присоединение – 71% от общего объема ИПР;
- Прочие - 11% от общего объема ИПР (в том числе имущество по компенсационным договорам, транспорт, оборудование) .

Приоритетные проекты инвестиционной программы, введенные в эксплуатацию в 2016 году.

Название проекта	Назначение проекта	Сроки строительства, гг.	Дата ввода объекта в эксплуатацию	Стоимость введенных в эксплуатацию основных фондов, млн руб.	Ввод мощности МВА/км	Состав основного оборудования
1. Строительство заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711	- обеспечение надежного электроснабжения потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга в зоне узловой ПС 110кВ №711 «Пушкин- Северная» (в том числе технологическое присоединение КВЦ «Экспофорум»), а также выполнение мероприятий согласно Схемы и Программы	2014 – 2020 гг.	Первый этап строительства. 30.09.2016	556,6	6,2 км.	-

	перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга;					
2. Реконструкция ПС 110 кВ №711	- обеспечение надежного электроснабжения потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга в зоне узловой ПС 110кВ №711 «Пушкин- Северная» (в том числе КВЦ «Экспофорум»), а также выполнение мероприятий согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга;	2014 – 2017 гг.	30.11.2016 2-ой этап.	207,3		Установка нового Монтаж элегазового выключателя; Строительство нового РУ 10кВ; Монтаж оборудования АСУТП, АИИС КУЭ, РЗА, Сети связи.
3. Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская»	- обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей; - обеспечение надежности электроснабжения	2007 – 2018 гг	Первый этап реконструкции (установка 2 ММПС 110/10(6) кВ 25 МВА) 31.12. 2016 года	309,5	2х25 МВА	2 ММПС 110/10(6) кВ 25 МВА
4. КЛ-110 кВ Крестовская-Василеостровская	- обеспечение надежности электроснабжения, в т.ч. стадиона «Зенит-Арена»; -увеличение объема услуг по передаче электрической энергии.	2014 – 2016 гг.	26.12.2016	657,0	6,5 км.	Ячейка 110 кВ – 2 шт.; АИИСКУЭ, РЗА, УПАСК, система мониторинга КЛ.

Строительство заходов на ПС 110/35/10/6 кВ №711 (1 этап).

Цель инвестиционного проекта: обеспечение надежного электроснабжения потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга в зоне узловой ПС 110кВ №711 «Пушкин - Северная» (в том числе технологическое присоединение КВЦ «Экспофорум»), а также выполнения мероприятий согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга.
Объём строительства: Строительство 2 КЛ 110 кВ +ГНБ под ЖД.
Параметры проекта: 6 км.
Сметная стоимость проекта: 556,6 руб. без НДС.;
Сроки реализации: 2014 – 2016.
Достигнутый результат: Все работы по 1 этапу выполнены досрочно для обеспечения технологического присоединения объектов КВЦ «Экспофорум». Объект введён в эксплуатацию с оформлением акта по форме КС-14

Реконструкция ПС 110 кВ №711 (1 этап)

Цель инвестиционного проекта: обеспечение надежного электроснабжения потребителей Пушкинского района Санкт-Петербурга в зоне узловой ПС 110кВ №711 «Пушкин - Северная» (в том числе технологическое присоединение КВЦ «Экспофорум»), а также выполнение мероприятий согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Санкт-Петербурга.
Объём строительства: Установка нового трансформатора Т1 110/10/6кВ 40 МВА;
Монтаж элегазового выключателя;
Строительство нового РУ 10кВ;
Монтаж оборудования АСУТП, АИИС КУЭ, РЗА, Сети связи.
Параметры проекта: 40 МВА (введен в ОФ в 2014 году).
Сметная стоимость проекта: 207,3 руб. без НДС;
Сроки реализации: 2014 – 2016.
Достигнутый результат: Все работы по 1 этапу выполнены досрочно с целью присоединения объектов Экспофорум. Объект введён в эксплуатацию с оформлением акта по форме КС-14

Реконструкция ПС 110кВ № 210 «Ленсоветовская»

Цель инвестиционного проекта: обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей и повышение надежности потребителей Пушкинского района СПб.
Объем строительства:
1 этап. Установка 2-х ММПС 110 кВ для обеспечения реконструкции ПС.
2 этап. Строительство новой подстанции на месте старой с КРУЭ 110кВ, ЗРУ 10кВ.
Замена трансформаторов 110кВ на 2х25 МВА.
Работы по организации РЗА, АСУ ТП, АИИСКУЭ, связь.
Сметная стоимость: 1 493,47 млн. руб. с НДС.
Срок реализации: 2016 – 2018
Ход работ по титулу:
В 2016 году выполнено проектирование и получено положительное заключение экспертизы.
Все СМР по первому этапу (установка 2-х ММПС 110 кВ по 25 МВА каждая) завершены, объект введён в эксплуатацию.
Обеспечена надёжность электроснабжения потребителей на период реконструкции подстанции и возможность технологического присоединения новых потребителей.
Работы на объекте продолжаются с полным завершением реконструкции подстанции в 2018 году.

Информация по фактическому финансированию и освоению капитальных вложений по объектам, реализуемым с использованием средств федерального бюджета, млн. руб. с НДС

№	Наименование мероприятия	Текущий статус	Источник	Полная стоимость	Объем освоения капитальных вложений на 31.12.2016	до 01.01.2016	12 месяцев 2016	% исполнения по освоению	Объем финансирования на 31.12.2016	до 01.01.2016	12 месяцев 2016	% исполнения по финансированию
1	Программа реновации 6-110кВ	ПИР СМР	Всего	7 604,7	6 951,3	6 935,0	16,3	92%	6 916,0	6 503,8	412,2	91%
			Федеральный		4 512,5	4 512,5	0,0		4 511,4	4 502,9	8,5	

			бюджет									
2	КЛ 110кВ Крестовская-Василеостровская	Объект построен	Всего	902,1	775,3	357,4	417,9	94%	679,3	332,8	346,4	82%
			Федеральный бюджет		748,6	329,5	419,1		658,3	313,0	345,3	
Итого по Обществу			Всего	8 506,8	7 726,6	7 292,4	434,2	92%	7 595,3	6 836,6	758,6	90%
			Федеральный бюджет		5 261,1	4 842,0	419,1		5 169,7	4 815,9	353,8	

Программа реновации 6-110кВ:

Цель инвестиционного проекта: повышение надежности работы кабельной сети в Санкт-Петербурге, обеспечения бесперебойного электроснабжения районов города.

Объем строительства: КЛ 110 кВ К-103, К-104 - 8,73 км, КЛ 110 кВ К-105, К-106 – 8,3 км, КЛ 110 кВ К-126, К-127 – 17,0 км, КЛ 110 кВ ПС18А-ТЭЦ1 - 2,3 км, КЛ 110 кВ К-101, К-102 - 11,51 км, КЛ 110 кВ К-140, К-141 - 8,05 км, КЛ 110 кВ К-117, К-118 - 5,65 км, КЛ 110 кВ К-119, К-120 - 5,5 км, КЛ 110 кВ К-128, К-129 – 7,28 км, КЛ 35 кВ ПС86-ПС21 - 6,7 км, КЛ 35 кВ КС-2 - 13 км, КЛ 35 кВ КС-3 - 1,3 км, КЛ 35 кВ КС-4 - 6,0 км, КЛ 35 кВ КС-5 - 15 км.

- сметная стоимость проекта - 7 604,7 млн. руб. с НДС.

параметры проекта (вводимая мощность, состав основного оборудования и его характеристики) – 116,32 км (в том числе 2016 г. - 14 км).

- сроки реализации проекта (плановые и фактические) с указанием причин неисполнения:

Начало (план/факт): 2010г./2010г.

Окончание работ (план/факт): 2016г./-.

Завершить полный комплекс работ по прокладке подводной части кабельной линии 35кВ КС-2 планировалось в декабре 2016г., однако, в связи с закрытием в ноябре 2016г. навигационного периода по причине неблагоприятных погодных условий (отрицательные температуры), работы по закрытию траншеи приостановлены и будут возобновлены с открытием навигационного периода 2017 года.

- достигнутый результат в отчётном периоде:

Выполнены следующие работы:

- разработана подводная траншея для прокладки подводного кабеля от м. Лисий нос до о. Котлин длиной 10 827 м;
- подводный силовой кабель 35 кВ производства Hengtong Optic-Electric International Co. (КНР) изготовлен, 04.10.2016 доставлен в порт «Бронка» и перегружен на баржу-кабелеукладчик;
- проложена КЛ в полном объеме;
- смонтированы переходные муфты;
- выполнена обратная засыпка подводной траншеи 1 200 м из 10 827 м.

КЛ 110кВ Крестовская-Василеостровская:

- назначение инвестиционного проекта:

Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию 2-х цепной кабельной линии напряжением 110 кВ и протяженностью 3,2 км от ПС 330/110 кВ «Василеостровская» (Васильевский остров) до ПС № 357 «Крестовская» (Крестовский остров) для обеспечения надежного электроснабжения спортивных и инфраструктурных объектов в рамках проведения чемпионата мира по футболу 2018 года в России.

- параметры проекта (вводимая мощность, состав основного оборудования и его характеристики): 2 цепи 3,2/3,2 км
- сметная стоимость проекта – (902.1 млн. руб. с НДС)
- сроки реализации проекта (плановые и фактические) с указанием причин неисполнения;

Начало (план/факт): 2014г./2014г.

Окончание работ (план/факт): 2016г./2016г.

- достигнутый результат в отчётном периоде.

Осуществлен ввод в эксплуатацию.

Оформлен Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссии по форме КС-14 № ИПР/ДСО/2016/14-14 от 26.12.2016 и утвержден приказом ПАО «Ленэнерго» от 26.12.2016 №1-КС-14

Информация по фактическому финансированию и освоению капитальных вложений по объектам, реализуемым с использованием средств ОФЗ

№	Наименование мероприятия	Текущий статус	Источник	Полная стоимость	Объем освоения капитальных вложений за 2016	Объем финансирования за 2016
	Итога ПАО "Ленэнерго"	СМР	Всего	**20 658**	**11 053**	**12 090**
			ОФЗ		**9 372**	**10 718**
	Санкт-Петербург	СМР	Всего	***10 074***	***4 933***	***5 489***
			ОФЗ		***4 158***	***4 760***
1	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей СПб (ОФЗ)	СМР	Всего	8 445	4 589	5 095
			ОФЗ		3 844	4 394
2	Центры питания по СПб (ОФЗ)	СМР	Всего	1 630	344	395
			ОФЗ		314	366
	Ленинградская область	СМР	Всего	***10 541***	***6 120***	***6 600***
			ОФЗ		***5 214***	***5 958***
3	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (ОФЗ)	СМР	Всего	9 775	4 848	5 198
			ОФЗ		4 049	4 885
4	Центры питания по ЛО (ОФЗ)	СМР	Всего	765	1 272	1 403
			ОФЗ		1 165	1 074

Результаты реализации инвестиционной программы 2016 года:

- снижение удельной стоимости строительства по сравнению с 2012 годом:
  - ВЛ на 18,38 %;
  - КЛ на 0,31 %;
  - ПС на 28,57%.
- количество исполненных договоров технологического присоединения в 2016 году составило 31 868 шт., в том числе льготной категории заявителей 22 183 шт.;
- объем исполненных договоров технологического присоединения в 2016 году составил 0,72 ГВт, в том числе льготной категории заявителей 0,28 ГВт.
- загрузка мощностей в 2016 году составила 29% (4 320 МВА от установленной мощности 15 004 МВА), прирост открытых центров питания - 6шт.;
- снижение объема потерь в электрических сетях на 0,7% к началу 2016 года (в относительном значении 11,53% против 12,23%).
- снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком службы в 2016 году по отношению к 2015 году на 1,2% (в 2016 году – 60,7 %, в 2015 году – 61,9 %);

- уровень физического износа основных средств в 2016 году по сравнению с 2015 годом уменьшился и составляет в целом по Обществу 63,4%, в 2015 году этот показатель соответствовал 67%;
- снижение удельной аварийности в 2016 году по отношению к 2015 году на 20,4%: с 7,0 до 5,57.

Долгосрочная инвестиционная программа

Долгосрочная инвестиционная программа ПАО «Ленэнерго» на период 2016-2020 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 28.12.2015г. №1042.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2016-2020 гг. объем капитальных вложений запланирован в сумме 132,9 млрд. руб. без НДС. Объем финансирования составляет 154,2 млрд. руб. с НДС.

Основные задачи инвестиционной программы Общества:

- обеспечение реновации сетевых активов Общества;
- исполнение обязательств по технологическому присоединению, в том числе перед льготной категорией потребителей Санкт-Петербурга и Ленинградской области;
- внедрение инновационных проектов и программ энергоэффективности;
- создание технологической инфраструктуры для функционирования конкурентного рынка электроэнергии и мощности.

Инвестиционная программа разработана с учетом:

- решений, принятых на совещании у Президента Российской Федерации В.В. Путина по вопросу «О механизмах регулирования деятельности и финансового оздоровления ПАО «Ленэнерго»;
- проведения мероприятий по консолидации активов ПАО «Ленэнерго», ОАО «Петродворцовая Электросеть» и АО «Санкт-Петербургские электрические сети», включая инвестиционные программы Обществ.

Динамика ключевых параметров долгосрочной инвестиционной программы

	2017	2018	2019	2020
Санкт-Петербург				
Финансирование, млн. руб. с НДС	21 330	21 446	20 743	17 864
Ввод основных фондов, млн. руб.	21 911	16 537	18 482	16 005
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 539	1 503	1 456	920
Ввод линий электропередач, км	1 099	827	830	1 002
Ленинградская область				
Финансирование, млн. руб. с НДС	13 738	11 817	9 986	7 670
Ввод основных фондов, млн. руб.	11 424	9 559	7 674	6 139
Ввод трансформаторной мощности, МВА	1 076	803	436	389
Ввод линий электропередач, км	2 075	1 857	906	643
ПАО «Ленэнерго», итого				
Финансирование, млн. руб. с НДС	35 067	33 263	30 728	25 534
Ввод основных фондов, млн. руб.	33 336	26 096	26 156	22 144
Ввод трансформаторной мощности, МВА	2 615	2 307	1 892	1 308
Ввод линий электропередач, км	3 174	2 685	1 737	1 645

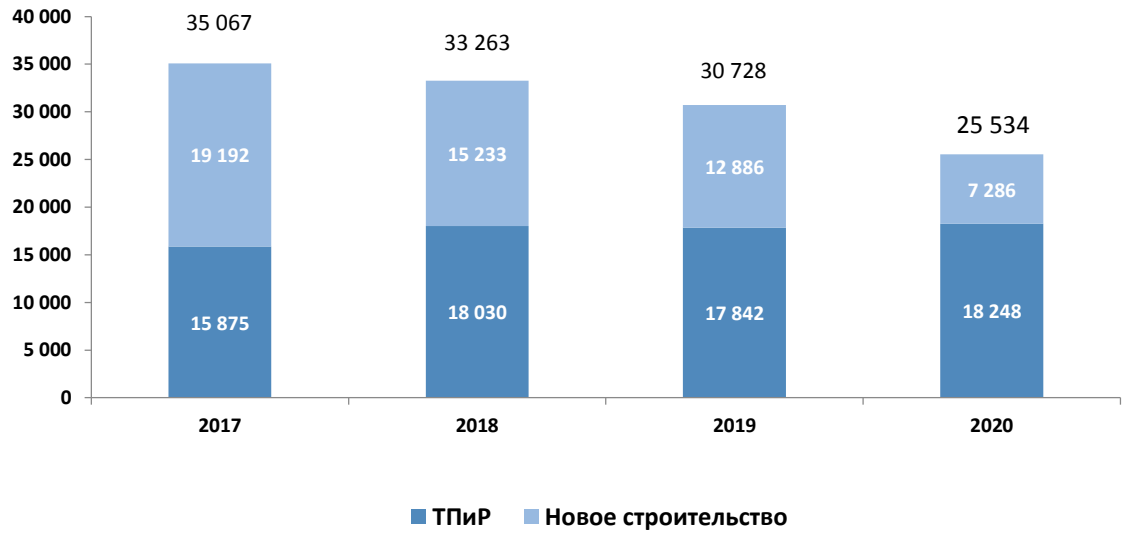
В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на период 2017-2020 объем финансирования капитальных вложений составляет 124 592 млн. руб. с НДС.

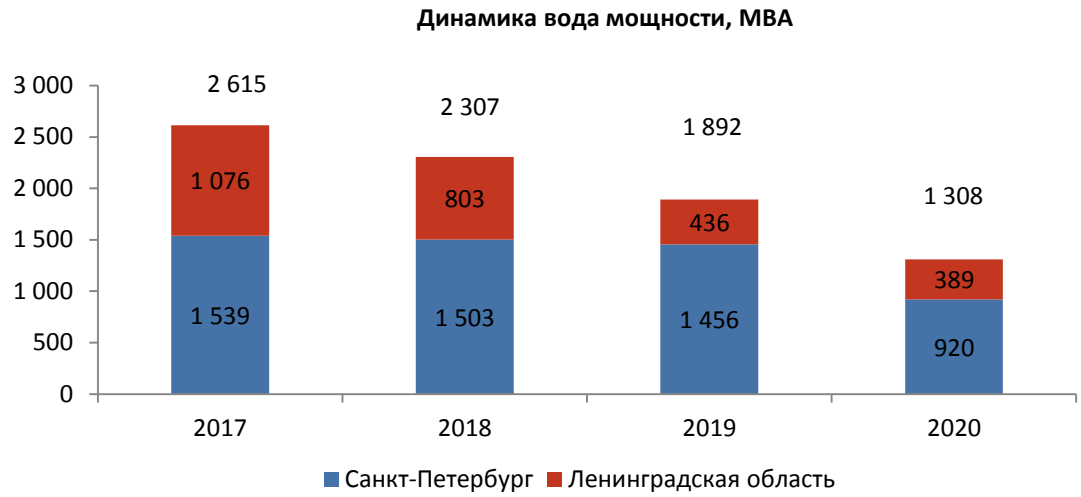
Основным направлением капиталовложений является техническое перевооружение и реконструкция сетевого комплекса (более 56% от общего объема инвестиций), необходимые в связи с высоким процентом износа основного оборудования. Доля инвестиций в новое строительство в долгосрочной инвестиционной программе составляет 44% от общего объема инвестиций.

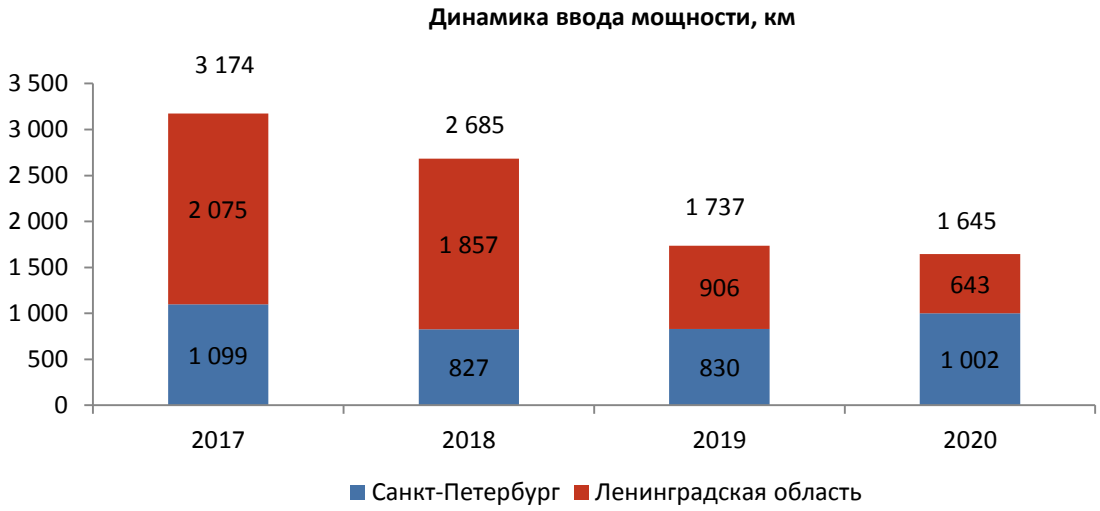
Динамика капитальных вложений по направлениям, млн. руб. с НДС

Наименование	2017	2018	2019	2020
Санкт-Петербург	21 330	21 446	20 743	17 864
ТПиР	8 361	11 258	12 411	12 899
Новое строительство	12 969	10 188	8 332	4 965
Ленинградская область	13 738	11 817	9 986	7 670
ТПиР	7 514	6 771	5 431	5 349
Новое строительство	6 223	5 046	4 554	2 321
ОАО «Ленэнерго», итого	35 067	33 263	30 728	25 534
ТПиР	15 875	18 030	17 842	18 248
Новое строительство	19 192	15 233	12 886	7 286

Динамика капитальных вложений по направлениям, млн руб. без НДС







При выполнении инвестиционной программы в 2017-2020 годах увеличение основных фондов составит 107,7 млрд. руб., будет создана дополнительная трансформаторная мощность 8 122 МВА, увеличена длина линий электропередач на 9 239 км, что повлияет на повышение пропускной способности, снижение аварийности, повышение качества надежности функционирования энергосистемы и позволит обеспечить технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

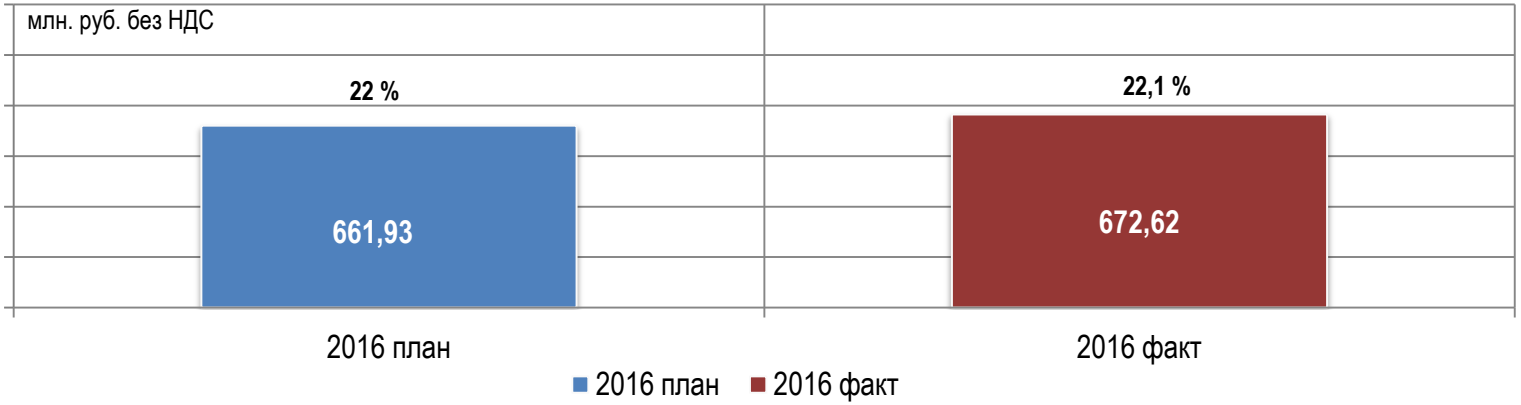
Эффект от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат

Плановый эффект от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года, утвержденной распоряжением ПАО «Россети» от 10.03.2016 № 99р, в 2016 году - 661,93 млн руб. без НДС;
фактический эффект от применения методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года в 2016 году составил 672,62 млн руб. без НДС.

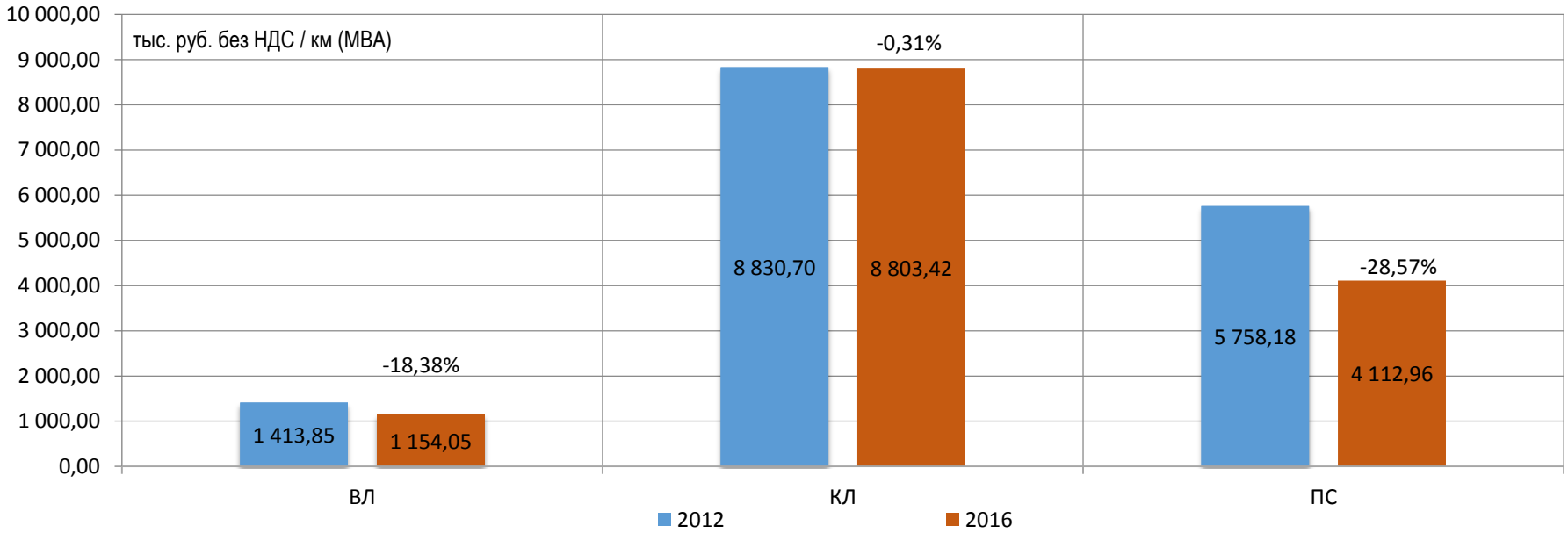
Снижение удельных показателей стоимости строительства объектов ПАО "Ленэнерго", введенных в эксплуатацию в 2016 году

Наименование	Факт 2012 года, тыс. руб./ (км/МВА)	План 2016					Факт 2016				
		Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА), гр.4/гр.3	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./(км/МВА) (гр.5/1,06/1,049/ 1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1- гр.6/гр.2)	Физические параметры, км/МВА	Ввод основных фондов, тыс. руб. без НДС	Удельный показатель, тыс. руб./ (км/МВА) гр.9/гр.8	Удельный показатель в ценах 2012 года, тыс. руб./(км/МВА) (гр.10/1,06/1,049/ 1,143/1,06)	Снижение по отношению к 2012 году, % (1- гр.11/гр.2)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ВЛ	1 413,85	3 114	4 680 600	1 502,89	1 115,56	21,1%	1 457	2 265 899	1 554,74	1 154,05	18,38%
ВЛ 1-20 кВ (СН2)	1 219	60	99 000	1 650	1 225	-0,47%	326	557 453	1 710	1 269	-4,13%
ВЛ 0,4 кВ (НН)	1 428	3 054	4 581 600	1 500	1 113	22,03%	1 131	1 708 446	1 510	1 121	21,51%
КЛ	8 830,70	920	9 090 500	9 876,68	7 331,48	16,98%	281	3 327 272	11 860,01	8 803,42	0,31%
КЛ 110 кВ (ВН)	72 475	25	2 375 000	95 000	70 516	2,70%	13	1 144 767	89 761	66 628	8,07%
КЛ 3-10 кВ (СН2)	7 107	895	6 715 500	7 500	5 567	21,67%	268	2 182 505	8 150	6 050	14,88%
ПС	5 758,18	955	6 506 200	6 812,77	5 056,97	12,18%	221	1 222 454	5 541,49	4 112,96	28,57%
ПС, уровень входящего напряжения 110-220 кВ ВН	6794	894	6 079 200	6 800	5 047	25,71%	190	1 047 850	5 515	4 094	39,75%
ПС, уровень входящего напряжения 35 кВ СН1	6794	61	427 000	7 000	5 196	23,52%	31	174 604	5 706	4 235	37,66%

Отчет о применении Методики планирования снижения инвестиционных затрат на 30 процентов относительно уровня 2012 года по объектам ПАО "Ленэнерго" введенным в эксплуатацию в 2016 году



Снижение значений удельных показателей стоимости строительства, приведенных к уровню 2012 года


тыс. руб. без НДС / км (МВА)
10 000,00
9 000,00
8 000,00
7 000,00
6 000,00
5 000,00
4 000,00
3 000,00
2 000,00
1 000,00
0,00
-18,38%
-0,31%
-28,57%
1 413,85
1 154,05
8 830,70
8 803,42
5 758,18
4 112,96
ВЛ
КЛ
ПС
2012
2016

Управление качеством капитального строительства

В рамках реализации Постановления Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» в целях проверки соответствия выполняемых в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства работ требованиям проектной документации, технических регламентов, градостроительного плана земельного участка, результатам инженерных изысканий, осуществляется строительный контроль и внедрены следующие ОРД:

Перечень Стандартов или ОРД Общества по управлению и контролю качества капитального строительства внедренных в отчетный год.

1. Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого хозяйства Общества (Приказ №33 от 04.02.16 и Приказ № 101 от 16.03.2016 г.);
2. Типовой порядок ведения исполнительной и приемо-сдаточной документации (Приказ №35 от 04.02.16);
3. Методика подтверждения и приемки объемов и качества СМР (Приказ №105 от 16.05.16);
4. Порядок согласования в филиалах и подразделениях ПАО «Ленэнерго» исполнительной документации и актов выполненных работ по форме КС-2, КС-3 (Приказ №649 от 05.12.16);
5. О предупреждении рисков перерасхода средств по договорам на оказание услуг по строительному контролю (Приказ №8 от 11.01.17 г.).

С целью реализации контрольных мероприятий, определенных требованиями Законодательства РФ в области капитального строительства, в Обществе определены следующие ресурсы для осуществления строительного контроля:

Подразделение организующее и выполняющее строительный контроль в Обществе, информация о структурных подразделениях, организующих и осуществляющих строительный контроль в филиалах Общества:

- Исполнительный аппарат ПАО «Ленэнерго»

- Департамент строительства и реконструкции сетей по Санкт-Петербургу. Руководитель- Начальник департамента строительства и реконструкции сетей по Санкт-Петербургу Иванкович Татьяна Юрьевна. Общая численность…21 чел.…,из них 16 сотрудников прошли обучение и за ними закреплена приказом функция по осуществлению строительного контроля .Нормативные документы:

-приказ №606 от 23.11.2016 «О назначении ответственных за осуществление строительного контроля по объектам строительства и реконструкции сети 0,4-10кВ по СПб по договорам технологического присоединения к сетям ПАО «Ленэнерго»

-приказ №639 от 01.12.2016 «Об осуществлении строительного контроля по объектам строительства и реконструкции сети 0,4-10кВ по СПб по договорам технологического присоединения к сетям ПАО «Ленэнерго»

-Департамент строительного контроля.

Руководитель –начальник департамента строительного контроля Флегантов Алексей Александрович. Общая численность 10 человек, все сотрудники прошли обучение по строительному контролю. В своей деятельности департамент руководствуется ОРД Общества, Положением о Департаменте и должностными инструкциями работников департамента.

-Департамент строительства и реконструкции сетей по Ленинградской области. Руководитель- Начальник департамента строительства и реконструкции сетей по ЛО Макаров Александр Николаевич. Общая численность 12 чел, из них 12 чел. прошли обучение… В Общество входит 7 филиалов, в которых организация и осуществление строительного контроля возложено на отделы ОКСа и работников эксплуатационных служб (мастеров РЭС) :

Кабельная сеть

Отдел капитального строительства. Общая численность 18 чел…,из них 18 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказами № 224 от 09.12.2015 г. , № 42 от 21.03.2016 г., № 41 от 21.03.2016 г.

Пригородные ЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 14 чел…,из них 14 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказом…№ 170 от 08.04.2016 г..

ГатчинскиеЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 19 чел,из них 19 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказом…№ 159 от 08.04.2016 г..

Кингисепские ЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 19 чел.,из них 19 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказом № 1010 от 04.11.2016 г.….

Тихвинские ЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 6 чел.из них 4 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказом…№ 323 от 04.04.2016 г..

Выборгские ЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 33 чел.,из них 33 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказом…№ 372 от 19.05.16 г.

Ново-Ладожские ЭС

Отдел капитального строительства. Общая численность 11 чел.,из них 11 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказами…№ 85 от 21.03.2016 г. и № 86 от 22.03.2016 г.

Филиал ДСО

Управление по строительству в СПб (Рук. Рудый М.О.) по Ленинградской обл. (Гашкова Е.С.) Общая численность 19 чел.,из них 14 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказами № 21 от 06.04.2016 г. № 80 от 12.04.2016 г. № 22 от 06.04.2016 г. Специалисты строительного контроля закреплены за объектами приказом от 30.08.2016 № 109, кроме того, по каждому объекту выпущен отдельный приказ на осуществление функций строительного контроля.

СПб Высоковольтная сеть

Отдел капитального строительства. Общая численность 30 чел.,из них 30 чел. прошли обучение по строительному контролю. Функция по организации и осуществлению строительного контроля закреплена приказами № 133 от 19.04.2016 г.

Осуществление строительного контроля в отчетном году осуществлялось специалистами СК Общества в количестве:196 чел., а также, во исполнение утвержденной Советом директоров ПАО «Россети» Долгосрочной программы развития ПАО «Россети» (протокол от 19.12.2014 № 174), в части охвата в 2019 году независимым строительным контролем до 70% строящихся объектов инвестиционной программы ДЗО ПАО «Россети» для обеспечения соответствия вводимых объектов капитального строительства требуемым техническим характеристикам, утвержденной проектной документации, требованиям надежности и безопасности привлекались на объекты ИП Общества следующие экспертно – надзорные организации: АО «НИИЦ МРСК», ООО «Прогресс Строй», ООО ""Инжиниринговая Компания "2К".

По итогам года количественный показатель охвата в 2016 году независимым строительным контролем строящихся объектов инвестиционной программы Общества для обеспечения соответствия вводимых объектов капитального строительства требуемым техническим характеристикам, утвержденной проектной документации, требованиям надежности и безопасности достиг: 13,2%

Диаграмма. 4 Распределение персонала, ответственного за строительный контроль в филиалах ПАО «Ленэнерго», чел.

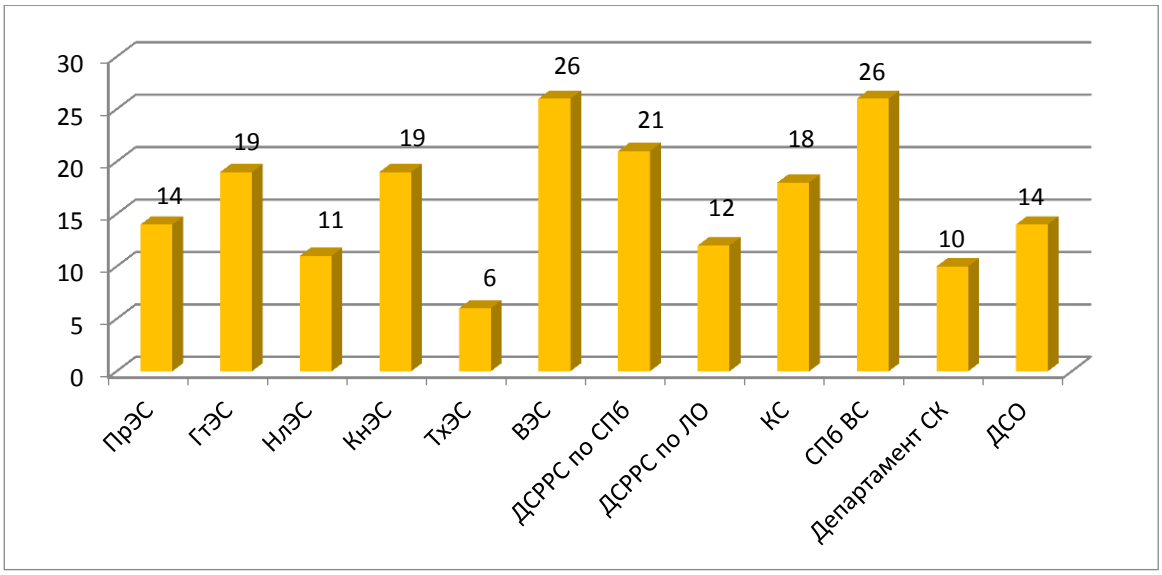


Диаграмма. 5 Профессиональное образование специалистов.

Диаграмма. 6 Стаж работы в электроэнергетике.

Диаграмма. 7 Распределение персонала по группам электробезопасности.

3.5. Техническое переоснащение, развитие и инновации

3.5.1. Техническая политика Компании.
3.5.2. Инновации и НИОКР
3.5.3. Информационные технологии
3.5.4. Обеспечение надежности и ремонтная деятельность

3.5.1. Техническая политика Компании.

Решением Совета директоров ОАО «Ленэнерго» (протокол № 19 заседания Совета директоров ОАО «Ленэнерго» от 30.12.2013) «Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе» утверждено в качестве внутреннего документа Общества.

Цель Единой технической политики в электросетевом комплексе заключается в определении основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка.

Основные задачи Единой технической политики в электросетевом комплексе:

- Повышение готовности электрических сетей к передаче и распределению электрической энергии для обеспечения надежного снабжения электрической энергией потребителей, функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии, параллельной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.
- Обеспечение выдачи мощности объектов по производству электрической энергии в сеть.
- Создание условий для присоединения к электрической сети участников оптового и розничных рынков на условиях недискриминационного доступа к электрическим сетям при наличии технической возможности для этого и соблюдении ими установленных правил доступа.
- Повышение эффективности и развитие системы диагностики объектов и использование ее результатов в алгоритмах функционирования автоматических систем режимного и противоаварийного управления.
- Развитие структуры оперативно-технологического управления объектами, а также участие в управлении режимами работы гибких элементов сетевой инфраструктуры и потребителей электроэнергии.

- Развитие информационной и телекоммуникационной инфраструктуры, повышение наблюдаемости электрической сети и качества информационного обмена с ОАО «СО ЕЭС» и другими субъектами оптового и розничных рынков электроэнергии.
- Сокращение капиталовложений и эксплуатационных издержек в объекты за счет оптимизации технических решений при разработке проектной документации, применения современных видов оборудования, строительных конструкций, сокращения площадей, занимаемых объектами электросетевого хозяйства.
- Повышение энергоэффективности применяемых технологий, оборудования, материалов, систем, формирование программы энергосбережения и сокращение технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.
- Преодоление тенденции старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования путем их модернизации, оптимизации работ по их реконструкции и техническому перевооружению, а также за счет применения оборудования с увеличенным жизненным циклом.
- Автоматизация ПС, внедрение и развитие современных систем контроля технического состояния, автоматической диагностики и мониторинга технологического оборудования, систем релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем связи, инженерных систем, коммерческого и технического учета электроэнергии; переход к созданию цифровых ПС без постоянного оперативного персонала.
- Совершенствование технологий эксплуатации, технического обслуживания и ремонта. Обеспечение профессиональной подготовки эксплуатационного и ремонтного персонала с учетом внедрения новых технологий и инновационного оборудования.
- Минимизация воздействия на окружающую среду при новом строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте объектов.
- Формирование стимулов для развития на территории Российской Федерации производства современных видов оборудования, строительных конструкций, а также роста научно-технического и проектного потенциалов.

Ключевые и значимые проекты ПАО «Ленэнерго», при реализации которых использовались инновационные, передовые, прогрессивные технические решения, технологии, материалы и оборудование соответствующие технической политике

(в том числе программе инновационного развития).

Информация о ключевых проектах ПАО «Ленэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	Создание активно-адаптивной распределительной сети 10-110 кВ на территории Санкт-Петербурга	Проектом предусматривается комплексная модернизация существующих электрических сетей Центрального, Петроградского и Курортного районов Санкт-Петербурга и их перевод на единую цифровую активно-адаптивную сеть с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления. Цели и задачи инновационного проекта: • повышение надежности электроснабжения потребителей районов Санкт-Петербурга; • удовлетворение спроса на электроэнергию (в результате реализации проекта количество открытых источников питания достигнет 100%); • сокращение продолжительности ремонтно-восстановительных работ и повышение уровня безопасности персонала; • ликвидация изношенного маслонаполненного оборудования; • обеспечение пожаробезопасности; • снижение технических и коммерческих потерь; • обеспечение надежного, управляемого, эффективного электроснабжения. При комплексной модернизации Центрального и Курортного районов предполагается объединение и интеграция в единую систему современных технологий и решений в области автоматизации сетей, диспетчерского управления, интеллектуального учета и применения высокотехнологичного силового оборудования для оснащения центров питания и распределительной сети. При модернизации Петроградского района внедряется инновационное решение – перевод «головных участков» отходящей от источников электроснабжения распределительной сети среднего напряжения 6 кВ Петроградского района Санкт-Петербурга на напряжение 35 кВ с учетом развития распределительной сети при сложившейся инфраструктуре и

		существующей схеме сети 6 кВ, а также производится построение в Петроградском районе Санкт-Петербурга «интеллектуальных сетей» на базе инновационного оборудования. Система автоматизации строится как иерархическая интегрированная система. Систему предполагается выполнить в виде программно-аппаратного комплекса, состав аппаратуры и программного обеспечения которого должен конфигурироваться в зависимости от схемы соединений подстанции, ее назначения, выполняемых функций и т.п. В состав комплекса входят: • источники информации (преобразователи с нормированным выходом, устройства гальванического разделения входных сигналов и входов управляющей системы и т.д.), исполнительные механизмы и аппараты, а также устройства связи объекта с управляющей вычислительной системой, линии передачи информации; • наборы однородных микропроцессорных функциональных модулей, предназначенные для выполнения функций контроля и управления элементами подстанции (ВЛ, трансформаторами и т.д.), предусматривается связь наборов функциональных модулей между собой и верхним уровнем комплекса технических средств – центральным вычислительным устройством по структуре локальной вычислительной сети. Кроме того, при модернизации используются интеллектуальные комплектные распределительные устройства с контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую систему управления; интеллектуальные приборы учета с возможностью интеграции в единую систему управления, обеспечивающие функции дистанционного управления, выдачи информации о параметрах работы сети; интеллектуальные системы мониторинга и диагностики работы оборудования сети (включая средства дистанционной диагностики, а также средства, интегрированные в состав оборудования); системы определения мест повреждения в сети с возможностью интеграции в единую систему управления и др. Созданную распределительную сеть планируется интегрировать в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго».
2	Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге	Проектом предусматривается внедрение и развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта на территории Санкт-Петербурга с последующей интеграцией в создаваемые активно-адаптивные сети ПАО «Ленэнерго» с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления. Зарядная инфраструктура в совокупности с массовым использованием электромобилей (как элемент Smart Grid) позволит: • существенно повысить эффективность использования электрических распределительных сетей за счет управляемой распределенной нагрузки; • увеличить полезный отпуск электроэнергии в сеть; • обеспечить выравнивание ночного «провала» профиля нагрузок энергосистемы; • использовать электромобили как распределенные накопители электроэнергии для покрытия пиковых нагрузок энергосистемы. В рамках реализации проекта планируется: • На этапе 1: установка не менее 30 зарядных станций различных типов в Санкт–Петербурге. • На этапе 2: перевод корпоративного транспорта с двигателем внутреннего сгорания на электротранспорт в объеме 7% существующего парка. • Создание системного оператора и развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге. С целью запуска проекта в кратчайшие сроки в рамках существующего

		законодательства для эффективной работы на конкурентном рынке планируется привлечение коммерческого оператора, который оказывает конечным потребителям услуги по зарядке и осуществляет взаиморасчеты с владельцами коммерческой недвижимости, на территории которых размещается зарядная инфраструктура. Экологический аспект: Массовое внедрение электротранспорта окажет ощутимый положительный эффект на экологическую обстановку в Санкт-Петербурге. Экономический аспект: Преимущества от массового внедрения электротранспорта в собственном парке: • снижение операционных затрат; • снижение общей стоимости владения транспортным парком – ТСО; • повышение энергоэффективности; • оптимизация затрат и процессов технического обслуживания парка за счет перехода на контракты жизненного цикла.
3	Внедрение сверхточных волновых систем определения места повреждения ВЛ 35-110 кВ (ОМП) как элемента системы управления аварийно-восстановительных работ (АВР)	Проектом предусматривается установка на ВЛ 35-110 кВ сверхточных волновых систем определения места повреждения с их последующей интеграцией в автоматизированную систему управления аварийно-восстановительных работ. Цели и задачи инновационного проекта: • повышение надежности электроснабжения потребителей районов Санкт-Петербурга и Ленинградской области; • обеспечение увеличения объема услуг по передаче электроэнергии; • снижение эксплуатационных затрат в части аварийного, ремонтного и оперативного обслуживания; • сокращение времени на обнаружение и ликвидацию аварий. Быстрое определение места повреждения и проведение ремонтно-восстановительных работ является одной из важных задач эксплуатации высоковольтных линий электропередачи. При большой протяженности и разветвленности сетей указанная задача может эффективно решаться только при использовании специальных программно-технических средств, определяющих поврежденную линию, расстояние до места повреждения и оперативно транслирующих данную информацию на автоматизированные рабочие места диспетчерского персонала и персонала служб РЗА. Успешный поиск поврежденного участка линии электропередач позволяет сократить перерыв в электроснабжении потребителей, снижает временные и материальные затраты на восстановление нормального режима работы сетей электроснабжения. Преимущества волновой системы ОМП: • сверхточное определение места повреждения – точность ± 100 метров (точность до опоры); • точность ОМП не зависит от протяженности линии и от изменений параметров линии в ходе эксплуатации; • идентификация всех типов повреждений; • простота монтажа; • возможность использования волнового принципа ОМП на комбинированных кабельно-воздушных ЛЭП.
4	Установка выключателей вакуумных (реклоузер) TER_Rec35_Smart1_Tie7 на номинальное напряжение 35 кВ с системой управления	Проектом предусматривается установка реклоузеров TER_Rec35_Smart1_Tie7 на воздушных линиях 35 кВ с целью снижения вероятности возникновения аварий, выхода из строя оборудования и повышения надежности электроснабжения потребителей Ленинградской области. Реклоузер SMART35 – интеллектуальный коммутационный аппарат, позволяющий за счет своих малых габаритов, интегрированной системы измерения, наличия функций защит и автоматики, специального программного обеспечения повышать надежность магистральных участков воздушных линий 35 кВ более эффективным способом. Оперативное управление реклоузером может осуществляться как в

		местном, так и дистанционном режимах управления. Кроме того, реклоузер SMART35 – первый коммутационный аппарат в классе 35 кВ, который стало возможным устанавливать непосредственно на опоры воздушных линий 35 кВ. Коммутационный модуль реклоузера SMART35 оснащен самой маленькой в мире вакуумной дугогасительной камерой 35 кВ. Особенности шкафа управления реклоузера SMART35: • специализированные защиты и автоматика; • оперативные и аварийные журналы; • низкотемпературный дисплей; • система бесперебойного питания; • система автоматического обогрева; • программируемые дискретные входы/выходы; • местное управление по Wi-Fi; • дистанционное управление GPRS/RTU; • встроенный GPRS-модем; • защита от несанкционированного доступа. В реклоузере SMART35 использованы следующие прогрессивные разработки: • новое поколение коммутационного модуля наружной установки; • новая вакуумная камера с рекордно малыми габаритами; • инновационная система твердой изоляции, обладающая малой массой и габаритами, высокой устойчивостью к воздействию факторов окружающей среды; • новое устройство управления, обеспечивающее высокую скорость обработки информации, обладающее минимальными габаритами и энергопотреблением; • пользовательское программное обеспечение, предоставляющее удобный пользовательский интерфейс для местного и дистанционного управления. Преимущества реклоузеров SMART35 при применении на воздушных линиях 35 кВ: • минимальная стоимость внедрения (до 55% экономии); • минимальные сроки выполнения проекта под ключ – до 8 недель; • минимальные затраты на организацию дистанционного управления.
5	Строительство подземной трансформаторной подстанции	27 декабря 2016 года в Адмиралтейском районе Санкт-Петербурга возле бывшего особняка барона Штиглица (Галерная ул., д. 75) ПАО «Ленэнерго» была открыта первая подземная (заглубленная) трансформаторная подстанция напряжением 6 кВ. Подстанция оснащена двумя сухими трансформаторами общей мощностью 2 МВА, а также оборудована автоматической системой учета, интеллектуальными счетчиками электроэнергии и автоматизированной системой управления. Это новейшее технологическое решение в России. Все оборудование находится под землей, на поверхности лишь несколько герметичных люков с несколькими степенями защиты и вентиляция, которая обустроена в виде скамеек для горожан, которые даже в зимнее время остаются теплыми. В настоящее время подстанция используется для обеспечения электроэнергией жилого дома и здания Санкт-Петербургского Государственного университета. Подстанция имеет возможность расширения. В случае необходимости от новой подстанции можно будет запитать два ближайших квартала. Новый вид трансформаторных подстанций в условиях постоянно растущей нагрузки на сеть сможет решить проблему с нехваткой мест для размещения новых энергоисточников в историческом центре Петербурга – в Центральном, Адмиралтейском, Василеостровском районах.

Информация о нормативно-технических документах, разработанных Обществом в области технического регулирования за отчетный период

№ п/п	Учетный номер НТД в реестре НТД ПАО «Ленэнерго»	Область технического регулирования	Название	Средства на разработку (если затрачены), руб.	Основной подрядчик, разрабатывавший документ (если привлекался) Организационно-правовая форма организации и название
1.	РК-2016	–	Руководство по качеству (редакция 7) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
2.	РСМПБиЗ-2016	Охрана труда	Руководство системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья (редакция 4) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
3.	РСЭМ-2016	Экологическая безопасность	Руководство системы экологического менеджмента (редакция 4) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
4.	СТО 01-2016	Охрана труда Экологическая безопасность	Управление документированной информацией (редакция 7) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
5.	СТО 03-2016	Охрана труда Экологическая безопасность	Внутренние аудиты (редакция 6) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
6.	СТО 04-2016	Охрана труда Экологическая безопасность	Корректирующие и предупреждающие действия (редакция 5) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
7.	СТО 05-2016	–	Управление несоответствующей продукцией (редакция 4) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
8.	СТО 06-2016	Охрана труда Экологическая безопасность	Анализ ИСМ со стороны высшего руководства (редакция 6) (Приказ от 04.03.2016 № 92)	–	–
9.	–	–	Положение о реализации единой технической политики ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» в электросетевом комплексе (Приказ от 23.03.2016 № 111)	–	–
10.	–	–	Положение о рационализаторской деятельности в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 23.03.2016 № 112)	–	–
11.	РО 08-2016	Метрология и качество электроэнергии	Регламент организации и проведения контроля и мониторинга качества электрической энергии в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 11.04.2016 № 158)	–	–

12.	РП 05.6.3-2016	Метрология и качество электроэнергии	Обеспечение функционирования электросетевого оборудования. Метрологическое обеспечение. Порядок составления графиков периодической поверки и калибровки средств измерений (Приказ от 11.04.2016 № 158)	–	–
13.	РП 05.6.4-2016	Метрология и качество электроэнергии	Обеспечение функционирования электросетевого оборудования. Метрологическое обеспечение. Межкалибровочные интервалы средств измерений (Приказ от 11.04.2016 № 158)	–	–
14.	СТО 19-2016	Метрология и качество электроэнергии	Система управления качеством электрической энергии в ПАО «Ленэнерго». Общие положения (редакция 1) (Приказ от 11.04.2016 № 158)	–	–
15.	СТО 20-2016	Методы испытаний и диагностики	Определение технического состояния электрооборудования и линий электропередачи ПАО «Ленэнерго» (редакция 1) (Приказ от 21.04.2016 № 194)	–	–
16.	СТО 22-2016	ТОиР	Планирование и выполнение ремонта, формирование списка объектов для включения в раздел инновационной программы в части технического перевооружения и реконструкции с учетом жизненного цикла продукции ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 04.05.2016 № 205)	–	–
17.	РП 06.2-2016	–	Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об исполнении инвестиционной программы, повышения инвестиционной эффективности и сокращения расходов в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 15.11.2016 № 582)	–	–
18.	П 06.2-2016	–	Положение по инвестиционной деятельности (редакция 1) (Приказ от 15.11.2016 № 582)	–	–
19.	МУ 05.4.1-2016	ТОиР	Методические указания по содержанию трасс воздушных линий электропередачи ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 22.11.2016 № 601)	–	–

20.	РО 05.4.1-2016	ТОиР	Регламент разработки технических заданий для проведения закупочных процедур по выбору подрядных организаций на ремонт оборудования, зданий и сооружений электрических сетей ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 22.11.2016 № 601)	–	–
21.	–	ТОиР	Объем и нормы межремонтного технического обслуживания электросетевого оборудования (Приказ от 16.03.2016 № 102)	–	–
22.	–	ТОиР	Об утверждении форм предупредительных знаков охранных зон ТП (Приказ от 31.03.2016 № 154)	–	–
23.	–	ТОиР	Об оформлении результатов технического освидетельствования зданий и сооружений (Приказ от 19.08.2016 № 408)	–	–
24.	СТО 15-2016	–	Управление производственными активами ПАО «Ленэнерго» (редакция 2) (Приказ от 14.12.2016 № 664)	–	–
25.	РП 55.01-2016	–	Ведение информационной системы по паспортизации электросетевого оборудования с использованием программного обеспечения SAP для нужд ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 14.12.2016 № 664)	–	–
26.	–	Проектирование и строительство	Типовой порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 03.02.2016 № 35)	–	–
27.	–	Вторичные цепи	Инструкция по организации работ по определению мест повреждений на воздушных линиях электропередач, находящихся в технологическом управлении ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 20.02.2016 № 67)	–	–
28.	–	–	Регламент организации и применения передвижных резервных источников для временного электроснабжения потребителей ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 25.02.2016 № 69)	–	–

29.	–	Охрана труда	Положение по определению лучшего филиала ПАО «Ленэнерго» по охране труда (Приказ от 26.02.2016 № 71)	–	–
30.	–	Оперативно-технологическое и ситуационное управление	Положение об организации оперативно-технологического управления в зоне эксплуатационной ответственности ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 16.03.2016 № 99)	–	–
31.	–	Проектирование и строительство	Порядок оценки соответствия законченных строительством объектов электросетевого комплекса ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 16.03.2016 № 104)	–	–
32.	–	Работа с персоналом	Порядок организации и оформления служебных командировок работников ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 16.03.2016 № 106)	–	–
33.	–	Безопасность	Программа создания комплексной системы информационной безопасности ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 годы (Приказ от 31.03.2016 № 137)	–	–
34.	ОТ-1	Охрана труда	Инструкция по охране труда при работе на персональном компьютере (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–
35.	ОТ-2	Охрана труда	Инструкция по охране труда при использовании электронагревательных, осветительных и других электробытовых приборов (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–
36.	ОТ-3	Охрана труда	Инструкция по охране труда при работе на копировально-множительной технике (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–
37.	ОТ-4	Охрана труда	Инструкция по охране труда для лиц, использующих служебный автотранспорт в качестве пассажира (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–
38.	ОТ-5	Охрана труда	Инструкция по охране труда для работников, направленных в служебную командировку (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–
39.	ОТ-6	Охрана труда	Инструкция по охране труда для неэлектротехнического персонала по электробезопасности (Приказ от 31.03.2016 № 151)	–	–

40.	СТО 01.2-2016	Работа с персоналом	Положение о подразделении. Порядок разработки, требования к изложению и оформлению положения о подразделении (редакция 1) (Приказ от 13.04.2016 № 164)	–	–
41.	СТО	Учет электроэнергии и развитие услуг	Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого и технического учета электроэнергии с удаленным сбором данных. Организация эксплуатации и технического обслуживания (Приказ от 15.04.2016 № 180)	–	–
42.	–	Учет электроэнергии и развитие услуг	Типовое техническое задание на организацию системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных (Приказ от 31.03.2016 № 156)	–	–
43.	–	Безопасность	Положение о постоянно действующей технической комиссии ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 26.05.2016 № 237)	–	–
44.	–	Работа с персоналом	Регламент принятия кадровых решений в отношении руководителей филиалов и ДЗО ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 20.04.2016 № 186)	–	–
45.	–	Работа с персоналом	Регламент организации обучения работников ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 30.05.2016 № 254)	–	–
46.	–	Работа с персоналом	Положение об организации работы студенческих отрядов в трудовом сезоне 2016 года ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 25.05.2016 №233)	–	–
47.	–	Работа с персоналом	Положение о наставничестве ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 30.08.2016 № 424)	–	–
48.	–	Промышленная безопасность	Положение об объектовом звене ПАО «Ленэнерго» функциональной подсистемы Единой системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций организаций, находящихся в ведении Минэнерго России (Приказ от 23.06.2016 № 277)	–	–
49.	–	Промышленная безопасность Пожарная безопасность	Положение о комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 23.06.2016 № 277)	–	–

50.	РО 05-2016	Промышленная безопасность	Регламент действий при угрозе возникновения и возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (Приказ от 29.06.2016 № 290)	–	–
51.	РК МЛ 2016	Метрология и качество электроэнергии	Руководство по качеству организации и выполнения поверочных работ метрологической лаборатории Управления метрологии Диагностического центра (редакция 1) (Приказ от 29.06.2016 № 292)	–	–
52.	–	Работа с персоналом	Порядок представления работников ПАО «Ленэнерго» и ДЗО ПАО «Ленэнерго» к корпоративным наградам ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
53.	–	Работа с персоналом	Положение о благодарности ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
54.	–	Работа с персоналом	Положение о Почетной грамоте ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
55.	–	Работа с персоналом	Положение о нагрудных знаках ПАО «Ленэнерго» «За безупречную работу» и «20 лет работы в Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
56.	–	Работа с персоналом	Положение о Доске Почета ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
57.	–	Работа с персоналом	Положение о Звании «Почетный работник Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
58.	–	Работа с персоналом	Положение о Доске Почета филиала ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
59.	–	Работа с персоналом	Положение о Благодарственном письме Генерального директора ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 12.07.2016 № 321)	–	–
60.	–	Работа с персоналом	Положение об аттестации работников ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 18.07.2016 № 340)	–	–
61.	СТО 24-2016	Метрология и качество электроэнергии	Положение о метрологической службе ПАО «Ленэнерго» (редакция 1) (Приказ от 12.08.2016 № 393)	–	–
62.	СТО 25-2016	ТОиР	Определение уровня физического износа электросетевого оборудования основной и распределительной сети, производственных зданий и сооружений (редакция 1) (Приказ от 12.08.2016 № 393)	–	–

63.	РП 55.1-2016	ТОиР	Временный регламент формирования и учета выполнения адресной программы ремонтов ПАО «Ленэнерго»	–	–
64.	–	–	Положение о порядке разработки и выполнения Программы инновационного развития ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 14.09.2016 № 442)	–	–
65.	–	Работа с персоналом	Положение о порядке организации и прохождения практики в ПАО «Ленэнерго» студентами образовательных организаций (Приказ от 14.09.2016 № 445)	–	–
66.	–	–	Регламент консолидации электросетевых активов ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 21.09.2016 № 459)	–	–
67.	–	Работа с персоналом	Регламент расторжения трудового договора и порядок приема-передачи дел Руководителями Общества в случае освобождения занимаемой должности или назначения на должность (Приказ от 27.09.2016 № 466)	–	–
68.	–	Работа с персоналом	Концепция взаимодействия ПАО «Ленэнерго» с образовательными организациями (Приказ от 09.11.2016 № 575)	–	–
69.	–		Положение о порядке и правилах внедрения инновационных решений в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 23.11.2016 № 602)	–	–
70.	–	Безопасность	Положение о порядке проведения служебных проверок (расследований) в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 02.12.2016 № 644)	–	–
71.	–	Работа с персоналом	Порядок работы с персоналом в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 09.12.2016 № 655)	–	–
72.	–	Производственный контроль Промышленная безопасность	Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 13.12.2016 № 661)	–	–
73.	МУ 05.4.2-2016	ТОиР	Методические указания по порядку и условиям хранения аварийного резерва оборудования и материалов ПАО «Ленэнерго» (редакция 1) (Приказ от 23.12.2016 № 692)	–	–

74.	–	Технологическое присоединение	Регламент по формированию и актуализации информационной подсистемы ИСЭ «Энергоснабжение» программного комплекса ЕИС «Альфа» в ПАО «Ленэнерго» (Приказ от 29.12.2016 № 733)	–	–

Деятельность научно-технического совета

В ПАО «Ленэнерго» на основании приказов № 358 от 08.08.2011 и № 542 от 05.08.2014 действует научно-технический совет (НТС), на заседаниях которого рассматриваются вопросы проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), опытной эксплуатации оборудования и материалов, применения оборудования, решения комплекса научно-технических проблем электрических сетей ПАО «Ленэнерго» и другие темы.

Состав НТС ПАО «Ленэнерго» определен приказом ПАО «Ленэнерго» от 29.06.2016 № 301:

Артемьев М.С. – первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго», председатель НТС;

Магдеев Н.Н. – заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго», заместитель председателя НТС;

Чернецов В.В. – заместитель главного инженера по эксплуатации ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Васьков М.В. – заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Логинов А.В. – заместитель главного инженера по управлению производственными активами ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Аксенов С.А. – заместитель главного инженера по производственной безопасности и производственному контролю – начальник департамента ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Терентьев С.Н. – исполняющий обязанности директора по информационным технологиям, Советник генерального директора ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Поветкин И.В. – директор по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Конюхов М.Ю. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети», член НТС;

Апончук А.А. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети», член НТС;

Соловьев Н.Н. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», член НТС;

Байрамов И.Ю. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети», член НТС;

Ковальчук Ю.А. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети», член НТС;

Алюков Л.В. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети», член НТС;

Батанов П.В. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети», член НТС;

Дарков Т.В. – первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Тихвинские электрические сети», член НТС;

Шулаков Н.А. – главный инженер филиала ПАО «Ленэнерго» «Дирекция строящихся объектов», член НТС;

Шувалов С.В. – начальник департамента технологического развития и инноваций ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Иванов А.Н. – начальник производственно-технического департамента ПАО «Ленэнерго», член НТС;

Ахмедов Р.Ф. – заместитель генерального директора – главный инженер ЗАО «Курортэнерго», член НТС (по согласованию);

Попов С.С. – главный инженер ЗАО «Царскосельская энергетическая компания», член НТС (по согласованию);

Милютин С.И. – главный инженер ОАО «Петродворцовая электросеть», член НТС (по согласованию);

Солодухин А.В. – начальник технического управления АО «Санкт-Петербургские электрические сети», член НТС (по согласованию);

Грачева Е.В. – главный специалист отдела технической политики и инноваций ПАО «Ленэнерго», секретарь НТС.

В 2016 году было проведено шесть заседаний НТС ПАО «Ленэнерго», в рамках которых было рассмотрено 24 вопроса, в т.ч.:

Тематика	Рассмотренные вопросы
Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)	• Рассмотрение предложений в программу НИОКР ПАО «Ленэнерго».
Опытная эксплуатация оборудования, материалов и технологий	• Обсуждение результатов опытной эксплуатации оборудования, установленного в филиале ПАО «Ленэнерго». • Рассмотрение результатов опытной эксплуатации оборудования, установленного в филиалах ПАО «Ленэнерго».
Вопросы применения оборудования	• Реализация целевой программы по установке АИИС КУЭ. Применение систем Smart Metering. Рассмотрение результатов пилотного проекта по использованию контроллеров SM-160 и HVD RTU-7 в системах АСУЭ и АСДУ. • Применение сухих компенсирующих устройств (КУ) емкостных токов, способы и методики расчета емкостных токов в сети, выбор автоматики управления КУ (в т.ч. выбор оптимального типа КУ емкостных токов). • Оснащение силового оборудования и кабельных линий системами мониторинга. • Применение РЗиА для защиты силовых трансформаторов при потере оперативного тока. • Применение устройств АСУ ТП в условиях импортозамещения. Интеграция устройств РЗА в АСУ ТП. Принцип комплексного подхода к построению АСУ ТП на источниках питания, а также телемеханизации объектов распределительной сети 6(10)-20 кВ. • Корректировка перечня оборудования, имеющего положительный опыт эксплуатации в ПАО «Ленэнерго». • Внедрение системы защиты при обрывах фазного и нулевого проводов на ВЛ 0,4 кВ. • Опыт применения стационарно устанавливаемых генераторов в распределительной сети.
Различные вопросы электросетевого комплекса	• Возможность частичной замены существующих ЗТП на современные БКТП. • Перечень действующих внутренних и внешних НТД. Перспективы развития НТД на портале ПАО «Россети». • Требования пожарной безопасности по огнезащите кабельной продукции. • Пересмотр и актуализация «Положения ОАО «Россети» о Единой технической политике». • Обсуждение результатов пилотных проектов, реализованных в филиале ПАО «Ленэнерго» «Санкт-Петербургские высоковольтные электрические сети». • Умная электротехническая лаборатория для умных сетей. • Внедрение и эффективность применения экспертно-диагностической и

Тематика	Рассмотренные вопросы
	информационной системы оценки состояния маслонаполненного оборудования «Альбатрос» (ЭДИС «Альбатрос»). Производитель: ООО «Энерго-Диагностика и Аналитика». • Применение стандартов МЭК 61850-8-1 и МЭК 61850-9-2 LE в сравнении с существующей концепцией построения автоматизированных систем на объектах ПАО «Ленэнерго» и оценка экономического эффекта и капитальных затрат. • Изменение требований к проведению испытаний кабельных линий 6-110 кВ. • Методика расчета резерва мощности трансформаторов на центрах питания. • Переработка конструкций типовых опор ВЛ 35-110 кВ под требования ПУЭ (изд. 7).

Практическое внедрение направлений технической политики

Техническая политика реализуется в ПАО «Ленэнерго» по ряду ключевых направлений, включая применение новых технологий и оборудования в различных сегментах деятельности.

Сегменты работы	Направления работы
1. Распределительные сети 0,4-10 кВ	• применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена; • применение самонесущих изолированных и защищенных проводов; • применение БКТП; • применение высокотехнологичных коммутационных аппаратов типа «Реклоузеры»; • переход на вакуумные выключатели; • применение малогабаритных КРУ в элегазовом исполнении; • применение передовых устройств защиты от импульсных и грозовых перенапряжений.
2. Распределительные сети 35-110 кВ	• переход на вакуумные и элегазовые выключатели; • применение КРУЭ 110 кВ (при наличии обоснования); • применение блочных и компактных РУ 35-110 кВ; • применение малогабаритных КРУ среднего напряжения с элегазовой и воздушной изоляцией; • применение кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена; • применение многогранных и повышенных опор; • создана и внедрена расчетная модель электрической сети 110 кВ для оптимизации электроэнергетических режимов.
3. РЗА, СДТУ, связь, телемеханика, системы мониторинга	• применение микропроцессорных защит; • автоматизация технологического управления; • внедрение SCADA-систем; • введены современные диспетчерские пункты с автоматизированными системами оперативно-диспетчерского управления разных уровней; • применение систем мониторинга изоляции ВЛ; • применение систем мониторинга силового оборудования.

Опытная эксплуатация оборудования, материалов и технологий

В ПАО «Ленэнерго» действует «Положение по внедрению в опытную эксплуатацию новой техники и технологий», утвержденное приказом ОАО «Ленэнерго» № 758 от 29.12.2012.

В Обществе активно внедряются в опытную эксплуатацию самые современные технические решения, инновационные технологии, принципиально новые виды оборудования и материалов.

В 2016 году на объектах ПАО «Ленэнерго» проводилась опытная эксплуатация следующего оборудования:

Оборудование	Назначение	Результаты опытной эксплуатации
Портативная цифровая рентгеновская система	Портативный рентгеновский комплекс «РАДИКС» предназначен	Опытная эксплуатация портативного рентгеновского комплекса «РАДИКС»

«РАДИКС» производства ООО «Позитивная энергия»	для проведения рентгенографических исследований как в стационарных, так и в нестационарных условиях.	наряду с эффективностью применения выявила ограничения по применению данного комплекса в существующем исполнении.

3.5.2. Инновации и НИОКР

Программа инновационного развития

В феврале 2016 года в соответствии с Распоряжением ПАО «Россети» от 30.12.2015 № 620р «О разработке программы инновационного развития ДЗО ПАО «Россети» разработан проект Программы инновационного развития ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг.

В декабре 2016 года проект Программы инновационного развития был вынесен на рассмотрение Совета директоров ПАО «Ленэнерго». Решением Совета директоров рассмотрение проекта Программы инновационного развития ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. перенесено на более поздний срок, который определен приказом ПАО «Россети» № 24 от 07.02.2017, устанавливающим сроки и процедуру разработки и утверждения Программ инновационного развития ДЗО ПАО «Россети» на 2016-2020 гг. с перспективой до 2025 г. до 31.03.2017.

Цель Программы – переход к электрической сети нового технологического уклада с качественно новыми характеристиками надежности, эффективности, доступности, управляемости и клиентоориентированности электросетевого комплекса России в целом.

Задачи программы:

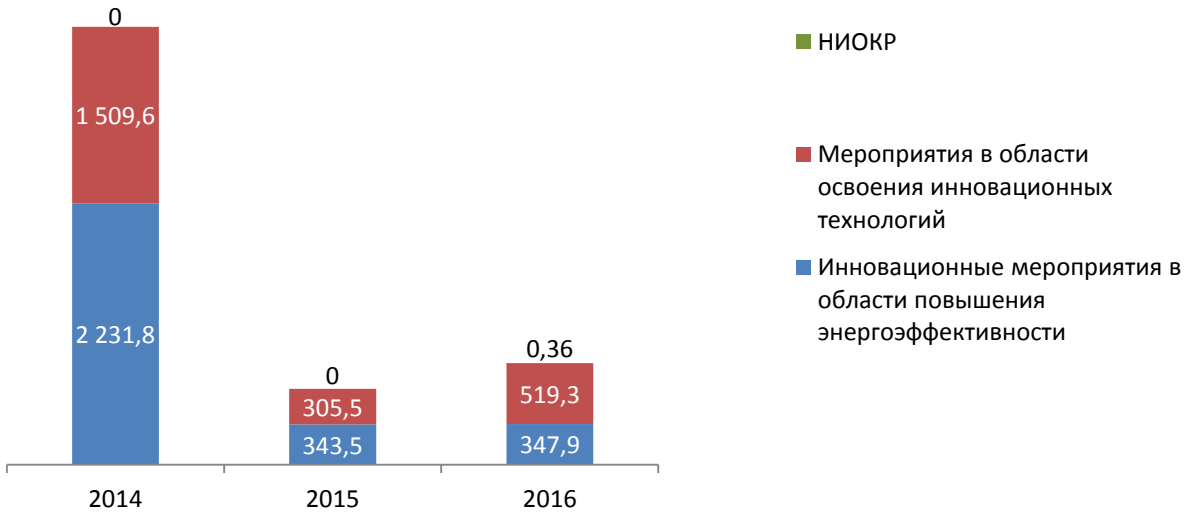
- достижение значительных положительных эффектов от реализации программы;
- повышение эффективности основных бизнес-процессов;
- рост производительности труда;
- рост конкурентоспособности компании и повышение инвестиционной привлекательности и ценности компании;
- максимальный учет возможностей в сфере инноваций при разработке и принятии управленческих решений в компании;
- формирование системы корпоративного управления, ориентированной на развитие и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- повышение энергоэффективности за счет внедрения инноваций;
- повышение уровня кадрового потенциала ПАО «Ленэнерго»;
- обеспечение необходимого уровня защиты интеллектуальной собственности ПАО «Ленэнерго»;
- обеспечение системы информационной поддержки управления инновационными процессами и системы мониторинга продвижения инноваций в ПАО «Ленэнерго»;
- продвижение инновационных проектов, касающихся энергосбережения, энергоэффективности, экономической эффективности и надежности электроснабжения в распределительном электросетевом комплексе;
- оптимизация эксплуатационных затрат и снижение издержек компании.

Финансирование Программы инновационного развития по ключевым направлениям:

Показатель	2014	2015	2016
Затраты на реализацию Программы, млн. руб.	**3 741,4**	**649,0**	**867,56**
НИОКР	0	0	0,36
Мероприятия в области освоения инновационных технологий	1 509,6	305,5	519,3
Инновационные мероприятия в области повышения энергоэффективности	2 231,8	343,5	347,9

Динамика затрат на реализацию Программы инновационного развития
по ключевым направлениям, млн. руб.

3 741,4	649,0	867,53



Опытная эксплуатация инновационного оборудования

Оборудование	Ожидаемый результат внедрения
Портативная цифровая рентгеновская система «РАДИКС» производства ООО «Позитивная энергия»	Контроль и диагностика кабельных линий электропередачи с применением цифровой портативной рентгеновской системы на стадии приемо-сдаточных испытаний позволит выявлять дефекты, связанные с ошибкой монтажа соединительных и концевых муфт, и устранять их на ранней стадии.

Результаты реализации инновационных проектов и мероприятий

Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления

1. Построение Единой автоматизированной системы управления сетями ПАО «Ленэнерго» на базе современных технологий и цифровых микропроцессорных устройств

Проектом предусматривается создание Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго», работающего на основе программно-технического комплекса автоматизированной системы технологического управления, а также модернизация и расширение системы сбора и передачи информации ПС 110 кВ, РП и РТП на базе современных устройств телемеханики и цифровых датчиков с последующей интеграцией в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления (ПТК АСДУ).

В 2016 году, исходя из условий консолидации электросетевых активов региона, выполнялось формирование общей концепции Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго» с применением современного, многофункционального ПТК АСДУ, а также определялись основные технические решения по реализации проекта.

Многофункциональный ПТК АСДУ единой сети двух субъектов федерации Санкт-Петербурга и Ленинградской области предполагает охватить:

- 10 обзорных схем электрической сети 35-110 кВ ПАО «Ленэнерго» и филиалов с активно-адаптивной информационной технологией отображения технологического процесса (топологический, коммутационный и объектный уровни отображения, а также отображение динамики режима сети и параметрической динамики);
- 90 обзорных схем центров питания филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» активно-адаптивной информационной технологией отображением технологического процесса;
- 11 обзорных схем энергорайонов г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области;
- 200 шт. станций и подстанций питающей сети (ОАО «ТГК-1», ОАО «ФСК ЕЭС») и абонентские подстанции;
- 400 шт. ПС 35-110 кВ ПАО «Ленэнерго» (включая объекты АО «СПб ЭС»);
- 16 254 шт. ТП/РП 6(10) /0,4 кВ;
- 812 ВЛ 35-110 кВ;
- 181 КЛ 35-110 кВ;
- 2164 ВЛ 6-10 кВ;
- 19 057 КЛ 3-20 кВ.

Проектом также предусмотрен общий поток передаваемых в АСДУ данных телемеханики не менее 1 210 000 сигналов, а также поддержка протоколов: МЭК 60870-5-104 (Master и Slave), МЭК 60870-5-101 (Master и Slave), ICCP, DNP3 и SNMP (v1, v2, v3).

В целях создания Единой автоматизированной системы управления сетями ПАО «Ленэнерго» в 2016 году определена общая концепция построения автоматизированной системы технологического управления нижнего и верхнего уровней ПС 35-110 кВ. Апробирование структуры системы технологического управления. По результатам оценки поменялся подход к отнесению применяемых технологий к инновационным, в т.ч. и широко внедряемых в настоящее время комплексов нижнего уровня (АСУ ТП и телемеханики), которые являются прикладными к направлению цифровых активно-адаптивных сетей с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления, в связи с чем принято решение не учитывать затраты на внедрение данных технологий в отчете за 2016 год и в ССП на будущие периоды.

2. Создание активно-адаптивной распределительной сети 10-110 кВ на территории Санкт-Петербурга

Проектом предусматривается комплексная модернизация существующих электрических сетей Центрального, Петроградского и Курортного районов Санкт-Петербурга и их перевод на единую цифровую активно-адаптивную сеть с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления.

При комплексной модернизации Центрального и Курортного районов предполагается объединение и интеграция в единую системы современных технологий и решений в области автоматизации сетей, диспетчерского управления, интеллектуального учета и применения высокотехнологичного силового оборудования для оснащения центров питания и распределительной сети.

При модернизации Петроградского района внедряется инновационное решение – перевод «головных участков» отходящей от источников электроснабжения распределительной сети среднего напряжения 6 кВ Петроградского района Санкт-Петербурга на напряжение 35 кВ с учетом развития распределительной сети при сложившейся инфраструктуре и существующей схеме сети 6 кВ, а также производится построение в Петроградском районе Санкт-Петербурга «интеллектуальных сетей» на базе инновационного оборудования.

Система автоматизации строится как иерархическая интегрированная система. Систему предполагается выполнить в виде программно-аппаратного комплекса, состав аппаратуры и программного обеспечения которого должен конфигурироваться в зависимости от схемы соединений подстанции, ее назначения, выполняемых функций и т.п.

В состав комплекса входят:

- источники информации (преобразователи с нормированным выходом, устройства гальванического разделения входных сигналов и входов управляющей системы и т.д.), исполнительные механизмы и аппараты, а также устройства связи объекта с управляющей вычислительной системой, линии передачи информации;
- наборы однородных микропроцессорных функциональных модулей, предназначенные для выполнения функций контроля и управления элементами подстанции (ВЛ, трансформаторами и т.д.), предусматривается связь наборов функциональных модулей между собой и верхним уровнем комплекса технических средств – центральным вычислительным устройством по структуре локальной вычислительной сети.

Кроме того, при модернизации используются интеллектуальные комплектные распределительные устройства с контроллерами присоединений и возможностью интеграции в единую систему управления; интеллектуальные приборы учета с возможностью интеграции в единую систему управления, обеспечивающие функции дистанционного управления, выдачи информации о параметрах работы сети; интеллектуальные системы мониторинга и диагностики работы оборудования сети (включая средства дистанционной диагностики, а также средства, интегрированные в состав оборудования); системы определения мест повреждения в сети с возможностью интеграции в единую систему управления и др.

Созданную распределительную сеть планируется интегрировать в программно-технический комплекс автоматизированной системы технологического управления Единого центра управления сетями ПАО «Ленэнерго».

В 2016 году были выполнены следующие работы по проекту:

1) Сформирована общая концепция и схемная модель по строительству интеллектуальной распределительной сети 10-110 кВ Центральных районов Санкт-Петербурга и вынесена на рассмотрение Правления ПАО «Ленэнерго».

2) Проведены организационные мероприятия:

- сформирована дорожная карта по реализации комплексного проекта Петроградского района Санкт-Петербурга;
- проведена актуализация кадастровых паспортов земельных участков для размещения КТПМ 35кВ;
- проведена государственная экспертиза проектной документации по титулу «Строительство ПС 110 кВ №12А»;
- осуществлена подготовка конкурсной документации по выполнению рабочей документации и строительно-монтажных работ.

3) Выполнялись проектно-изыскательные работы по созданию источников питания 110-35 кВ, которые в своей совокупности позволят осуществить перевод существующей сети 6-10 кВ Петроградского района Санкт-Петербурга на цифровую активно-адаптивную сеть 35 кВ с распределенной интеллектуальной системой

автоматизации и управления с возможностью интеграции в единый программно-технический комплекс управления сети (общий объем выполнения – 14 %).

4) Проведены проектно-изыскательские работы, закупка оборудования, строительно-монтажные работы, пусконаладочные работы кабельных линий с интегрированными системами мониторинга в режиме реального времени (элементами активно-адаптивной сети) на следующих объектах:

- Заходы КЛ на ПС 110 кВ №711;
- КЛ 110 кВ «Крестовская-Василеостровская».

5) В историческом центре Санкт-Петербурга проведены работы по монтажу и наладке подземной ТП 6/0,4 кВ в комплексе с высокотехнологичным оборудованием (КРУЭ 10 кВ, сухие трансформаторы) АСУ ТП, устройством АВР двухстороннего действия на межсекционном выключателе и системой учета. Технология подземной ТП применена в ПАО «Ленэнерго» впервые.

6) Завершены проектно-изыскательные работы в части внедрения системы автоматизации и управления быстродействующим вводом резерва в кабельной сети 6-10 кВ с установкой низкоомных резисторов заземления нейтрали на ПС 96, ПС 24.

7) Совместно с вендорами (ООО «Сименс», АО «Шнейдер Электрик», консорциумом «Энерджи нет») проведена работа по разработке концепции и схемной модели комплексной модернизации распределительной сети Центрального, Курортного районов Санкт-Петербурга.

3. Комплексная автоматизация сетей 6-10 кВ Ленинградской области с интеграцией в единую информационную систему управления

Проектом предусматривается автоматизация распределительной сети 6-10 кВ Ленинградской области с применением интеграции интеллектуальных коммутационных аппаратов (вакуумных реклоузеров) и индикаторов неисправностей воздушных линий, которые в комплексе обеспечат локализацию поврежденных участков ВЛ без отключения потребителей других секционированных участков ВЛ, а также обеспечат передачу информации о поврежденном участке ВЛ по GSM/GPRS каналу в программный комплекс обработки данных и управления на диспетчерский пульт РЭС.

Подсистема сбора и передачи данных предусматривается для выполнения функций сбора и предварительной обработки данных, полученных от объектов, находящихся в управлении и ведении ДП РЭС. Также подсистема сбора и передачи данных обеспечивает передачу управляющих воздействий на контролируемые microEMS в операционной зоне ДП РЭС.

В 2016 году выполнен следующий объем работ по проекту:

1) Выполнен проект ПредТЭО по строительству интеллектуальной распределительной сети 6-10 кВ РЭС (на базе Всеволожского РЭС).

В рамках проекта ПредТЭО, с целью оптимизации топологии распределительной сети, предложена организация взаимного резервирования фидеров, которая позволит при использовании автоматики сетевого АВР обеспечить локализацию поврежденного участка с сохранением питания для максимального количества потребителей объединенного фидера. Предложено создание 29 объединенных фидеров (колец).

В части организации связи предполагаются следующие мероприятия:

- создание АРМ для диспетчера Всеволожского РЭС, для диспетчера и службы РЗА Пригородных электрических сетей на базе проектируемой системы SCADA;
- обеспечение 100% наблюдаемости и 100% управляемости;
- интеграция реклоузеров в систему SCADA;
- интеграция в существующую систему SCADA выключателей отходящих линий 6-10 кВ и проходных ТП, требующих реконструкции.

В целом, по приведенным рекомендациям планируется интегрировать в SCADA 40 ячеек отходящих линий и 65 реклоузеров.

2) Произведена комплексная автоматизация РЭС с установкой и пуско- наладкой реклоузеров в сетях 6-10 кВ (43 шт.) с интегрированными контроллерами присоединений, совместно с поставкой и установкой индикаторов неисправности на воздушных линиях с определением места повреждения и передачи данных на считывающее устройство по GSM/GPRS каналу и возможностью интеграции в единую информационную систему дистанционного управления (254 шт.).

3) Определены технические решения по модернизации диспетчерского управления реклоузеров 6-10 кВ филиала Выборгские электрические сети. Все реклоузеры укомплектовываются телекоммуникационным оборудованием, обеспечивающим передачу данных по каналу GPRS в протоколе МЭК 60870-5-104. Усиление сигнала GSM осуществляется с помощью направленных антенн. Для удешевления стоимости применяются отечественные компоненты (контроллеры).

Уровень РЭС: установка нового АРМ диспетчера, обновление программного обеспечения, отрисовка мнемосхем, пуско-наладочные работы.

Уровень ПЭС: установка центрального сервера сбора и передачи данных. Передача данных между сервером и АРМ диспетчера происходит по существующим каналам.

4. Внедрение системы автоматизации индивидуального управления режимами работы оборудования в зависимости от режимов работы электрической сети и оборудования ПС (АСУ ТП)

Проектом предусматривается внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) при строительстве и реконструкции ПС 110 кВ ПАО «Ленэнерго» в целях построения активно-адаптивной распределительной сети.

АСУ ТП – комплекс технических и программных средств, назначением которого является обеспечение автоматизации сбора и обработки информации для оптимизации управления.

Основные функции АСУ ТП:

- сбор и обработка дискретной и аналоговой информации, характеризующей работу основного электрооборудования;
- управление КА, оперативная блокировка;
- контроль работы релейной защиты и автоматики, контроль качества электроэнергии, регистрация аварийных и переходных процессов;
- связь с РДУ и ЦУС по стандартным протоколам.

В 2016 году осуществлено внедрение (проектирование, монтаж, пуско-наладка) АСУ ТП при строительстве и реконструкции 20-ти ПС 35-110 кВ.

Внедренные комплексы АСУ ТП обеспечивают:

- формирование единого информационного пространства с единой базой данных, что повышает оперативность получения и передачи информации между службами ПАО «Ленэнерго»;
- снижение трудоемкости и повышение оперативности управления технологическими процессами;
- повышение эффективности сбора, обработки, хранения и передачи информации;
- повышение производительности труда и снижение затрат на обслуживание оборудования;
- улучшение эксплуатационных показателей, повышение надежности работы оборудования;
- повышение уровня безопасности за счет сокращения числа аварийных ситуаций и оперативной ликвидации их последствий;
- уменьшение возможности риска, связанного с «человеческим фактором»;
- оптимизация численности оперативного (круглосуточного) дежурного персонала.

Часть работ была осуществлена ранее запланированного срока в связи с выполнением программы освоения средств ОФЗ. По результатам оценки поменялся подход к отнесению применяемых технологий к инновационным, в т.ч. и широко внедряемых в настоящее время комплексов нижнего уровня (АСУ ТП и телемеханики), которые являются прикладными к направлению цифровых активно-адаптивных сетей с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления, в связи с чем принято решение не учитывать затраты на внедрение данных технологий в отчете за 2016 год и в ССП на будущие периоды.

5. Развитие зарядной инфраструктуры в Санкт-Петербурге

Важную роль при реализации концепции Smart Grid в Санкт-Петербурге является создание зарядной инфраструктуры для электротранспорта.

Развитие технологий производства электромобилей привело к возникновению новых перспективных для Общества рынков, один из которых – создание и обслуживание инфраструктуры зарядки электромобилей. Электромобили в целевом видении инновационного развития Общества являются одними из участников рынка электроэнергии и мощности, участниками оптимизации физических процессов в сети.

Проектом предусматривается внедрение и развитие зарядной инфраструктуры для электротранспорта на территории Санкт-Петербурга с последующей интеграцией в создаваемые активно-адаптивные сети ПАО «Ленэнерго» с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления.

Зарядная инфраструктура в совокупности с массовым использованием электромобилей (как элемент Smart Grid) позволит:

- существенно повысить эффективность использования электрических распределительных сетей за счет управляемой распределенной нагрузки;
- увеличить полезный отпуск электроэнергии в сеть;
- обеспечить выравнивание ночного «провала» профиля нагрузок энергосистемы;
- использовать электромобили как распределенные накопители электроэнергии для покрытия пиковых нагрузок энергосистемы.

В 2016 году осуществлена закупка и установка 20 зарядных станций быстрого типа на объектах ПАО «Ленэнерго». Прорабатывался вопрос создания системного оператора по эксплуатации и обслуживанию сети электрозаправочных станций на территории Санкт-Петербурга.

6. Внедрение автоматизированной системы учета электроэнергии с возможностью интеграции в единую систему управления сетями и выдачи информации о параметрах работы сети (АИИС КУЭ)

В рамках проекта осуществляется внедрение автоматизированного программного комплекса учета электроэнергии «Пирамида 2.0» с расширенными функциональными возможностями, в том числе интеграции в различные АСУ и систему SCADA, а также организация легитимной системы коммерческого учета электроэнергии на границах сетей ПАО «Ленэнерго» и субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии с применением устройств АИИС КУЭ, обеспечивающих функции дистанционного управления и выдачи информации о параметрах работы сети. Все устанавливаемые устройства АИИС КУЭ интегрируются во внедряемый программный комплекс.

Система учета электрической энергии включает в себя или обеспечивает интеграцию со средствами защиты от несанкционированного доступа, в том числе идентификацию, аутентификацию и авторизацию персонала при доступе к системе, мониторинга действий персонала, средствами антивирусной защиты и средствами контроля целостности программно-аппаратной части.

Система учета электроэнергии создается как территориально-распределенная многоуровневая измерительно-информационная система с централизованным управлением и единым центром сбора, обработки, хранения и передачи данных измерений электроэнергии с распределенной функцией выполнения измерений электроэнергии.

Передача данных АИИС КУЭ/ТУЭ осуществляется с УСПД уровня ПС на сервер Центра сбора и обработки данных ПАО «Ленэнерго». Должно предусматривать резервирование каналов связи.

Система учета охватывает все точки коммерческого (расчетного и контрольного) и технического учета активной и реактивной электроэнергии и мощности с целью получения полного баланса электроэнергии на объекте, включая балансы по уровням напряжения, секциям шин и собственным нуждам.

Система учета электроэнергии ПС организована с возможностью интеграции с АСУ ТП подстанции в части получения из АСУ ТП положения состояния выключателей и разъединителей (при использовании данной информации для расчета учетных показателей), передачи в АСУ ТП информации о неисправности элементов АИИС КУЭ (АРМ, УСПД, приборов учета электрической энергии, каналообразующей аппаратуры), имеет возможность интеграции с другими системами Общества, необходимыми для его функционирования. Система обладает средствами защиты от несанкционированного доступа на программном и аппаратном уровне.

Внедряемый программный комплекс «Пирамида 2.0» разработан на основе требований Положения о единой технической политике ПАО «Россети».

В 2016 году выполнялись следующие работы по проекту:

1) Внедрение (проектирование, пуско-наладка) автоматизированного программного комплекса учета электроэнергии с расширенными функциональными возможностями в т.ч. интеграции в различные АСУ и систему SCADA.

2) Внедрение (проектирование, монтаж, пуско-наладка) автоматизированной системы учета электроэнергии, в том числе способом организации легитимной системы коммерческого учета электроэнергии на границах сетей ПАО «Ленэнерго» и субъектов оптового и розничного рынков электроэнергии с применением устройств АИИС КУЭ (2 360 шт.).

Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления

1. Интеграция системы управления активами в систему управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия на базе единого автоматизированного программного комплекса 1С:ERP

В рамках проекта планируется внедрение автоматизированной системы управления ТОиР на базе программного комплекса 1С:ERP и ее интеграция с системой управления финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Ленэнерго».

1С:ERP позволяет автоматизировать следующие бизнес-процессы:

- мониторинг и анализ показателей деятельности предприятия;
- управление производством;
- организация ремонтов;
- управление затратами и расчет себестоимости;
- управления финансами;
- бюджетирование;
- регламентированный учет;
- управление персоналом и расчет заработной платы;
- управление взаимоотношениями с клиентами;
- управление продажами;
- управление закупками;
- складское хозяйство и управление запасами.

В 2016 году выполнен следующий объем работ:

1) Разработано проектное решение по внедрению ИС ТОиР на платформе 1С:ERP.

2) Осуществлялась разработка программного комплекса «Единая интеграционная шина» для увязки существующих программных комплексов между собой.

3) Создана модель аварийных режимов электроэнергетической системы ПАО «Ленэнерго» для последующей интеграции в систему управления активами.

Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике

1. Внедрение сверхточных волновых систем определения места повреждения ВЛ 35-110 кВ (ОМП) как элемента системы управления аварийно-восстановительных работ (АВР)

Проектом предусматривается установка на ВЛ 35-110 кВ сверхточных волновых систем определения места повреждения с их последующей интеграцией в автоматизированную систему управления аварийно-восстановительных работ.

Быстрое определение места повреждения и проведение ремонтно-восстановительных работ является одной из важных задач эксплуатации высоковольтных линий электропередачи. При большой протяженности и разветвленности сетей указанная задача может эффективно решаться только при использовании специальных программно-технических средств, определяющих поврежденную линию, расстояние до места повреждения и оперативно транслирующих данную информацию на автоматизированные рабочие места диспетчерского персонала и персонала служб РЗА.

Успешный поиск поврежденного участка линии электропередач позволяет сократить перерыв в электроснабжении потребителей, снижает временные и материальные затраты на восстановление нормального режима работы сетей электроснабжения.

Преимущества волновой системы ОМП:

- сверхточное определение места повреждения – точность ± 100 метров (точность до опоры);
- точность ОМП не зависит от протяженности линии и от изменений параметров линии в ходе эксплуатации;
- идентификация всех типов повреждений;
- простота монтажа;
- возможность использования волнового принципа ОМП на комбинированных кабельно-воздушных ЛЭП.

Экономический эффект от внедрения результатов проекта связан с уменьшением эксплуатационных расходов и стоимости недоотпущенной электроэнергии при ликвидации аварий.

В 2016 году осуществлена поставка, монтаж и пуско-наладка сверхточных волновых устройств ОМП на ПС43, ПС362 и проектирование на ПС27, ПС92, ПС30, ПС193 ПАО «Ленэнерго».

2. Внедрение инновационного оборудования, материалов и решений

В 2016 году осуществлялось пилотное применение инновационного оборудования и технологий:

- Внедрение реклоузеров 35 кВ с автоматическим управлением (проектирование, закупка оборудования, монтаж, наладка).
- Композитные материалы для ЛЭП 35-110 кВ (закупка оборудования, монтаж).
- Технологии, обеспечивающие повышение пропускной способности электрических сетей без изменения ее конфигурации всех классов напряжения (закупка оборудования, монтаж, наладка).
- Технологии по грозозащите в соответствии с реестром инновационных решений ПАО «Россети» (разрядники серии РМК).
- Внедрение результата НИОКР ДЗО ПАО «Россети» МРСК «Волги» (ДГР АДМК 200/10).
- И др.

Показатели эффективности

Наименование показателя эффективности	ЕИ	2016
Затраты на исследования и разработки, выполняемые сторонними организациями, в том числе по исполнителям (вузы, научные организации, инновационные компании МСБ)	тыс. руб.	0,36
из них по проектам, реализуемым в рамках		
технологических платформ	тыс. руб.	–
вузы	тыс. руб.	–

научные организации	тыс. руб.	–
Затраты на закупку инновационной продукции (технологий, решений, товаров, работ, услуг, определенных утвержденной Программой инновационного развития Общества)	тыс. руб.	819 310

НИОКР

В Программу НИОКР включаются мероприятия по разработке прорывных технологий, имеющих своей целью создание принципиально новых разработок, технологий, методов, а также прикладные темы, имеющие своей целью улучшение существующих технологий.

Основная цель Программы НИОКР – создание и развитие интеллектуальной энергетической системы с активно-адаптивной сетью.

Задачи Программы НИОКР:

- внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг;
- снижение износа сетей до уровня развитых стран;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- повышение экономической эффективности и надежности электроснабжения в распределительном электросетевом комплексе;
- оптимизация эксплуатационных затрат и снижение издержек компании.

Программой НИОКР ПАО «Ленэнерго» на 2016-2020 гг. планируется выполнение следующих работ:

1. Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек (тематика утверждена ПАО «Россети»).
2. Разработка автоматизированной системы управления городскими распределительными кабельными сетями 6-10 кВ (тематика согласована ПАО «Россети»).
3. Разработка мультикамерного разрядника шлейфового типа РМКШ-110 для молниезащиты ВЛ 110 кВ (тематика согласована ПАО «Россети»).

В 2016 году ПАО «Ленэнерго» осуществлялось:

- выполнение НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»;
- получение патента на полезную модель «Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики».

НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»:

Разработка конструкций новых железобетонных промежуточных и анкерно-угловых опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек обеспечит:

- высокую несущую способность новых секционированных стоек;
- соответствие требованиям действующих нормативных документов, в том числе ПУЭ–7, при этом пролеты будут соизмеримы с пролетами многогранных опор;
- простоту монтажа и вандалоустойчивость конструкций;
- отсутствие специальных фундаментных конструкций (стойка устанавливается непосредственно в пробуренный котлован);
- долговечность опор ВЛ – 70 лет;
- уменьшение количества устанавливаемых опор при новом строительстве;
- возможность доставки стоек железобетонных опор до места строительства без использования специализированного транспорта (секции длиной до 11.5 м);
- уменьшение повреждаемости стоек железобетонных опор при транспортировке и складировании (короткие конструкции обладают большей жесткостью);
- существенное снижение стоимости опор по сравнению со стальными конструкциями.

Выполнение НИОКР предусматривается в 7 этапов. В 2016 году завершены этапы 1-4 работ.

ПАО «Ленэнерго» получены:

1. Отчет о тематическом патентном поиске по конструкциям железобетонных центрифугированных опор ВЛ и фундаментным секциям к ним, секционированным конструкциям железобетонных стоек, узлам и элементам соединения секций железобетонных стоек между собой.
2. Комплекты рабочей конструкторской документации (включая рабочие чертежи):

- «Одноцепные промежуточные и промежуточные повышенные железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»;
- «Двухцепные промежуточные и промежуточные повышенные железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»;

- «Одноцепные анкерно-угловые железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».

3. Акты изготовления опытных образцов:
- одноцепной промежуточной железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;
- двухцепной промежуточной железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;
- одноцепной анкерно-угловой железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек.

4. Программы и протоколы испытаний:
- опытного образца одноцепной промежуточной железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;
- опытного образца двухцепной промежуточной железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек;
- опытного образца одноцепной анкерно-угловой железобетонной опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек.

5. Комплекты рабочей конструкторской документации с литерой «О»:
- «Одноцепные промежуточные и промежуточные повышенные железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»;
- «Двухцепные промежуточные и промежуточные повышенные железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек»;
- «Одноцепные анкерно-угловые железобетонные опоры ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».

Перечень полученных в отчетном периоде документов исключительного права (патенты, регистрационные свидетельства) на результаты НИОКР

Наименование разработки, защищаемой документами исключительного права	Реквизиты документов исключительного права	Реквизиты договора, в рамках которого разработана НИОКР	Статус получения документов исключительного права (защищена / подана заявка)
Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики (УПС РЗА) для линий электропередачи с напряжением 6-110 кВ	Патент на полезную модель № 160339 от 04.03.2016	Договор № 11-12863 от 15.11.2011 с ОАО «Авангард»	Защищена

3.5.3. Информационные технологии и телекоммуникации

Общие сведения

ПАО «Ленэнерго» является современной энергетической компанией, эффективность деятельности которой существенно зависит от применения информационных технологий и средств автоматизации. В современных условиях деятельность электросетевого комплекса в целом и ПАО «Ленэнерго» в частности не может быть организована без таких элементов как:

1. Автоматизированные системы управления технологическими процессами, обеспечивающие _____

– оперативно-технологическое управление электрическими сетями, исходя из условий обеспечения надежности электроснабжения, минимизации потерь и обеспечения соответствующего качества электроэнергии;

– предотвращение и организация ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций;

– управление процессом поддержания энергобъектов в надлежащем состоянии, выполнение работ по техобслуживанию и ремонтам оборудования подстанций и ЛЭП.

2. Автоматизированные системы управления бизнесом, используемые в основных бизнес-процессов, проходящих в Обществе.

3. Системы связи и ИТ-инфраструктура, обеспечивающие работоспособность всей совокупность перечисленных средств автоматизации, а также бесперебойную связь для всех сотрудников компании.

Наибольшую роль информационные технологии играют при реализации ключевых бизнес-задач компании, таких как обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения и повышение качества обслуживания, обеспечение удовлетворенности потребителей. Рост автоматизации процессов позволяет также обеспечить повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.

Деятельность в области ИТ

Внедрение новых, развитие существующих и поддержание уже реализованных проектов в части информационных технологий относится к непрерывной деятельности, которую проводят в соответствии со Стратегией в области информационных технологий и телекоммуникаций Общества (далее – Стратегия ИТТ). Данная Стратегия определяет цели развития информационных технологий компании, стратегические инициативы и мероприятия по их достижению, утвержденные Советом директоров ПАО «_____» __.__.2012 г и определяет следующие принципы построения ИТ.

Принципы построения ИТ

Области ИТ	Описание принципа развития
1. ИТ решения	• Постоянное взаимодействие с бизнес-подразделениями и заказчиками ИТ услуг в Обществе • Стандартизация ИТ процессов по всем подразделениям Общества, включая производственные службы • Разработка и внедрение стандартов управления проектными программами и портфелем проектов • Переоценка значимости и новое позиционирование процесса управления ИТ как услугой
2. ИТ организация	• Централизация функции ИТ и внедрение эффективных механизмов, с целью координации деятельности всех ИТ подразделений Общества • Выработка оптимальной модели взаимодействия между подразделениями Общества по совместному решению задач внедрения и эксплуатации ИТ-решений. • Формирование универсальной, гибкой модели управления ИТ сервисами
3. ИТ процессы	• Внедрение эффективных решений для контроля исполнения ИТ процессов предоставления ИТ услуг • Внедрение процессов и решений, направленных на повышение уровня знаний и компетенций сотрудников 1ой линии поддержки • Обеспечение выполнения регламентов процессной модели ИТ (стандарты, процедуры, методики)

4. ИТ услуги	• Обеспечение прозрачного механизма оказания ИТ услуги и контроля ее качества • Обеспечение постоянного совершенствования и повышения эффективности
5. ИТ инфраструктура	• Создание централизованной интегрированной системы мониторинга • Создание единой службы каталогов, унификация базовых сетевых сервисов и приложений • Поддержка бизнес-процессов по технологическому присоединению на уровне филиалов, организация новых рабочих мест. • Обеспечение надежного доступа пользователей к централизованным ресурсам за счет повышения надежности сетевого оборудования. • Взаимодействие со смежными подразделениями в части перехода на стандартные серверные платформы, системы мониторинга, стандартизацию каналов связи, перехода на IP телефонию
6. ИТ безопасность	• Обеспечение защиты информационно-телекоммуникационной и технологической инфраструктуры • Обеспечение защиты автоматизированных систем технологического управления • Обеспечения защиты информации ограниченного доступа • Организация и управление доступом пользователей • Обеспечение инфраструктуры открытых ключей • Обеспечение мониторинга состояния защищенности информационно-телекоммуникационной инфраструктуры

1. Результаты развития АСТУ в 2016 году

реализованы проекты телемеханизации четырех подстанция ПАО «Ленэнерго» уровня 110 кВ и 168 распределительный и трансформаторных подстанций уровня 6,10 кВ. Кроме того завершен проект строительства диспетчерского пункта «оперативно-диспетчерской службы Юга».

2. Результаты развития автоматизации БП в 2016 году

реализация запланированных в предыдущие периоды проектов автоматизации бизнес-процессов Общества привела к повышению уровня автоматизации на 2,69 балла по Обществу в целом.

3. Результаты развития ТК и ИТИ в 2016 году

реализованы 6 проектов по подключению 11 энергообъектов ПАО «Ленэнерго» к опорной мультисервисной сети связи Общества. Кроме того построены 17 цифровых каналов связи для обеспечения резервными системами передачи данных с объектов ПАО «Ленэнерго».

4. Дальнейшие направления деятельности в области ИТТ

связано с реализацией положений технической политики ПАО «Россети» в части централизации средств информационных технологий.

Также продолжиться развитие с учетом импортозамещения и снижения расходов в соответствии с планами по автоматизации согласно разрабатываемой Стратегии в области информационных технологий и телекоммуникаций на период 2017-2021 гг.

3.5.4. Обеспечение надежности и ремонтная деятельность

Надежность

Обеспечение надежного электроснабжения потребителей — безусловный стратегический приоритет ПАО «Ленэнерго». Показатели надежности входят в число основных показателей эффективности работы Компании.

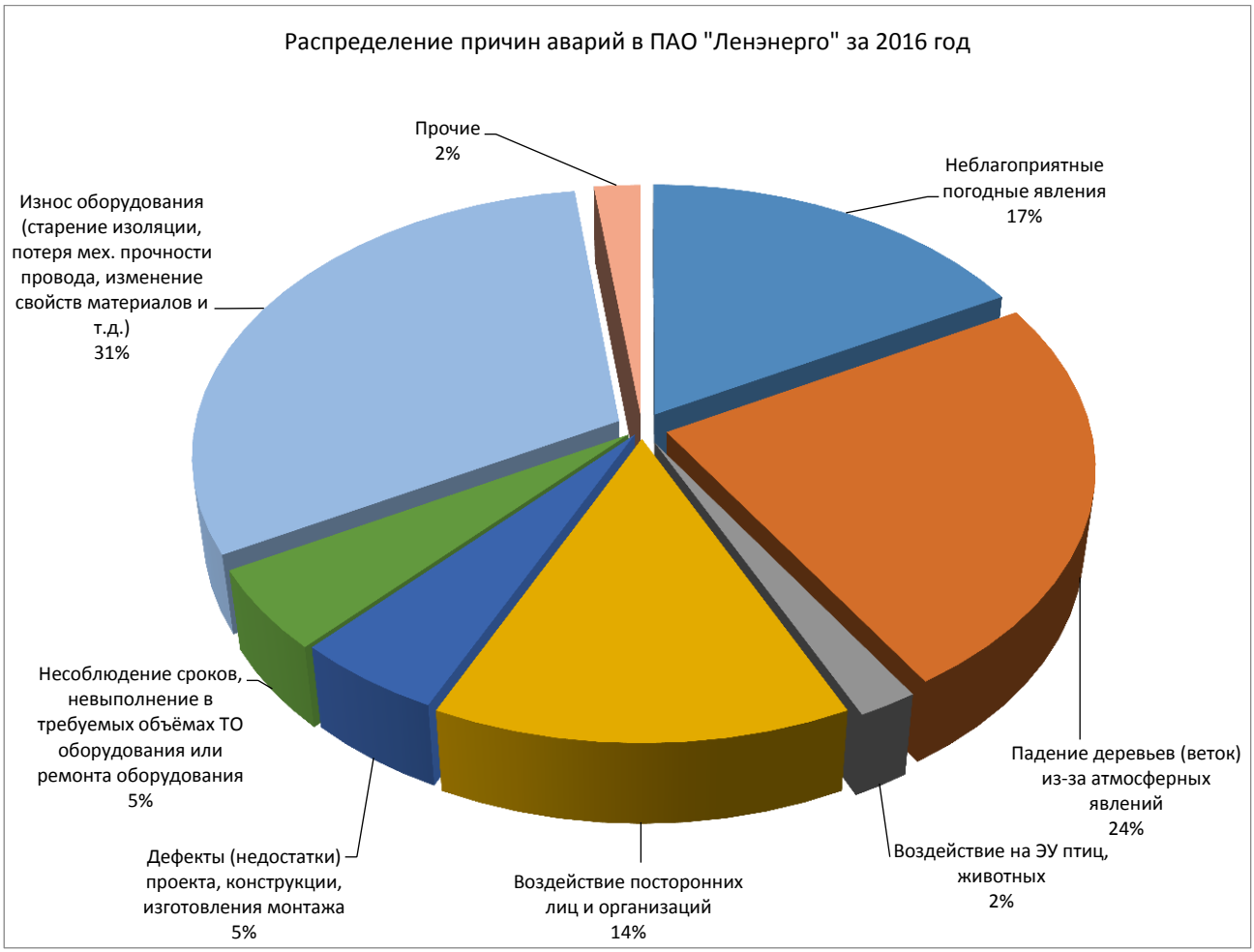
В целях повышения надежности энергообъектов Группа ПАО «Ленэнерго» реализует следующие целевые программы:

Целевая программа	Реализация программы	Эффект от реализации программы
Программа установки реклоузеров на ВЛ 6-10 кВ	С 2008	Реализация данной программы позволит: автоматически выделять поврежденный участок без отключения остальных потребителей при технологических нарушениях в сети, в ряде случаев позволит восстановить электроснабжение автоматически (АПВ и АВР) и повысить надёжность электроснабжения потребителей. Установка

		реклоузеров в распределительной сети позволит снизить продолжительность перерывов электроснабжения отдельных потребителей до 60%.
Программа по расширению просек ВЛ	С 2011	Реализация данной программы позволяет существенно сократить количество технологических нарушений по причине падения деревьев, привести состояние просек в соответствие с нормативными документами. За время реализации программы выполнено расширение просек ВЛ в объеме 5 601,7 га, что позволило снизить общее количество аварий на ВЛ по причине падения деревьев более чем на 60%.
Программа ПАО «Ленэнерго» по замене масляных выключателей 6-10 кВ	С 2014	Реализация данной программы позволит ликвидировать маслонаполненное (пожароопасное) оборудование, повысить электробезопасность при эксплуатации оборудования обслуживающим персоналом. Также следует обратить внимание на то, что в рамках целевой программы, в том числе производится замена оборудования, отработавшего нормативный срок эксплуатации.
Программа замены отделителей и короткозамыкателей на выключатели в сети 35-110 кВ	С 2017	В настоящее время отсутствуют запасные части для ремонта (заводы производители прекратили выпуск данного типа оборудования), кроме того, отделители и короткозамыкатели включают в себя несколько приводов селективно связанных друг с другом и при неисправности или отказе одного из приводов оборудования может привести к отказу всей связки. Реализация данной программы позволит: сократить количество технологических нарушений на ПС, уменьшить недоотпуск электроэнергии потребителям, исключить из схем ПС «узкие места», сократить физический износ оборудования.
Программа реконструкции электросетевых объектов (РТП, ТП)	С 2013	Реализация данной программы позволит ликвидировать травмоопасное и пожароопасное оборудование, а также обеспечить технологическое присоединение потребителей и снизить недоотпуск электроэнергии. Реализация программы позволит снизить количество РТП, ТП со сверхнормативным сроком эксплуатации на 6%.
Программа замены неизолированного провода на СИП;	С 2017	Необходимость реализации данного инвестиционного проекта заключается в повышении надежности и качества электроснабжения предприятий и населения Гатчинского района, Ленинградской области, социально значимых объектов, потребителей 1-ой и 2-ой категории надежности, увеличении пропускной способности сети 6-10 кВ, в снижении вероятности выхода из строя оборудования, уменьшении потерь электроэнергии, обеспечении требуемой безопасности. С 2017 по 2020гг планируется замена 283км провода, что составляет около 3% от отработавших нормативный срок службы ВЛ 6-10 кВ
Программа компенсации емкостных токов	С 2007	Реализация данной программы позволит привести значение токов короткого замыкания в соответствии с нормативными документами: ПТЭ (СО 153-34.20.501-2003; пп.5.11.8, 5.11.9, 5.11.10, 5.11.11, 5.11.12), снять предписания надзорных органов, повысить надежность работы электрооборудования подстанций и как следствие повысить надежность электроснабжения потребителей.

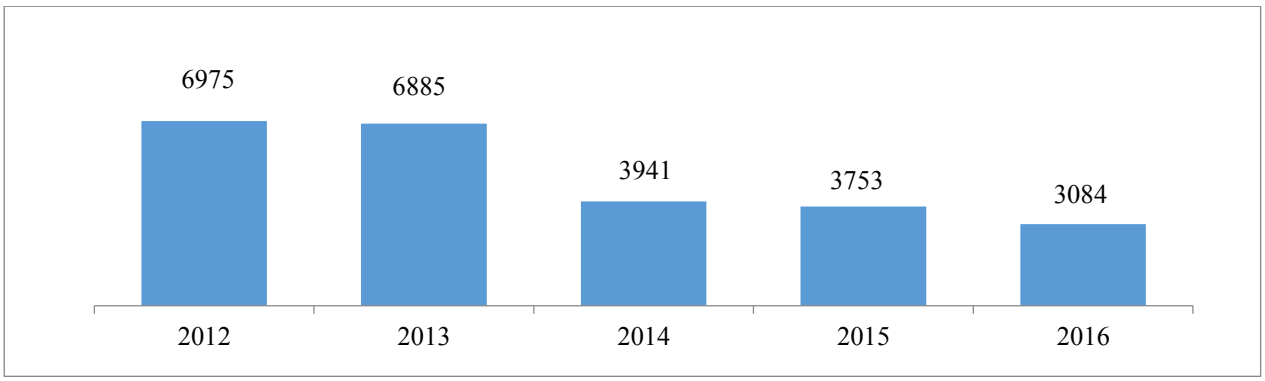
Динамика технологических нарушений (аварий):

	2014	2015	2016	2016 (Группа ПАО «Ленэнерго»	2016 к 2015, %
Аварии, расследованные комиссиями Ростехнадзора	0	0	0		
Аварии, расследованные комиссиями ПАО «Ленэнерго»	3941	3753	3084		
Недоотпуск электроэнергии, тыс. кВт·ч	1463,43	1312,12	1021,32		
Экономический ущерб, млн руб.	78,085	103,770	66,362		
Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей, ч	3,39	3,76	2,88		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, Пп	0,00653	0,00572	0, 00353		

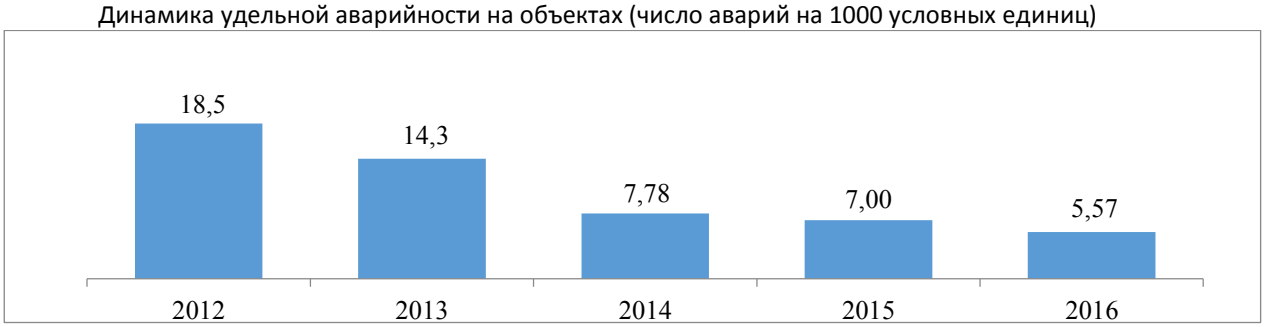


Основными причинами нарушений являются: износ оборудования (старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.), падение деревьев (веток) на провода воздушных линий из прилегающего лесного массива, из-за атмосферных явлений, неблагоприятные погодные условия и воздействие посторонних лиц и организаций.

Динамика количества аварий на объектах ПАО «Ленэнерго»



Динамика удельной аварийности на объектах (число аварий на 1000 условных единиц)



Ремонтная программа

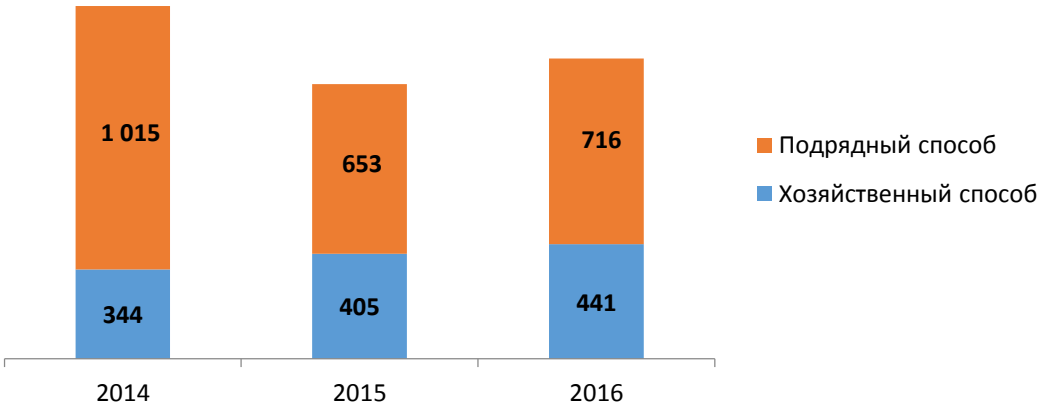
Ремонтная программа ПАО «Ленэнерго» ежегодно формируется исходя из многолетних планов – графиков ремонта оборудования, анализа состояния ЛЭП 0,4-110кВ, основного и вспомогательного оборудования ПС, актов обследования, предписаний надзорных органов и выявленных рисков надежности распределительных электрических сетей.

Показатели ремонтной программы

Показатели	2014	2015	2016	2016 к 2015, %	2016 (Группа ПАО «Ленэнерго»
Капитальный ремонт ВЛ, км	4457	4160	4138	99	4167
Расчистка трасс ВЛ,га	3764	2975	3177	107	3177
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	20	22	27	123	30
Капитальный ремонт коммутационных аппаратов, шт.	1049	1373	1427	104	1816
Ремонтная кампания (млн руб.)	1358,7	1057,6	1157,1	109	1364,6

Динамика затрат на ремонтную программу по способу реализации, млн руб.

1358,7	1057,6	1157,1



В 2016 году в рамках ремонтной программы освоены средства в сумме 1 157,1 млн руб., в том числе на ремонт хозяйственным способом – 440,8 млн руб., на ремонт подрядным способом – 716,3 млн руб.

По отношению к 2014 году затраты на ремонт сократились на 15%. Это связано с реализацией 2014 году программы дополнительных технических мероприятий в рамках ремонтной деятельности. В 2014 году органы тарифного регулирования при Правительстве Санкт-Петербурга учитывали фактически понесенные затраты на дополнительные технические мероприятия при расчете будущих периодов, в 2015 году регулятором принято решение не учитывать в тарифе затраты, превышающие тарифно-балансовое решение. В связи с этим, в 2015 году затраты стремятся к значению установленного тарифно-балансового решения. Рост затрат в 2016 году на 9% обусловлен ростом потребительских цен, а также индексацией ФОТ.

В разрезе способов выполнения ремонтных работ наблюдается стойкая динамика роста объема работ хозяйственным способом. По отношению к 2014 и 2015 годам рост затрат на хозяйственный способ составил 9 и 28% соответственно. Рост объема хозяйственного способа обусловлен индексом роста потребительских цен, а также некоторым увеличением количества собственного персонала на фоне роста объема оборудования на балансе Общества на 1% относительно 2015 года и 7% относительно 2014 года.

По подрядному способу наблюдается снижение затрат на 29% по отношению к 2014 году. Это связано с реализацией в 2014 году в рамках ремонтной программы дополнительных технических мероприятий, при реализации которой, для успешной подготовки к ОЗП, были выполнены дополнительные работы по ремонту оборудования ПС 110-35 кВ, ЛЭП 110-0,4 кВ, ТП, РП, КТП, устройств РЗА. Реализация дополнительных технических мероприятий в предыдущие годы позволила снизить аварийность в 2015 году на 5% относительно 2014 года. В 2015 году мероприятия не разрабатывались и не реализовывались. Относительно 2015 года затраты на ремонт подрядным способом в 2016 году увеличились на 10%.

РАЗДЕЛ 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1. Корпоративное управление
4.2. Управление рисками
4.3. Антикоррупционная политика
4.4. Ценные бумаги

4.1. Корпоративное управление

Важнейшим элементом управления Компании является система обеспечения соблюдения законодательства, отраслевых стандартов, а также требований к деятельности органов управления и контроля, устанавливаемых внутренними нормативными документами, ознакомиться с которыми можно на сайте Общества.

Придерживаясь концепции индивидуального подхода в работе со всеми акционерами, Общество нацелено на максимально полное соблюдение их прав, в том числе обеспечивая возможность принятия акционерами и инвесторами обоснованных решений на основе своевременно предоставляемой Обществом полной, актуальной и достоверной информации о своей деятельности.

Ключевую роль в системе корпоративного управления играет Совет директоров Общества, независимость которого является залогом успеха в достижении стратегических целей.

В отношении дочерних и зависимых обществ (ДЗО) и иных юридических лиц, участником, учредителем или членом которых она является, Компания придерживается общей корпоративной политики, основанной на единых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих базовых принципах:

- обеспечение равного и справедливого отношения ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом;
- предоставление акционерам равной и справедливой возможности участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов;
- обеспечение равенства условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равного отношения к ним со стороны Общества;
- обеспечение надежных и эффективных способов учета прав на акции, а также возможности свободного и необременительного отчуждения принадлежащих акционерам акций;
- осуществление Советом директоров стратегического управления Обществом, который определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции;
- подотчетность Совета директоров акционерам Общества;
- осуществление Корпоративным секретарем Общества эффективного текущего взаимодействия с акционерами, координации действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержке эффективной работы Совета директоров;
- создание в Обществе эффективно функционирующей системы управления рисками и внутреннего контроля, направленной на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей;
- обеспечение прозрачности деятельности Общества для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц;
- своевременное раскрытие полной, актуальной и достоверной информации об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами;
- обеспечение такого порядка совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.

Данные принципы позволяют Компании обеспечивать устойчивое и последовательное развитие основных элементов системы корпоративного управления на всех уровнях иерархического и организационного взаимодействия в рамках Группы компаний ПАО «Россети»

Система корпоративного управления

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества в интересах акционеров.

ПАО «Ленэнерго» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

Конкретные структуры, процедуры и практика корпоративного управления регулируются Уставом и внутренними документами Общества, в том числе:

- Положением об Общем собрании акционеров;
- Положением о Совете директоров;
- Положением о Правлении;
- Положением о Ревизионной комиссии;
- Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;
- Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций;
- Положением о Комитете Совета директоров по стратегии и развитию;
- Положением о Комитете по надежности Совета директоров;
- Положением о Комитете по аудиту Совета директоров;
- Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров;
- Положением о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров;
- Кодексом корпоративного управления;
- Положением об инсайдерской информации;
- Положением об информационной политике;
- Политикой управления рисками;
- Политикой внутреннего аудита;
- Политикой внутреннего контроля.

Все вышеуказанные документы размещены на официальном интернет-сайте Общества: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/ustav/?part=1

Группа компании ПАО «Россети»

Общество является одной из крупнейших межрегиональных распределительных сетевых компаний России, входящих в Группу компаний ПАО «Россети» (доля участия ПАО «Россети» в уставном капитале Общества – 67,48 % на дату закрытия реестра акционеров 06.07.2016).

Принадлежность Общества к указанной Группе компаний предполагает наличие общих подходов и принципов к функционированию органов управления и контроля.

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

В процессе повышения эффективности системы корпоративного управления Общество следует лучшей российской практике, закрепленной в национальном Кодексе корпоративного управления (рекомендован письмом Банка России от 10 апреля 2014 г. № 06-52/2463).

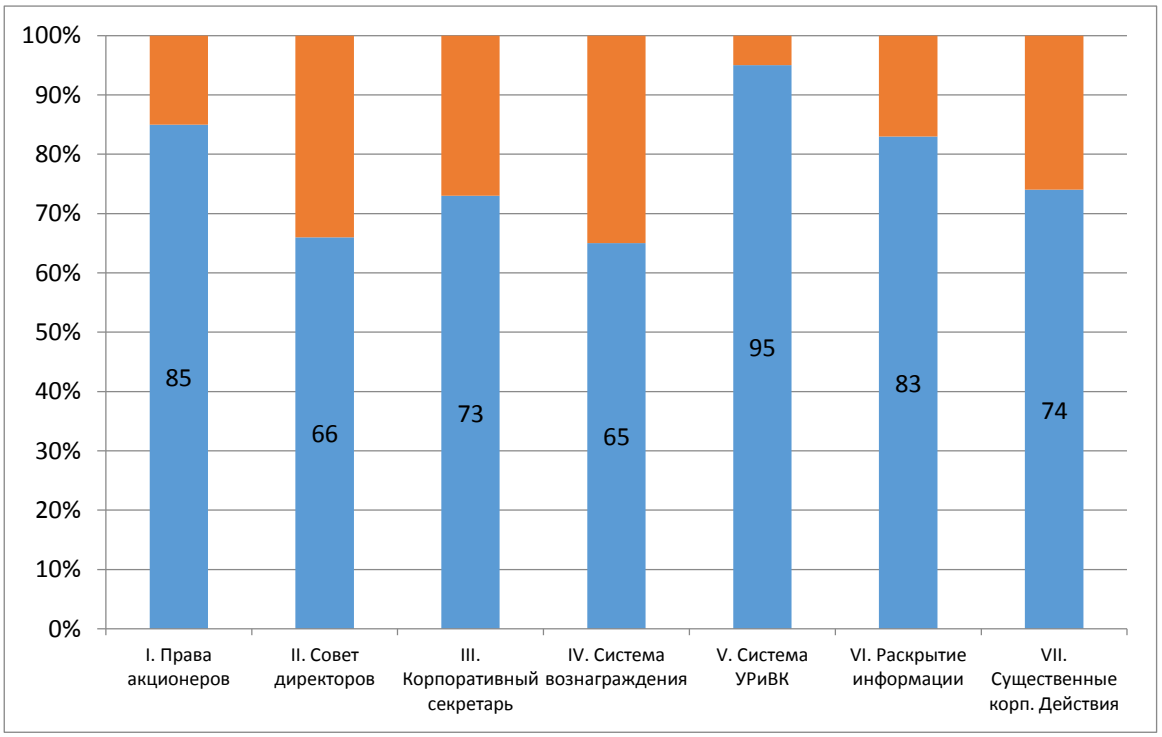
Соблюдение принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления является безусловным приоритетом в работе всех органов управления и контроля Общества.

Корпоративное управление в ПАО «Ленэнерго» осуществляется в соответствии с правилами и процедурами, закрепленными в Уставе и внутренних документах Общества.

В ПАО «Ленэнерго» утвержден Кодекс корпоративного управления с целью обеспечения большей прозрачности управления Обществом и подтверждение неизменной готовности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

С целью определения соответствия корпоративного управления ПАО «Ленэнерго» принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, Обществом была проведена оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления.

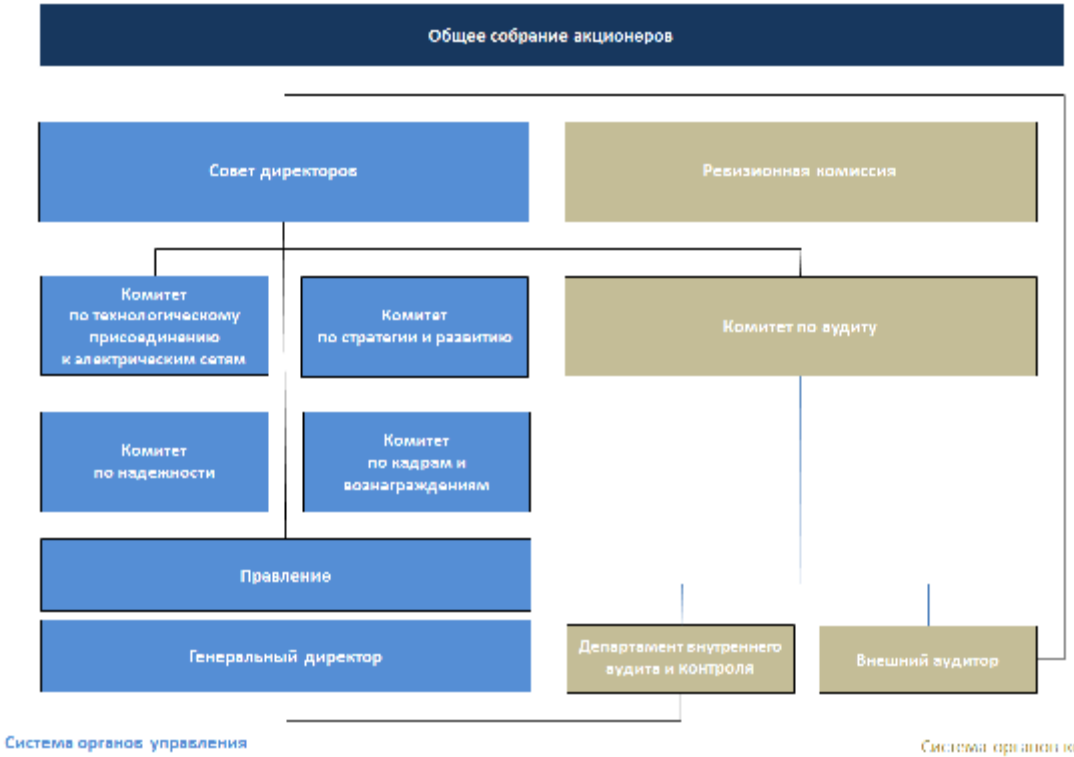
В соответствии с методикой по каждому разделу Кодекса корпоративного управления было рассчитано процентное значение количества оценок «соблюдается» по рекомендациям, изложенным в сответвующих разделах.



По итогам проведенного анализа общее количество оценок «соблюдается» составило 253 из 356 или 71%, что свидетельствует о развитой практике корпоративного управления в Обществе.

Полная информация о соблюдении Обществом положений национального Кодекса корпоративного управления приведена в приложении _____ к настоящему отчету.

Структура органов управления и контроля Общества



СИСТЕМА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	
Общее собрание акционеров Общества	Высший орган управления Общества. Порядок подготовки, созыва, проведения и подведения итогов Общего собрания акционеров Общества определены Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.
Совет директоров	Коллегиальный орган управления, осуществляющий стратегическое руководство Обществом и контролирующий деятельность единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Совета директоров, порядок его созыва и проведения определены Уставом Общества и Положением о Совете директоров Общества. Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются: • определение приоритетных направлений и стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества; • обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов; • обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации Общества; • создание эффективных внутренних контрольных механизмов; • регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.
Коллегиальный исполнительный орган (Правление)	Коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Правление подотчетно Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Правления, порядок его созыва и проведения заседаний определены Уставом и Положением о Правлении Общества.
Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор)	Единоличный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества. Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Процедура назначения, статус, функции, цели и задачи, полномочия единоличного исполнительного органа (Генерального директора) определены Уставом Общества.

СИСТЕМА ОРГАНОВ КОНТРОЛЯ	
Ревизионная комиссия	Постоянно действующий, независимый, выборный орган внутреннего контроля, осуществляющий периодический контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений Исполнительного аппарата Общества путем документальных и фактических проверок: • законности, экономической обоснованности и эффективности (целесообразности) совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций; • полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.
Комитет по аудиту Совета директоров	Целью Комитета по аудиту Совета директоров Общества является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Процедура формирования, статус, состав, функции, цели и задачи, полномочия Комитета по аудиту, порядок его созыва и проведения заседаний определены Уставом и Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества.
Внешний аудитор	Для ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества, не связанного имущественными интересами с Обществом и его акционерами. Аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.
Департамент внутреннего аудита и контроля	Целью работы Департамента внутреннего аудита и контроля Общества является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

4.1.2. Органы управления

Общее собрание акционеров Общества

Акционер имеет право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ, иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих ему обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- обжаловать решения органов управления Общества, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;
- требовать возмещения причиненных Обществу убытков;
- оспаривать совершенные Обществом сделки по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Общества;
- заключить между собой, а также с кредиторами Общества и иными третьими лицами договор об осуществлении корпоративных прав (корпоративный договор);
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Права акционеров, владеющих не менее чем 1% голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 1 % голосующих акций Общества, обладают правом получения списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров; правом обращения с иском о признании крупной сделки, совершенной с нарушением порядка получения согласия на ее совершение, недействительной; правом требования о получении согласия совета директоров общества или общего собрания акционеров на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, до ее совершения; вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров общества, единоличному исполнительному органу общества, члену коллегиального исполнительного органа общества (правления, дирекции), равно как и к управляющей организации (управляющему) о возмещении причиненных обществу убытков.

Права акционеров, владеющих не менее чем 2% голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 2 % голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию и кандидата на должность единоличного исполнительного органа Компании. Внесение предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров должно поступить в Компанию не позднее 60 дней с даты окончания финансового года.

Права акционеров, владеющих не менее чем 10% голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие не менее чем 10 % голосующих акций Общества, могут предъявлять требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров; вправе требовать проведения проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности общества.

Права акционеров, владеющих не менее чем 25% голосующих акций

Акционеры (акционер), владеющие в совокупности не менее чем 25 % голосующих акций Общества, обладают правом доступа к документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний коллегиального исполнительного органа.

Права акционеров Общества, определенные его Уставом, реализуются, в первую очередь, Общим собранием акционеров Общества.

В 2016 г. были проведены два общих собрания акционеров – годовое и внеочередное.

Годовое Общее собрание акционеров

Годовое Общее собрание акционеров Общества проведено 07 июня 2016 г. (протокол № 1/2016 от 09 июня 2016 г.).

Информация о проведении собрания содержится на официальном интернет-сайте Общества: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/

Внеочередное Общее собрание акционеров

Внеочередное Общее собрание акционеров Общества созвано решением Совета директоров от 21 июня 2016 г. (протокол № 2 от 23 июня 2016 г.).

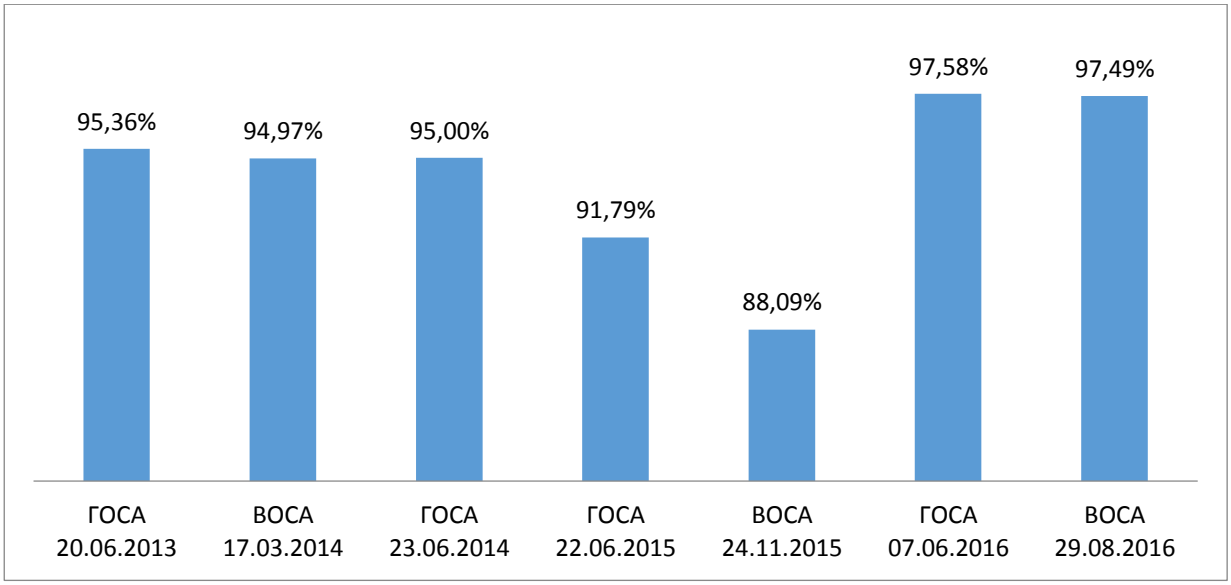
Внеочередное Общее собрание акционеров состоялось 29 августа 2016 г. (протокол № 2/2016 от 29 августа 2016 г.).

Информация о проведении собрания содержится на официальном интернет-сайте Общества: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/osa/

Общие собрания акционеров проведены в соответствии с требованием действующего законодательства Российской Федерации, а также Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Итоги голосования по всем вопросам повесток дня собраний были оглашены на собраниях после подведения их итогов в соответствии с положениями статьи 62 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ.

Кворум Общих собраний акционеров Общества за период 2013–2016 гг., %



Совет директоров Общества

Совет директоров ПАО «Ленэнерго» – коллегиальный орган управления Общества, осуществляющий общее руководства деятельностью Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Совете директоров ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол №1/2016 от 09.06.2016).

Ключевая роль в организации эффективной системы корпоративного управления принадлежит Совету директоров Общества.

Действующий состав Совета директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров от 29.08.2016 (протокол № 2/2016 от 29.08.2016).

По состоянию на 31.12.2016 Совет директоров Общества осуществлял свою деятельность в следующем составе[7]:

ФИО	Должность	Статус в Совете директоров	Представитель акционера	Ключевые компетенции	Участие в работе Комитетов
Председатель Совета директоров					
Бударгин Олег Михайлович	Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети»	Неисполнительный	Россети	обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие, стратегия	---
Члены Совета директоров					
Бердников Роман Николаевич	Член Правления, Первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети», Исполняющий обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго»	Исполнительный	Россети	техническая политика, обеспечение надежности энергосистемы	---
Прохоров Егор	Заместитель Генерального	Неисполнительный	Россети	Финансирование, кредитная	---

[7] *Здесь и далее персональная информация о членах органов управления и контроля представлена с письменного согласия указанных лиц, места работы и должности указаны на момент избрания.*

Вячеславович	директора по финансам ПАО «Россети»			политика, страхование, управление собственностью	
Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»	Неисполнительный	Россети	капитальное строительство, реализация обязательств по технологическому присоединению	Член Комитета по аудиту
Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	Неисполнительный	Государство	инвестиционная деятельность, капитальное строительство, обеспечение надежности энергосистемы	---
Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	Неисполнительный	Россети	внутренний контроль, управление рисками, бизнес-планирование	Председатель Комитета по аудиту
Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»	Неисполнительный	Россети	обеспечение надежности электросетевого комплекса	Член Комитета по аудиту
Качаев Эльгиз Идрисович	Председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	поддержка малого и среднего бизнеса, реализация услуг по технологическому присоединению	Член Комитета по ТП
Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	обеспечение надежности энергосистемы, перспективное развитие	Председатель Комитета по ТП; Член Комитета по аудиту
Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	уличное освещение	Член Комитета по ТП
Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	тарифная политика, бизнес-планирование	Член Комитета по ТП; Член Комитета по аудиту
Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	обслуживание клиентов, развитие услуг	Член Комитета по стратегии и развитию

	комитета Санкт-Петербурга				
Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	Неисполнительный	Правительство Санкт-Петербурга	управление собственностью, корпоративное управление	Член Комитета по аудиту; Член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Представление интересов акционеров в Совете директоров Общества, человек

Действующий состав Совета директоров ПАО «Ленэнерго» избран решением внеочередного Общего собрания акционеров от 29.08.2016 (протокол №2/2016 от 29.08.2016):

Фамилия, имя, отчество	**Бударгин Олег Михайлович**
Должность	Председатель Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1960 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Норильский индустриальный институт, специальность «промышленное и гражданское строительство» (1982); кандидат экономических наук
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – Председатель Совета директоров Общества; 2013 г. – по н. в. – Председатель Правления, Генеральный директор ПАО «Россети»; 2009–2013 гг. – Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров, Председатель Правления ПАО «Россети»; Член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; Председатель Совета директоров ПАО «МОЭСК»; Член Наблюдательного совета АО «Всероссийский банк развития регионов»; Председатель Наблюдательного совета НП «Ассоциация предприятий солнечной энергетики»; Член Наблюдательного совета Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Северо-Кавказский федеральный университет»; Член Попечительского совета, член Ученого Совета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»; Член Совета, Вице-Президент по направлению «Экология» Межрегиональной Общественной Организации «Ассоциация Полярников»; Член Попечительского совета Федерального государственного бюджетного учреждения культуры «Государственный академический Мариинский театр».

Фамилия, имя, отчество	**Бердников Роман Николаевич**
Должность	Член Совета директоров Общества, Председатель Правления, исполняющий обязанности генерального директора Общества
Год рождения. Гражданство	1973 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 07 июня 2016 г.
Образование	Высшее. Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», инженер-электрик (1998); Московский энергетический институт, специальность «экономика и управление на предприятии электроэнергетики», инженер-экономист (2002)
Должности за последние пять лет	2016 г. – н. в. – член Совета директоров Общества; 2015 г. – н. в. – Председатель Правления, исполняющий обязанности генерального директора Общества; 2013 г. – н. в. – член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»; 2009–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров ПАО «ФИЦ»; Член Совета директоров ОАО «ОЭК»; Председатель Наблюдательного совета НП Территориальных сетевых организаций; Член Наблюдательного совета НП «Научно технический совет единой энергетической системы»

Фамилия, имя, отчество	**Прохоров Егор Вячеславович**
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1982 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 17 марта 2014 г.
Образование	Высшее. Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «математические методы в экономике», экономист-математик; кандидат экономических наук
Должности за последние пять лет	2014 г. – н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по финансам, финансовый директор ПАО «Россети»; 2012–2013 гг. – директор по финансам ОАО «Холдинг МРСК»; 2011–2013 гг. – генеральный директор ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»; 2009–2013 гг. – директор по финансам, начальник Департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров ПАО «МРСК Сибири»; Член Совета директоров АО «НИЦ ЕЭС»; Член Совета директоров ПАО «ТРК»

Фамилия, имя, отчество	**Сергеев Сергей Владимирович**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1976 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 07 июня 2016 г.
Образование	Высшее. Новочеркасский государственный технический университет, специальность «промышленное и гражданское строительство», инженер-

	строитель
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – н. в. – заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»; 2009–2013 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров АО «НИИЦ МРСК»

Фамилия, имя, отчество	**Лелекова Марина Алексеевна**
Должность	Член Совета директоров Общества, Председатель Комитета по аудиту Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1961 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 07 июня 2016 г.
Образование	Высшее. Дальневосточный институт советской торговли, специальность «экономика», экономист
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – н. в. – директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности, директор Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»; 2008–2013 гг. – начальник Департамента контроля и ревизий, руководитель Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Нет

Фамилия, имя, отчество	**Гвоздев Дмитрий Борисович**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1974 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Кузбасский государственный технический университет, специальность «электроснабжение», инженер-электрик; кандидат технических наук
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – н. в. – директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»; 2013 г. – заместитель генерального директора ЗАО РКСС; 2012–2013 гг. – заместитель директора ИЭЭ ФГБУ НИУ МЭИ; 2011–2012 гг. – советник генерального директора ООО «Инвест Холдинг»; 2011 г. – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров АО «Тюменьэнерго»; Член Совета директоров АО «Роскартография»; Член Совета директоров ПАО «МРСК Юга»

Фамилия, имя, отчество	**Сниккарс Павел Николаевич**
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1978 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 23 июня 2014 г.
Образование	Высшее. Сибирская академия государственной службы, специальность

	«государственное и муниципальное управление» (2000); Сибирский университет потребительской кооперации, специальность «юриспруденция» (2005); кандидат экономических наук
Должности за последние пять лет	2014 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – по н. в. – директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации; 2012–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления НП «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»; 2010–2012 гг. – заместитель генерального директора по развитию ОАО «ОЭК»; 2010 г. – коммерческий директор ОАО «СибирьЭнерго»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС»; Член Совета директоров ПАО «МРСК Урала»; Член Совета директоров ПАО «ТРК»; Председатель Совета директоров АО «ЦФР»; Председатель Совета директоров ОАО «Институт ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»

Фамилия, имя, отчество	**Бондарчук Андрей Сергеевич**
Должность	Член Совета директоров Общества; Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества; Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1977 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 27 августа 2012 г.
Образование	Высшее. Санкт-Петербургский государственный горный институт, специальность «энергообеспечение предприятия» (1999); Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «общий менеджмент» (2006); кандидат технических наук
Должности за последние пять лет	2015 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2013 г. – по н. в. – председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга; 2006–2013 гг. – председатель Комитета по ТЭК Ленинградской области, заместитель председателя Комитета по тарифам и ценам Ленинградской области
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров АО «СПб ЭС»

Фамилия, имя, отчество	**Качаев Эльгиз Идрисович**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1963 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Ленинградский государственный университет (1990); Северо-западная академия государственной службы (2002)
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2012 г. – по н. в. – председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга; 2012 г. – заместитель председателя Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли Санкт-Петербурга;

	2011–2012 гг. – президент Санкт-Петербургского межрегионального информационно-делового центра; 2009–2011 гг. – директор по развитию ООО «ПолимерСтрой»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Нет

Фамилия, имя, отчество	**Колесникова Ольга Васильевна**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1958 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Алма-Атинский институт народного хозяйства (1983)
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2015 г. – по н. в. – первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга; 2012–2014 гг. – директор департамента делопроизводства и организационной работы Министерства регионального развития РФ; 2010–2012 гг. – директор департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Администрации Костромской области
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров АО «ПЭС»; Член Совета директоров АО «СПб ЭС»

Фамилия, имя, отчество	**Сафаров Гасан Гусейнович**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества; Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1964 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Бакинский филиал Ленинградского финансово-экономического института им. Н.А. Вознесенского (1988); доктор экономических наук
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2015 г. – по н. в. – первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга; 2002–2015 гг. – заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Нет

Фамилия, имя, отчество	**Соловьева Людмила Дмитриевна**
Должность	Член Совета директоров Общества; Член Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества
Год рождения. Гражданство	1958 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 29 августа 2016 г.
Образование	Высшее. Тульский политехнический институт (1980)
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2014 г. – по н. в. – заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-

	Петербурга; 2013–2014 гг. – помощник Министра регионального развития РФ; 2013 г. – заместитель руководителя Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству; 2012–2013 гг. – советник Министра регионального развития РФ, помощник Министра регионального развития РФ; 2012 г. – советник губернатора Тульской области, Министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области; 2012 г. – заместитель генерального директора ЗАО «Системные энерго-эффективные решения»; 2011–2012 гг. – генеральный директор ООО «МИР 21»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Нет

Фамилия, имя, отчество	**Янкина Марина Михайловна**
Должность	Член Совета директоров Общества, Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества; Член Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества
Год рождения. Гражданство	1964 г. Российская Федерация
Дата первого избрания в состав Совета директоров	Впервые избрана в Совет директоров Общества на Общем собрании акционеров Общества от 07 июня 2016 г.
Образование	Высшее. Ленинградский государственный университет (1987)
Должности за последние пять лет	2016 г. – по н. в. – член Совета директоров Общества; 2015 г. – по н. в. – заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга; 2013–2015 гг. – заместитель председателя Комитета по управлению городским имуществом; 2006–2013 гг. – начальник Межрегиональной инспекции по крупнейшим налогоплательщикам №9
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член Совета директоров АО «Западный скоростной диаметр»; Член Совета директоров АО «Центр выставочных и музейных проектов»; Член Совета директоров ООО «Жилкомсервис N 2 Московского района»; Член Совета директоров АО «Фонд имущества Санкт-Петербурга»; Член Совета директоров АО «Аэропорт «Пулково»; Член Совета директоров АО «Юго-Западная ТЭЦ»; Член Совета директоров АО «Пассажирский Порт Санкт-Петербург «Морской фасад»; Член Совета директоров ООО «ПетербургГаз»; Член Совета директоров ООО «Спортивный комплекс «Юбилейный»; Член Совета директоров ОАО по строительству метрополитена в городе Санкт-Петербурге «Метрострой»; Член Совета директоров АО «СПб ЭС»

Составы Совета директоров Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Совета директоров Общества, избранный решением Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол №1/2016 от 09.06.2016):*

№	**Ф.И.О.**	**Место работы**
Председатель Совета директоров		
1	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети».
Члены Совета директоров		
2	Бердников Роман Николаевич	Первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети», исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»

3	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
4	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
5	Шульгинов Роман Николаевич	Директор Департамента развития корпоративных и технологических автоматизированных систем управления ПАО «Россети»
6	Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
7	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
8	Лудинова Юлия Вячеславовна	Председатель Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга
9	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
10	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
12	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
13	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Совета директоров Общества, избранный решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 (протокол №1/2015 от 24.06.2015):*

№	**Ф.И.О.**	**Место работы**
Председатель Совета директоров		
1	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети».
Члены Совета директоров		
2	Никонов Василий Владиславович	Генеральный директор ОАО «Ленэнерго»
3	Жолнерчик Светлана Семеновна	Главный советник ОАО «Россети»
4	Лебедев Сергей Юрьевич	Директор Департамента стратегических проектов ОАО «Россети»
5	Зафесов Юрий Казбекович	Директор Департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»
6	Коляда Андрей Сергеевич	Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
7	Софьин Владимир Владимирович	Директор Департамента технологического развития и инноваций ОАО «Россети»
8	Лихов Хасан Муштафаевич	Заместитель Генерального директора по специальным проектам ОАО «Россети»
9	Калинин Александр Сергеевич	Президент общественной общероссийской организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ».
10	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
11	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
12	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
13	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров и Комитетах Совета директоров Общества в 2016 году*

Совет директоров				Комитет по стратегии и развитию	Комитет по надежности	Комитет по технологическому присоединению	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям
Член Совета директоров	Неисполнительный	Независимый[8]	Участие в заседаниях					
Действующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29 августа 2016 г.:								
Бударгин О.М.	X		10/10					
Бердников Р.Н.			19/19					
Прохоров Е.В.	X		42/42					
Сергеев С.В.	X		19/18				9/8	
Лелекова М.А.	X		19/16				9/9	
Гвоздев Д.Б.	X		10/9				2/2	
Сниккарс П.Н.	X		42/31(5)					
Бондарчук А.С.	X		42/34			2/2	14/9	
Качаев Э.И.	X		10/8			1/1		
Колесникова О.В.	X		10/7			1/1		
Сафаров Г.Г.	X		10/10			1/0	2/1	
Соловьева Л.Д.	X		10/9	2/1		2/2		
Янкина М.М.	X		19/13				2/2	3/3
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 29 августа 2016 г.:								
Шульгинов Р.Н.	X		9/7				2/2	
Масалева И.Б.	X		9/9			1/1	2/1	
Лудинова Ю.В.	X		9/7				1/1	
Коптин Д.В.	X		32/24	3/0		2/2	6/5	
Мельникова С.А.	X		9/4	3/2		1/1		
Розова Е.Е.	X		32/23	6/3			5/5	
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 07 июня 2016 г.:								
Никонов В. В.	X		23/15					
Лебедев С. Ю.	X		23/23	3/3				
Жолнерчик С. С.	X		23/22	3/3			5/5	
Зафесов Ю. К.	X		23/23				5/5	
Коляда А. С.	X		23/23	3/3			5/5	

[8] В соответствии с требованиями Правил листинга ПАО Московская Биржа, утвержденных Наблюдательным советом ПАО Московская Биржа 03.02.2017 (зарегистрированы Банком России 21.03.2017)

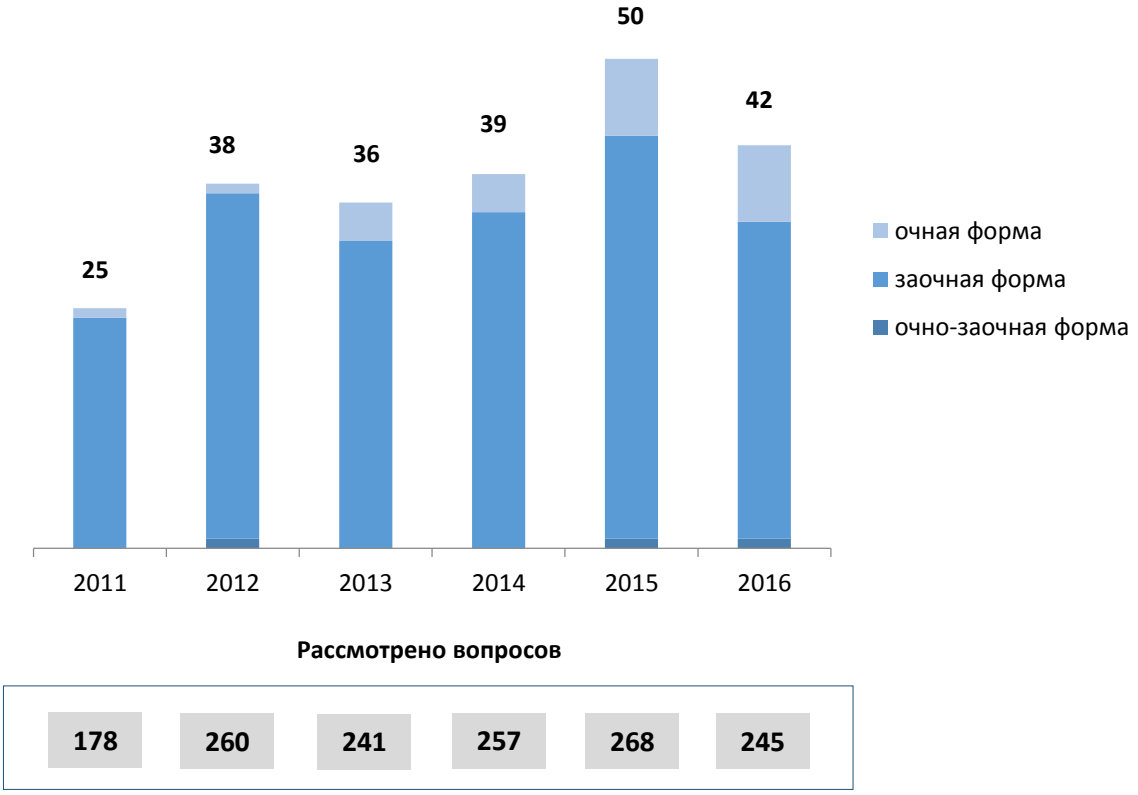
Совет директоров				Комитет по стратегии и развитию	Комитет по надежности	Комитет по технологическому присоединению	Комитет по аудиту	Комитет по кадрам и вознаграждениям
Член Совета директоров	Неисполнительный	Независимый[8]	Участие в заседаниях					
Софьин В. В.	X		23/23				5/5	
Калинин А. С.	X		23/14					
Лихов Х. М.	X		23/0					

*Данные в таблице представлены в формате "X/Y(Z)", где: X- количество заседаний совета (комитета) в которых мог принять участие директор; Y – количество заседаний в которых директор принял участие; Z – количество заседаний, на которых директор направил свое письменное мнение.

Статистика по заседаниям Совета директоров Общества в течение 2011–2016 гг.

В 2016 г. проведено 42 заседания Совета директоров Общества, из них в заочной форме (опросным путем) – 42 заседания, в очно-заочной форме (совместное присутствие с направлением опросных листов) — 8 заседаний.

Советом директоров Общества в 2016 г. было рассмотрено более 240 вопросов.



Заседания Совета директоров Общества проводятся в соответствии с планом работы Совета директоров. Дата проведения заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров.

Участие Совета директоров Общества в управлении бизнесом Компании

Ключевая роль в организации эффективной системы корпоративного управления принадлежит Совету директоров Общества.

К компетенции Совета директоров относятся вопросы, определенные действующим законодательством РФ и Уставом ПАО «Ленэнерго, и которые можно подразделить на 5 основных групп:

Стратегические вопросы

- определение стратегических целей деятельности Общества;
- формирование, исполнение и корректировка инвестиционной программы Общества;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования Общества;
- вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров Общества;
- одобрение сделок, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», в рамках компетенции Совета директоров.

Кадровые вопросы

- избрание единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- избрание членов Правления Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества;

Вопросы, связанные с обеспечением контроля за деятельностью исполнительных органов Общества

- осуществление контроля за соответствием деятельности исполнительных органов Общества утвержденной Обществом стратегии;
- рассмотрение годовых (ежеквартальных) отчетов единоличного исполнительного органа и членов Правления Общества о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- рассмотрение отчетов о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015-2016гг.;
- рассмотрение отчетов менеджмента Общества по вопросам технологического присоединения к электрическим сетям;
- определение принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе;

Вопросы, связанные с рассмотрением и утверждением внутренних документов Общества

- рассмотрение и утверждение внутренних документов Общества, отнесенных Уставом к компетенции Совета директоров;
- предварительное согласование внутренних документов Общества, отнесенных Уставом к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Вопросы, связанные с управлением дочерними и зависимыми организациями

- принятие решений об участии Общества в других организациях, изменение доли участия и прекращение участия Общества в других организациях;
- определение позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО и заседаний советов директоров ДЗО;
- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля.

В 2016 году Советом директоров ПАО «Ленэнерго» были приняты следующие решения по ключевым компетенциям

Стратегические вопросы

- Рассмотрение сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы компаний «Ленэнерго» на 2016-2020гг.;
- Рассмотрение проекта долгосрочной инвестиционной программы Общества, а также проекта сводной инвестиционной программы Группы компаний «Ленэнерго» (с учетом ДЗО) на период с 2016г.;
- Утверждение актуализированного Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества;
- Рассмотрение календарно-сетевого графика (директивного плана) реализации мероприятий по исполнению договоров ТП в 2016г. и плановый период 2017-2020гг.;
- Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов Общества на период 2016-2020гг.

Кадровые вопросы

- Одобрение Соглашения к Коллективному договору Общества;
- Изменение состава Правления Общества;
- Изменение составов Комитетов при Совете директоров;
- Изменение состава Центрального закупочного органа Общества;
- Рассмотрение кандидатур на отдельные должности в Обществе

Управление дочерними и зависимыми

- Выдвижение кандидатов в органы управления и контроля ДЗО Общества;
- Определение позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Совета директоров и на общих собраниях акционеров ДЗО Общества;
- о рассмотрении отчетов о финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Общества в 2016 г.

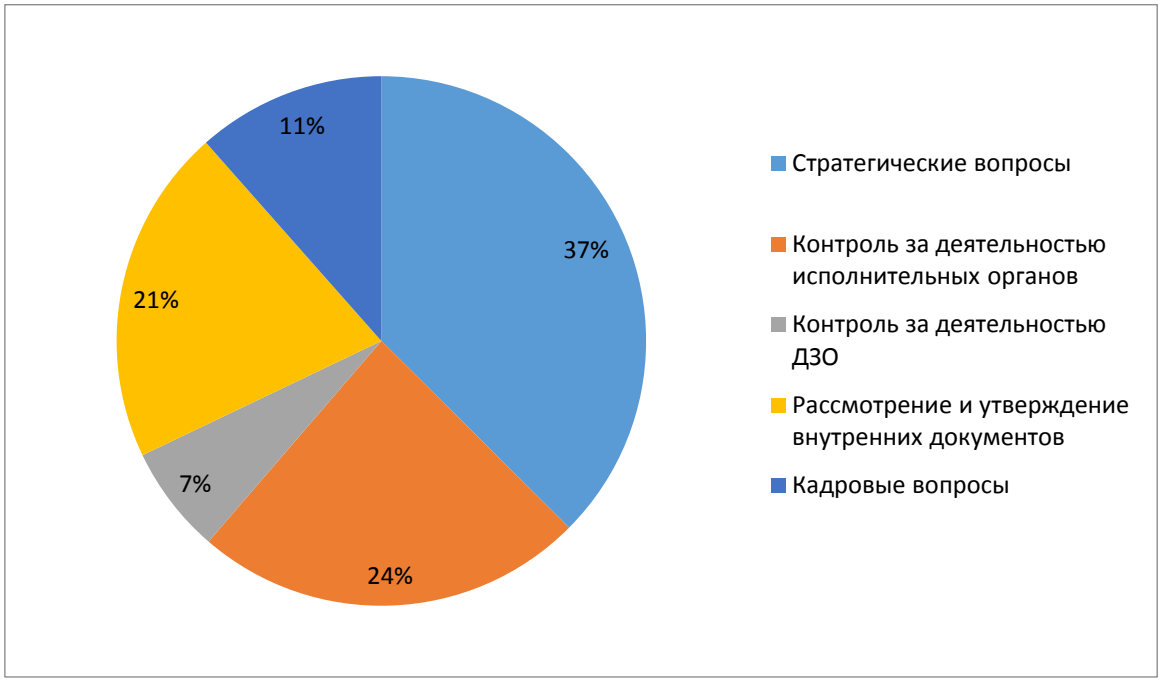
Рассмотрение и одобрение внутренних нормативных

- План мероприятий Общества на 2016 год по достижению контрольных показателей в части технологического присоединения к электрическим сетям, необходимых для достижения целевого рейтинга «Ведение бизнеса» по индикатору «подключение к системе электроснабжения»;
- Положение о Корпоративном секретаре Общества в новой редакции;
- Программа гарантий и повышения качества внутреннего аудита Общества;
- Политика управления рисками Общества в новой редакции;
- Политика внутреннего контроля Общества в новой редакции;
- Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности об ее исполнении в Обществе в новой редакции;
- Положение о порядке разработки и выполнения программы инновационного развития Общества;
- Положение о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности Общества

Рассмотрение отчетов Генерального директора

- об исполнении Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества в 2016 году;
- об исполнении календарно-сетевого графика (директивного плана) реализации мероприятий по исполнению договоров ТП в 2016г.;
- об исполнении бизнес-плана (включая инвестиционную программу) Общества в 2016г.;
- об итогах выполнения целевых значений КПЭ единоличного исполнительного органа Общества в 2016г.;
- об эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками Общества за 2015г.;
- об управлении ключевыми операционными рисками Общества за 2015г.;
- об обеспечении страховой защиты в 2016г.;
- о ходе реализации непрофильных активов за 2015г.;
- о кредитной политике Общества в 2016г.;
- о работе с кредитными организациями в 2015-2016гг.;
- о ходе реализации непрофильных активов в 2016г.;
- об исполнении поручений Совета директоров в 2015-2016гг.;
- о реализации «Программы инновационного развития Общества на 2011−2016 гг.» за 2015 год;
- о ходе реализации плана мероприятий Общества по достижению ключевых показателей в части технологического присоединения к электрическим сетям, необходимых для достижения целевого рейтинга «Ведение бизнеса» в 2015г. по направлению «подключение к системе электроснабжения»

Распределение компетенций Совета директоров при рассмотрении вопросов в 2016 г.:



Протоколы заседаний Совета директоров Общества размещены на официальном интернет-сайте Общества: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/sd/?part=1

Заседания Совета директоров ПАО «Ленэнерго» проводятся в соответствии с планом работы Совета директоров. Дата проведения заседания Совета директоров Общества определяется Председателем Совета директоров. Заседания Совета директоров Общества проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

План работы Совета директоров ПАО «Ленэнерго» составляется с учетом требований законодательства РФ, предложений членов Совета директоров, исполнительных органов и утверждается Председателем Совета директоров Общества. План работы составляется на год, охватывает период между годовыми Общими собраниями акционеров. По мере необходимости, но не реже, чем один раз в шесть месяцев план работы Совета директоров подлежит уточнению (корректировке).

Повестка дня заседаний Совета директоров включает вопросы, предусмотренные планом работы Совета директоров, и дополнительные вопросы.

Участие Совета директоров в функционировании системы внутреннего контроля и внутреннего аудита

В течение 2016 года Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности системы внутреннего контроля и внутреннего аудита:

- рассмотрен отчет о результатах работы по устранению нарушений (недостатков), выявленных по результатам проверок, проведенных департаментом внутреннего аудита Общества в 2015 году (протокол № 15 от 08.12.2016);
- рассмотрен отчет департамента внутреннего аудита и контроля Общества о выполнении плана работы и результатах внутреннего аудита за 2015 год (протокол № 4 от 22.07.2016);
- рассмотрен отчет внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля и системы управлении рисками Общества за 2015 год (протокол № 55 от 08.06.2016);
- рассмотрены кандидатура на должность начальника департамента внутреннего аудита и контроля Общества, а также существенные условия трудового договора с ним (протокол № 55 от 08.06.2016);
- рассмотрена и утверждена Политика внутреннего аудита Общества в новой редакции (протокол № 41 от 15.03.2016);

рассмотрена и утверждена Политика внутреннего контроля Общества в новой редакции (протокол № 41 от 15.03.2016);

Советом директором Общества в 2016 году рассмотрен вопрос об эффективности системы внутреннего контроля и системы управлении рисками Общества за 2015 год (протокол № 55 от 08.06.2016). По итогам рассмотрения данного вопроса Советом директоров принято следующее решение:

1. Одобрить Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «Ленэнерго» по итогам 2015 года согласно приложению №3 к настоящему решению Совета директоров.

2. Единоличному исполнительному органу Общества:

2.1. Разработать не позднее 20.06.2016 и реализовать комплекс мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и системы управления рисками, обеспечив повышение уровня зрелости СВКиСУР по итогам 2016 года.

2.2. Представить на рассмотрение Совета директоров Общества Отчет о реализации указанных мер одновременно с Отчетом внутреннего аудита Общества об эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками в 2016 году.

Срок: не позднее 01.04.2017 года.

Информация об оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества в отчетном году представлена в разделе «Система внутреннего контроля» настоящего отчета.

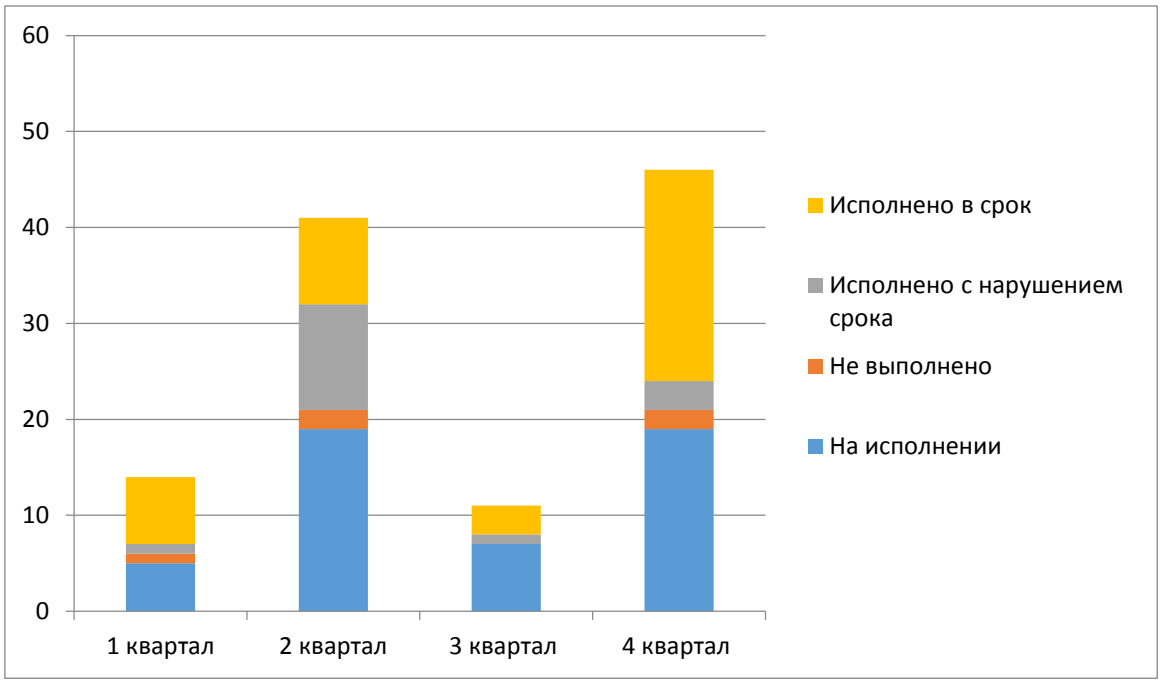
Протоколы заседаний Совета директоров ПАО «Ленэнерго» размещены на корпоративном сайте Компании: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/sd/?part=1

Деятельность Совета директоров Общества в 2016 году осуществлялась в соответствии с действующим законодательством РФ, Уставом Общества и Положением о Совете директоров ПАО «Ленэнерго».

Информация о поручениях Совета директоров за 2015-2016гг.

Советом директоров в 2015 году дано 145 поручений менеджменту Компании, из которых: - 52 исполнено в срок (36%); - 23 исполнено с нарушением срока (16%); - 20 не выполнено (14%); - 50 на исполнении (34%).	Советом директоров в 2016 году дано 112 поручений менеджменту Компании, из которых: - 41 исполнено в срок (37%); - 16 исполнено с нарушением срока (14%); - 5 не выполнено (4%); - 50 на исполнении (45%).

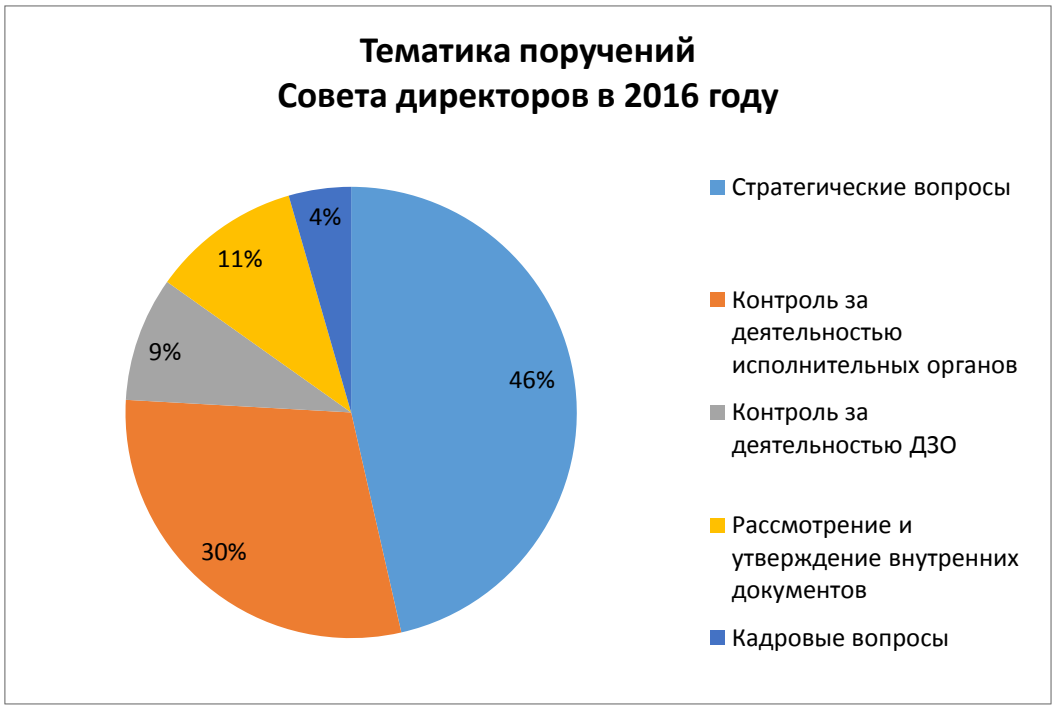
Информация об исполнении поручений Совета директоров в 2016 году



Выдано поручений в 2016 году

14	**40**	**11**	**47**

Ежеквартально члены Совета директоров рассматривают отчеты генерального директора Общества об исполнении поручений Совета директоров ПАО «Ленэнерго».



Корпоративный секретарь Общества

Деятельность Корпоративного секретаря ПАО «Ленэнерго» регламентирована Уставом Общества и Положением о Корпоративном секретаре ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров от 30.09.2016 (протокол №12 от 05.10.2016).

В своей деятельности Корпоративный секретарь подчиняется непосредственно Совету директоров.

К основным функциям Корпоративного секретаря Общества относится:

- участие в организации подготовки и проведения Общих собраний акционеров;
- обеспечение работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров;
- участие в реализации политики Общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Общества;
- обеспечение взаимодействия Общества с его акционерами и участие в предупреждении корпоративных конфликтов;
- обеспечение взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем;
- обеспечение реализации установленных законодательством и внутренними документами Общества процедур, обеспечивающих реализацию прав и законных интересов акционеров, и контроль за их исполнением;
- незамедлительное информирование Совета директоров обо всех выявленных нарушениях законодательства, а также положений внутренних документов Общества, соблюдение которых относится к функциям Корпоративного секретаря Общества;
- участие в совершенствовании системы и практики корпоративного управления Общества.

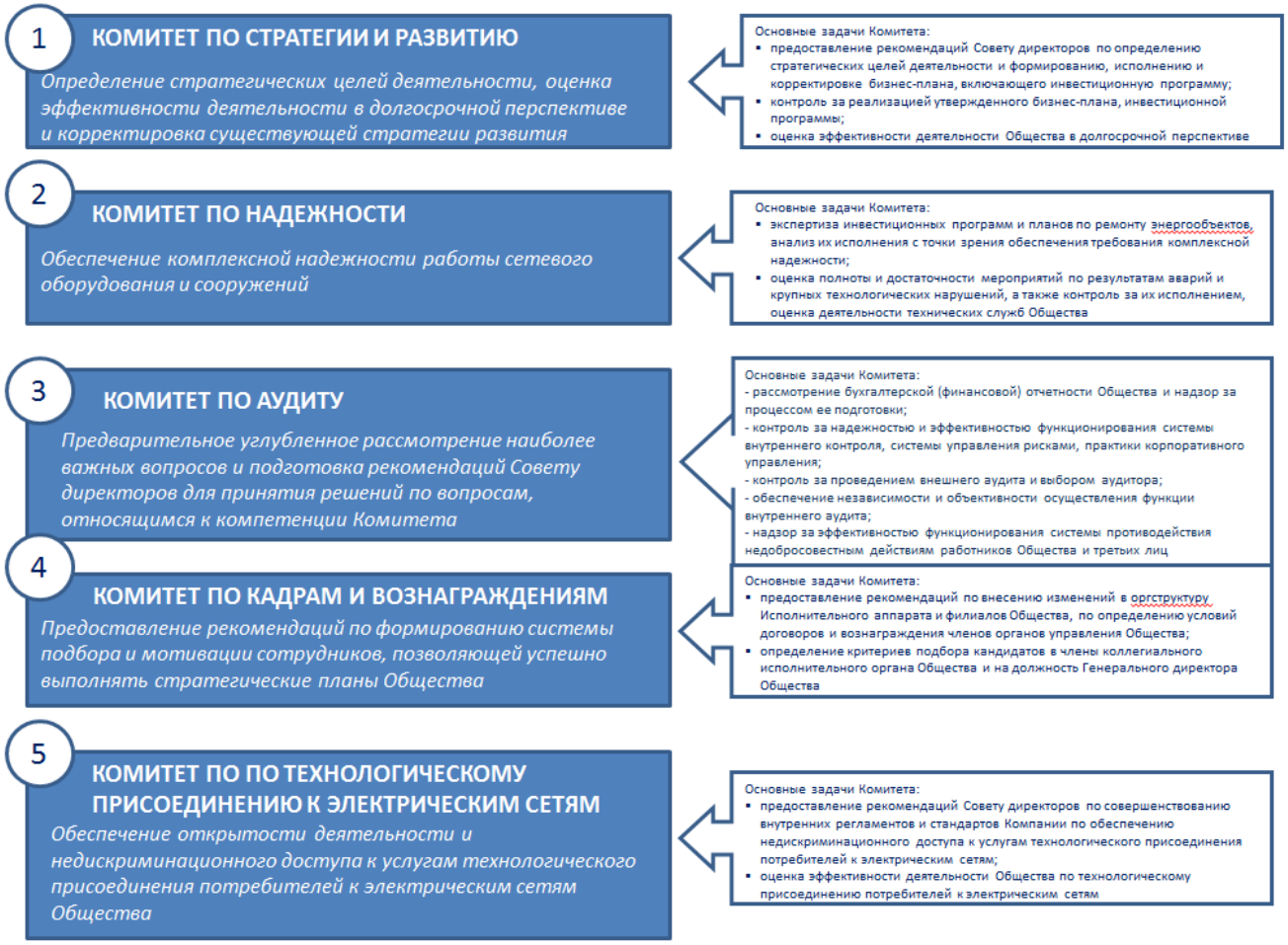
Решением Совета директоров Общества от 29.08.2016 (протокол №10 от 29.08.2016) Корпоративным секретарем Общества избран Смольников Андрей Сергеевич:*

Фамилия, имя, отчество	**Смольников Андрей Сергеевич**
Год рождения. Гражданство	1979г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Удмуртский государственный университет, специальность «юриспруденция» (2003)
Должности за последние 5 лет	2008г. – н.в. – корпоративный секретарь Общества 2016г. – н.в. – заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»; 2006–2016 гг. – начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, начальник службы корпоративной политики и работы с инвесторами, начальник отдела по управлению капиталом и взаимодействию с инвесторами ПАО «Ленэнерго»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров ЗАО «Курортэнерго»; Председатель Совета директоров ЗАО «ЛЭСР»; Член совета директоров ЗАО «ЦЭК»; Член совета директоров ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

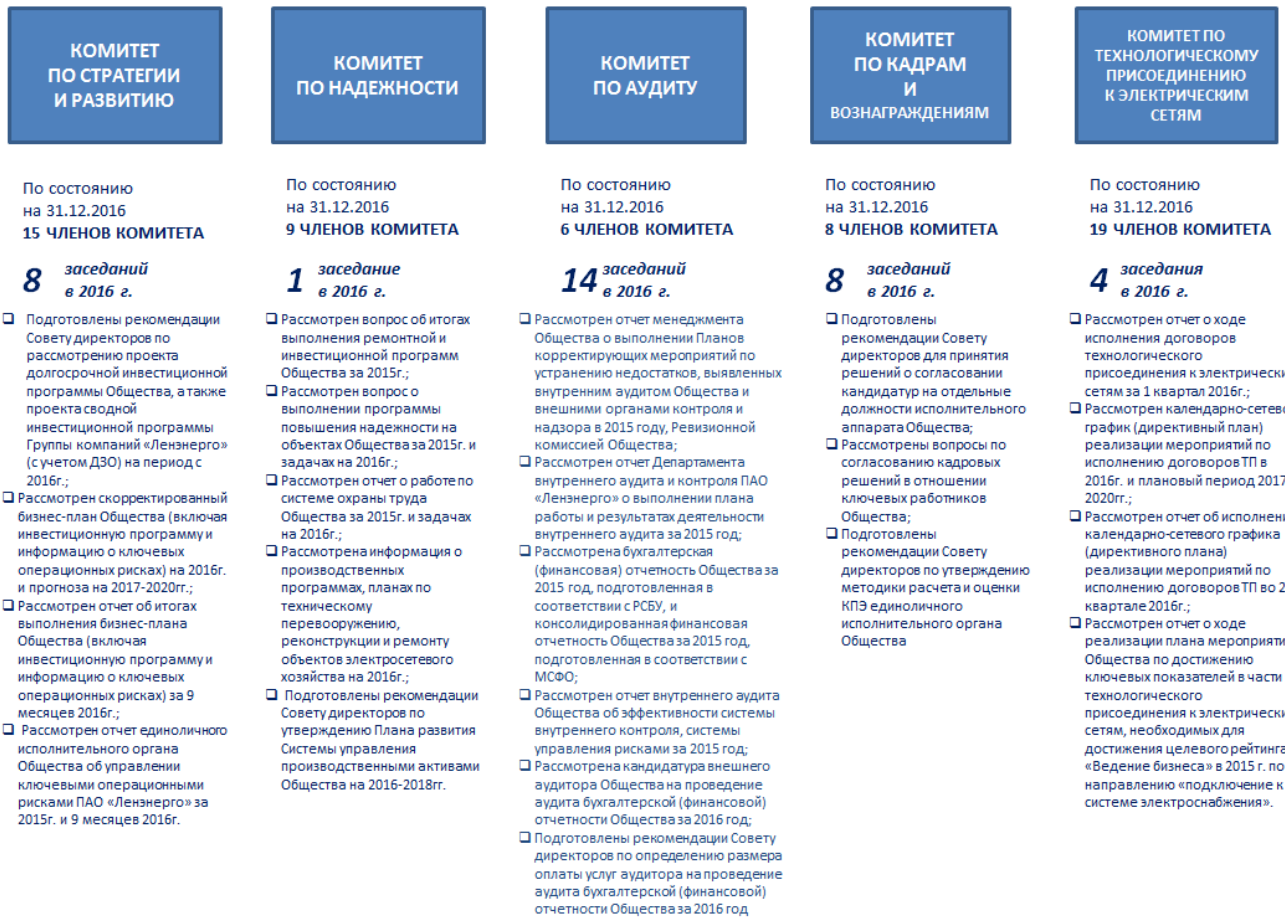
*****Информация приведена по состоянию на

Комитеты Совета директоров ПАО «Ленэнерго»

Комитеты Совета директоров Общества созданы с целью предварительного рассмотрения наиболее важных профильных вопросов, находящихся в компетенции Совета директоров, урегулирования спорных вопросов между представителями акционеров до проведения заседаний, выработки обоснованных рекомендаций Совету директоров и обеспечения эффективного выполнения Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества.



В 2016 г. деятельность Комитетов отмечена следующими показателями:



Отчет Комитета по стратегии и развитию

Комитет Совета директоров по стратегии и развитию призван играть основную роль в определении стратегических целей деятельности Компании, оценке эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе и выработке рекомендаций Совету директоров Компании по корректировке существующей стратегии развития Компании.

Комитет действует на основании Положения о комитете Совета директоров по стратегии и развитию ОАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденного решение Совета директоров от 08.09.2009 (протокол № 4 от 09.09.2009).

Основные задачи Комитета:

- предоставление рекомендаций Совету директоров по определению стратегических целей деятельности компании;

- формированию, исполнению и корректировке бизнес-плана,

- включающего инвестиционную программу Компании, а также контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана, инвестиционной программы Компании;

- оценка эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе.

Действующий состав Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества избран решением Совета директоров от 21.11.2016 (протокол № 14 от 24.11.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Лебедев Сергей Юрьевич	Директор Департамента стратегического развития ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Панкстьянов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной

		деятельности ПАО «Россети»
4	Смирнов Антон Викторович	Начальник отдела Департамента финансов ПАО «Россети»
5	Бохун Дмитрий Леонидович	Директор Департамента управления собственностью ПАО «Россети»
6	Лаврова Марина Александровна	Начальник управления ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
7	Павлов Алексей Игоревич	Директор Департамента казначейства ПАО «Россети»
8	Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
9	Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга
10	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
12	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
13	Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
14	Денисов Игорь Вадимович	И.о. начальника управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
15	Пикин Сергей Сергеевич	Директор Фонда энергетического развития

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества, избранный решением Совета директоров от 05.07.2016 (протокол №3 от 07.07.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Лебедев Сергей Юрьевич	Директор Департамента стратегического развития ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Панкстьянов Юрий Николаевич	Директор Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
4	Смирнов Антон Викторович	Начальник отдела Департамента финансов ПАО «Россети»
5	Бохун Дмитрий Леонидович	Директор Департамента управления собственностью ПАО «Россети»
6	Лаврова Марина Александровна	Начальник управления ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
7	Павлов Алексей Игоревич	Директор Департамента казначейства ПАО «Россети»
8	Бочаров Александр Анатольевич	Главный эксперт управления стратегического планирования Департамента стратегического развития ПАО «Россети»
9	Андреев Юрий Владиславович	Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
10	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
12	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
13	Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
14	Денисов Игорь Вадимович	И.о. начальника управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

15	Кукушкин Сергей Александрович	Независимый член Комитета

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Комитета Совета директоров по стратегии и развитию Общества, избранный решением Совета директоров от 27.08.2015 (протокол №10 от 31.08.2015):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Лебедев Сергей Юрьевич	Директор Департамента стратегических проектов ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Панкстьянов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифной политики ПАО «Россети»
3	Балаева Светлана Александровна	Заместитель Генерального директора по инвестициям ПАО «Россети»
4	Теребков Федор Александрович	Начальник Управления рынков капитала и структурированного финансирования ПАО «Россети»
5	Жолнерчик Светлана Семеновна	Главный советник ПАО «Россети»
6	Коляда Андрей Сергеевич	Начальник Управления акционерного капитала ПАО «Россети»
7	Дюжинов Александр Леонидович	Заместитель генерального директора по развитию, экономике и финансам ПАО «ФИЦ»
8	Ящерицына Юлия Витальевна	Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
9	Богач Елена Викторовна	Начальник Управления стратегического планирования ПАО «Россети»
10	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Анонен Екатерина Олеговна	Начальник Управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
12	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
13	Эрдыниев Антон Александрович	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
14	Бикбаев Тахир Рашитович	И.о. председателя Санкт-Петербургского отделения «Опора России»
15	Конева Анна Анатольевна	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 20.05.2016 (протокол №52 от 24.05.2016) производилось изменение персонального состава Комитета Совета директоров по стратегии и развитию.

В 2016г. было проведено 8 заседаний Комитета, из них в очной форме 6 заседания.

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- подготовлены рекомендации Совету директоров по рассмотрению проекта долгосрочной инвестиционной программы Общества, а также проекта сводной инвестиционной программы Группы компаний «Ленэнерго» (с учетом ДЗО) на период с 2016г.;
- скорректированный бизнес-план Общества (включая инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках) на 2016г. и прогноза на 2017-2020гг.;
- отчет об итогах выполнения бизнес-плана Общества (включая инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках) за 9 месяцев 2016г.;
- отчет единоличного исполнительного органа Общества об управлении ключевыми операционными рисками ПАО «Ленэнерго» за 2015г. и 9 месяцев 2016г.

Протоколы заседаний Комитета Совета директоров по стратегии и развитию ПАО «Ленэнерго» размещены на корпоративном сайте Компании: http://www.lenenergo.ru/shareholders/corp/control/komitets/kom_1/?part=2

Отчет Комитета по надежности

Комитет по надежности Совета директоров играет важную роль в обеспечении комплексной надежности работы сетевого оборудования и сооружений.

Комитет действует на основании Положения о комитете по надежности Совета директоров ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденного решение Совета директоров от 01.12.2015 (протокол № 24 от 04.12.2015).

Основные задачи Комитета:

- экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требования комплексной надежности;

- оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль за их исполнением, оценка деятельности технических служб Компании.

Действующий состав Комитета по надежности Совета директоров Общества избран решением Совета директоров от 21.11.2016 (протокол № 14 от 24.11.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Уколов Владимир Анатольевич	Начальник Управления анализа и контроля информации Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Мартынов Кирилл Аркадьевич	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Ленэнерго»
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
5	Смирнов Виталий Иванович	Главный инженер СПб ГУП «Ленсвет»
6	Артемьев Максим Сергеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго»
7	Курасов Олег Юрьевич	Ведущий специалист Сектора диспетчерской службы Технического управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга»
8	Солдатов Андрей Владимирович	Начальник отдела энергетических и топливных балансов Управления перспективного развития регулируемых организаций Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
9	Богомолов Эдуард Валерьевич	Первый заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Комитета по надежности Совета директоров Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Комитета по надежности Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 05.07.2016 (протокол №3 от 07.07.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Магадеев Руслан Раисович	Заместитель Главного инженера ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Мартынов Кирилл Аркадьевич	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Ленэнерго»
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию

		услуг ПАО «Ленэнерго»
5	Андреев Юрий Владиславович	Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
6	Артемьев Максим Сергеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго»
7	Курасов Олег Юрьевич	Ведущий специалист Сектора диспетчерской службы Технического управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга»
8	Левин Петр Федорович	Начальник Технического управления Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
9	Богомолов Эдуард Валерьевич	Первый заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Комитета по надежности Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 27.08.2015 (протокол №10 от 31.08.2015):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Катаев Сергей Михайлович	Директор Департамента управления производственными активами ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Кукушкин Владимир Александрович	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Илларионова Елена Владимировна	Начальник отдела технологических присоединений и подключений Управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
5	Курилкин Александр Васильевич	Ветеран энергетики
6	Артемьев Максим Сергеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго»
7	Чернецов Виктор Валерьянович	Заместитель главного инженера по эксплуатации ПАО «Ленэнерго»
8	Матюшин Александр Юрьевич	Начальник отдела Управления организации эксплуатации электротехнического оборудования Департамента управления производственными активами ПАО «Россети»
9	Богомолов Эдуард Валерьевич	Первый заместитель директора филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 20.05.2016 (протокол №52 от 24.05.2016) производилось изменение персонального состава Комитета по надежности Совета директоров.

В 2016 г. было проведено 1 заседание Комитета в заочной форме.

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- об итогах выполнения ремонтной и инвестиционной программ Общества за 2015г.;
- о выполнении программы повышения надежности на объектах Общества за 2015г. и задачах на 2016г.;
- отчет о работе по системе охраны труда Общества за 2015г. и задачах на 2016г.;
- информация о производственных программах, планах по техническому перевооружению, реконструкции и ремонту объектов электросетевого хозяйства на 2016г.;
- подготовлены рекомендации Совету директоров по утверждению Плана развития Системы управления производственными активами Общества на 2016-2018гг.

Отчет Комитета по аудиту

Комитет по аудиту создан по решению Совета директоров Общества для предварительного углубленного рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров для принятия решений по вопросам, относящимся к компетенции Комитета, а также для решения иных вопросов, делегированных Комитету Советом директоров Общества.

Комитет действует на основании Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденного решением Совета директоров от 11.03.2016 (протокол № 41 от 15.03.2016) с изменениями (протокол №14 от 24.11.2016).

В состав Комитета по аудиту Совета директоров не входит независимые директора.

Целью Комитета является содействие эффективному выполнению функций Совета директоров Общества в части предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основные задачи Комитета:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками, практики корпоративного управления;
- контроль за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- надзор за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Действующий состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества избран решением Совета директоров от 21.11.2016 (протокол № 14 от 24.11.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы	Статус
Председатель Комитета			
1	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	неисполнительный
Члены Комитета			
2	Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО "Россети"	неисполнительный
3	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»	неисполнительный
4	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	неисполнительный
5	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	неисполнительный
6	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга	неисполнительный

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Комитета по аудиту Совета директоров Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 05.07.2016 (протокол №3 от 07.07.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы	Статус
Председатель Комитета			

1	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»	неисполнительный
Члены Комитета			
2	Масалева Ирина Борисовна	Директор департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»	неисполнительный
3	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»	неисполнительный
4	Шульгинов Роман Николаевич	Директор Департамента развития корпоративных и технологических автоматизированных систем управления ПАО «Россети»	неисполнительный
5	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	неисполнительный
6	Лудинова Юлия Вячеславовна	Руководитель проектного офиса Аппарата Губернатора Санкт-Петербурга	неисполнительный

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 27.08.2015 (протокол №10 от 31.08.2015):*

№	Ф.И.О.	Место работы	Статус
Председатель Комитета			
1	Зафесов Юрий Казбекович	Директор департамента закупочной деятельности ПАО «Россети»	неисполнительный
Члены Комитета			
2	Коляда Андрей Сергеевич	Начальник Управления акционерного капитала Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	неисполнительный
3	Софьин Владимир Владимирович	Директор департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»	неисполнительный
4	Жолнерчик Светлана Семеновна	Главный советник ПАО «Россети»	неисполнительный
5	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	неисполнительный
6	Розова Евгения Евгеньевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга	неисполнительный
7	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	неисполнительный

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

В 2016 г. проведено 14 заседаний Комитета, из них в очной форме 6 заседания.

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- подготовлены рекомендации Совету директоров по утверждению новых редакций следующих документов: Положение о Комитете по аудиту Совета директоров, Политика внутреннего аудита и Политика внутреннего контроля ПАО «Ленэнерго» (протокол заседания Комитета по аудиту № 64 от 20.02.2016);

- отчет менеджмента Общества о выполнении Планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных внутренним аудитом Общества и внешними органами контроля и надзора в 2015 году, Ревизионной комиссией Общества (протокол заседания Комитета по аудиту № 65 от 17.03.2016);

- отчет Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Ленэнерго» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2015 год (протокол заседания Комитета по аудиту № 65 от 17.03.2016);

- бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2015 год, подготовленная в соответствии с РСБУ, и консолидированная финансовая отчетность Общества за 2015 год, подготовленная в соответствии с МСФО (протокол заседания Комитета по аудиту № 66 от 26.04.2016);

- отчет внутреннего аудита Общества об эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками за 2015 год (протокол заседания Комитета по аудиту № 66 от 26.04.2016);

- произведена оценка эффективности процесса внешнего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год (протокол заседания Комитета по аудиту № 67 от 27.04.2016);

- рассмотрена кандидатура внешнего аудитора Общества на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год (протокол заседания Комитета по аудиту № 67 от 27.04.2016);

- план мероприятий (дорожная карта) по повышению эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками (протокол заседания Комитета по аудиту № 68 от 03.06.2016);

- подготовлены рекомендации Совету директоров по определению размера оплаты услуг аудитора на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год (протокол заседания Комитета по аудиту № 69 от 18.07.2016);

- отчеты об исполнении Плана мероприятий по устранению выявленных замечаний, указанных в актах выездной проверки Минэнерго России от 19.05.2015 №12/2015 и 13/2015 (протоколы заседания Комитета по аудиту № 71 от 27.09.2016, № 73 от 11.10.2016).

Отчет Комитета по кадрам и вознаграждениям

Целью Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров является предоставление рекомендаций по формированию системы подбора и мотивации сотрудников, позволяющей успешно выполнять стратегические планы Компании.

Комитет действует на основании Положения о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденного решение Совета директоров от 11.08.2014 (протокол № 4 от 13.08.2014).

Основные задачи Комитета:

- предоставление рекомендаций Совету директоров по внесению изменений в организационную структуру исполнительного аппарата и филиалов Общества, по определению существенных условий договоров и вознаграждения членов органов управления Общества;

- определению критериев подбора кандидатов в члены коллегиального исполнительного органа Компании и на должность генерального директора Компании.

Действующий состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества избран решением Совета директоров от 21.11.2016 (протокол № 14 от 24.11.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
3	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
4	Мангаров Юрий Николаевич	Заместитель Генерального директора ПАО «Россети»
5	Зимнухова Ксения Евгеньевна	Начальник отдела по вопросам государственной службы и кадров Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
6	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений

		Санкт-Петербурга
7	Горелик Виктория Михайловна	Заместитель начальника Юридического управления Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга
8	Павлов Алексей Игоревич	Директор Департамента казначейства ПАО «Россети»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 19.07.2016 (протокол №4 от 22.07.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
3	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
4	Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
5	Зимнухова Ксения Евгеньевна	Начальник отдела по вопросам государственной службы и кадров Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
6	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга
7	Шумахер Наталья Алексеевна	Главный специалист управления реализации прав собственности Департамента управления собственностью ПАО «МРСК Центра»
8	Смирнов Антон Викторович	Начальник отдела стратегических проектов Департамента финансов ПАО «Россети»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 13.07.2015 (протокол №2 от 13.07.2015):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ОАО «Россети»
Члены Комитета		
2	Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
3	Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО «Россети»
4	Шумахер Наталья Алексеевна	Главный специалист управления реализации прав собственности Департамента управления собственностью ОАО «МРСК Центра»
5	Зимнухова Ксения Евгеньевна	Начальник отдела по вопросам государственной службы и кадров Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

В 2016г. было проведено 8 заседаний комитета в заочной форме.

Комитетом были подготовлены рекомендации Совету директоров для принятия решений по согласованию кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, а также по утверждению методики расчета и оценки КПЭ единоличного исполнительного органа Общества.

Комитетом также рассмотрены вопросы по согласованию кадровых решений в отношении ключевых работников Общества.

Отчет Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям

Основной целью Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям Компании.

Комитет действует на основании Положения о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «Ленэнерго», утвержденного решение Совета директоров от 09.02.2009 (протокол № 8 от 10.02.2009).

Основные задачи Комитета:

- предоставление рекомендаций Совету директоров по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Компании по обеспечению недискриминационного доступа к услугам технологического присоединения потребителей к электрическим сетям;

- оценка эффективности деятельности Компании по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Действующий состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества избран решением Совета директоров от 21.11.2016 (протокол № 14 от 24.11.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Члены Комитета		
2	Глушко Тимур Игоревич	Советник Генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Заместитель Директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Соколов Денис Евгеньевич	Главный эксперт Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
5	Усков Валерий Евгеньевич	Начальник отдела развития инженерно-энергетического комплекса Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
6	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «Ленэнерго»
7	Смирнов Антон Викторович	Начальник отдела стратегических проектов Управления рынков капитала и стратегических инвестиций Департамента финансов ПАО «Россети»
8	Семериков Сергей Александрович	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «Россети»
9	Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
10	Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
11	Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
12	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»

13	Прокофьева Светлана Валерьевна	Директор по технологическому присоединению ПАО «Ленэнерго»
14	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
15	Илларионова Елена Владимировна	Начальник отдела технологических присоединений и подключений Управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
16	Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
17	Качаев Эльгиз Идрисович	Председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга
18	Капустина Елена Александровна	Начальник управления развития потребительского рынка Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга
19	Фатеичев Виталий Игоревич	Сопредседатель Штаба Регионального отделения в Санкт-Петербурге Общероссийского общественного движения «НАРОДНЫЙ ФРОНТ «ЗА РОССИЮ»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 19.07.2016 (протокол №4 от 22.07.2016):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Члены Комитета		
2	Глушко Тимур Игоревич	Советник Генерального директора ПАО «Кубаньэнерго»
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Заместитель Директора Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Соколов Денис Евгеньевич	Главный эксперт Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
5	Усков Валерий Евгеньевич	Начальник отдела развития инженерно-энергетического комплекса Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
6	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «Ленэнерго»
7	Смирнов Антон Викторович	Начальник отдела стратегических проектов Управления рынков капитала и стратегических инвестиций Департамента финансов ПАО «Россети»
8	Семериков Сергей Александрович	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «Россети»
9	Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
10	Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
11	Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
12	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
13	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-

		Петербурга
14	Илларионова Елена Владимировна	Начальник отдела технологических присоединений и подключений Управления тарифного регулирования Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
15	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
16	Чайкина Валентина Александровна	Консультант сектора подключения и категорирования Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
17	Фатеичев Виталий Игоревич	Сопредседатель Штаба Регионального отделения в Санкт-Петербурге Общероссийского общественного движения «НАРОДНЫЙ ФРОНТ «ЗА РОССИЮ»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества, избранный решением Совета директоров от 27.08.2015 (протокол №10 от 31.08.2015):*

№	Ф.И.О.	Место работы
Председатель Комитета		
1	Коптин Дмитрий Викторович	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Члены Комитета		
2	Денисов Игорь Вадимович	Заместитель начальника Управления тарифного регулирования – начальник отдела регулирования тарифов в сфере тепло-, водо-, газоснабжения и ОКК Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
3	Михеев Дмитрий Дмитриевич	Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Минэнерго России
4	Мельникова Светлана Анатольевна	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
5	Усков Валерий Евгеньевич	Начальник отдела развития инженерно-энергетического комплекса Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
6	Володина Ирина Владимировна	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»
7	Конева Анна Анатольевна	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
8	Новикова Татьяна Васильевна	Исполняющий обязанности директора по технологическому присоединению ПАО «Ленэнерго»
9	Млынчик Владимир Витальевич	Генеральный директор ООО «Квадро Электрик»
10	Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ПАО «Россети»
11	Масалева Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
12	Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
13	Бойцов Тимур Олегович	Главный эксперт Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
14	Лебедева Надежда Ивановна	Главный эксперт Управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

В соответствии с решением Совета директоров Общества от 20.05.2016 (протокол №52 от 24.05.2016) производилось изменение персонального состава Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.

В 2016г. проведено 4 заседания Комитета, из которых 2 в очной форме.

Комитетом были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- отчет о ходе исполнения договоров технологического присоединения к электрическим сетям за 1 квартал 2016г.;
- календарно-сетевой график (директивный план) реализации мероприятий по исполнению договоров ТП в 2016г. и плановый период 2017-2020гг.;
- отчет об исполнении календарно-сетевого графика (директивного плана) реализации мероприятий по исполнению договоров ТП во 2 квартале 2016г.;
- отчет о ходе реализации плана мероприятий Общества по достижению ключевых показателей в части технологического присоединения к электрическим сетям, необходимых для достижения целевого рейтинга «Ведение бизнеса» в 2015 г. по направлению «подключение к системе электроснабжения».

Сведения о вознаграждении и компенсациях членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго»

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров и Комитетов Совета директоров регламентируется внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров и Советом директоров ПАО «Ленэнерго».

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества регламентируются Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 (протокол ГОСА № 1/2015 от 24.06.2015).

Анализ Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций

Вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров
Размер вознаграждения члена Совета директоров (S) зависит от: - базовой части вознаграждения исходя из выручки Общества (для ПАО «Ленэнерго» - 900 000 руб.); - количества заседаний, в которых принимал участие член Совета директоров. Дополнительные надбавки: 30% от S - Председателю Совета директоров Общества; 20% от S - Председателю специализированного комитета при Совете директоров Общества; 10% от S - за членство в специализированном Комитете при Совете директоров Общества. Общий размер вознаграждения для одного члена Совета директоров с учетом надбавок не может превышать базовой части вознаграждения (900 000 руб.).
Дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности
Дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли не предусматривается.
Дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества

Размер коэффициента для расчета - 0,0175 процента от прироста рыночной стоимости Общества за период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества

Размер вознаграждения зависит от:
- средневзвешенной цены акций Общества на бирже ММВБ;
- объема торгов акциями Общества на бирже ММВБ;
- индекса ММВБ.

Суммарный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества не может превышать 5% от чистой прибыли по РСБУ, полученной по итогам финансового года.

Информация о вознаграждениях членов Совета директоров Общества в 2016 г., руб.

ФИО	Премии, комиссионные, компенсации	Вознаграждение, выплаченное как членам Совета директоров	Итого
Действующий состав Совета директоров, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества 29 августа 2016 г.:			
Бударгин О.М.	---	---	---
Бердников Р.Н.	---	---	---
Прохоров Е.В.	---	1 817 568	1 817 568
Сергеев С.В.	---	---	---
Лелекова М.А.	---	---	---
Гвоздев Д.Б.	---	---	---
Сниккарс П.Н.	---	---	---
Бондарчук А.С.	---	---	---
Качаев Э.И.	---	---	---
Колесникова О.В.	---	---	---
Сафаров Г.Г.	---	---	---
Соловьева Л.Д.	---	---	---
Янкина М.М.	---	---	---
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 29 августа 2016 г.:			
Шульгинов Р.Н.	---	---	---
Масалева И.Б.	---	---	---
Лудинова Ю.В.	---	---	---
Коптин Д.В.	---	---	---
Мельникова С.А.	---	---	---
Розова Е.Е.	---	---	---
ИТОГО:		**1 817 568**	**1 817 568**
Члены Совета директоров, вышедшие из состава Совета директоров Общества 07 июня 2016 г.:			
Никонов В. В.	---	391 872	391 872
Лебедев С. Ю.	---	1 426 806	1 426 806
Жолнерчик С. С.	---	1 411 131	1 411 131
Зафесов Ю. К.	---	1 442 482	1 442 482
Коляда А. С.	---	1 416 994	1 416 994
Софьин В. В.	---	747 170	747 170
Калинин А. С.	---	483 309	483 309
Лихов Х. М.	---	---	---
ИТОГО:	---	**7 319 764**	**7 319 764**

Динамика выплаты вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров Общества за 2014-2016гг., руб.

2014	2015	2016
12 680 691	699 830	9 137 332

В соответствии с действующим Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 (протокол №1/2015 от 24.06.2015), выплаты членам Совета директоров Общества за участие в работе Совета директоров во втором полугодии 2016 года будут производится после проведения годового Общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2016 год.

В 2016 году выплаты членам Комитетов Совета директоров Общества не производились.

В отчетном году сделки между членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго» не заключались, займы (кредиты) Обществом членам Совета директоров и Комитетов не выдавались. Иски к членам Совета директоров и Комитетов Обществом не предъявлялись.

Членами Совета директоров, Комитетов Совета директоров ПАО «Ленэнерго» в 2016 году сделки с акциями Общества не совершались.

Исполнительные органы Общества

Исполнительными органами Общества являются единоличный исполнительный орган (генеральный директор) и коллегиальный исполнительный орган (Правление) ПАО «Ленэнерго».

Коллегиальный исполнительный орган (Правление)

Правление ПАО «Ленэнерго» – коллегиальный исполнительный орган Общества, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «Ленэнерго» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Правлении ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным решением ГОСА от 22.06.2015 (протокол № 1/2015 от 24.06.2015).

В отчетном году проведено 22 заседания Правления Общества. Работу Правления организует Председатель Правления — генеральный директор Общества.

Правлением Общества были рассмотрены следующие важнейшие вопросы:

- отчет об исполнении Бизнес-плана (включая инвестиционную программу) Общества за 2015 год;
- проект долгосрочной инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» на период с 2016 года;
- отчеты об итогах выполнения бизнес-плана (включая инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках) Общества за 2016 год;
- бизнес-план (включая инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках) ПАО «Ленэнерго» на 2017 год и прогноза на 2018-2021 годы;
- вопрос о передаче функций оперативно-эксплуатационного обслуживания имущества ДЗО в ПАО «Ленэнерго»;
- информации о недостатках и нарушениях, выявленных по итогам ревизионных проверок за 2015 год, и мерах реагирования по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам ревизионных проверок и внутренних аудитов в 2016 году;
- обеспечение надежного электроснабжения объектов КВЦ «ЭкспоФорум» в период проведения Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ) 2016 г.

Действующий состав Правления Общества:*

Фамилия, имя, отчество	**Бердников Роман Николаевич**
Должность	Председатель Правления, исполняющий обязанности генерального директора Общества
Год рождения. Гражданство	1973 г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», инженер-электрик (1998); Московский энергетический институт, специальность «экономика и управление на предприятии электроэнергетики», инженер-экономист (2002)
Должности за последние пять	2016 г. – н. в. – член Совета директоров Общества;

лет	2015 г. – н. в. – Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора Общества; 2013 г. – н. в. – член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»; 2009–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров ПАО «ФИЦ»; Член Совета директоров ОАО «ОЭК»; Председатель Наблюдательного совета НП Территориальных сетевых организаций; Член Наблюдательного совета НП «Научно технический совет единой энергетической системы»

Фамилия, имя, отчество	**Артемьев Максим Сергеевич**
Должность	Член Правления, первый заместитель генерального директора — главный инженер Общества
Год рождения. Гражданство	1977г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Ивановский государственный энергетический университет (1999)
Должности за последние 5 лет	2010 – н.в. – член Правления Общества; 2008 – н.в. – первый заместитель генерального директора – главный инженер, заместитель генерального директора по реализации услуг, директор по техническому развитию ПАО «Ленэнерго»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров АО «ЦЭК»

Фамилия, имя, отчество	**Никонов Александр Дмитриевич**
Должность	Член Правления, заместитель генерального директора по безопасности Общества
Год рождения. Гражданство	1960г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Высшее политическое училище им. 60-летия ВЛКСМ МВД СССР (1984); Санкт-Петербургский юридический институт, специальность «юриспруденция», юрист (1996)
Должности за последние 5 лет	2013 – н.в. – член Правления Общества; 2013 – н.в. – заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Ленэнерго» 2008–2013гг. – заместитель генерального директора ООО ОП «Галакс»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»; Член совета директоров АО «ЛЭСР»; Член совета директоров АО «Курортэнерго»

Фамилия, имя, отчество	**Смольников Андрей Сергеевич**
Должность	Член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению Общества
Год рождения. Гражданство	1979г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Удмуртский государственный университет, специальность «юриспруденция», юрист (2003)

Должности за последние 5 лет	2016г. – н.в. – член Правления Общества; 2016г. – н.в. – заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»; 2006–2016 гг. – начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, начальник службы корпоративной политики и работы с инвесторами, начальник отдела по управлению капиталом и взаимодействию с инвесторами ПАО «Ленэнерго»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров АО «Курортэнерго»; Председатель Совета директоров АО «ЛЭСР»; Член совета директоров АО «ЦЭК»; Член совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Фамилия, имя, отчество	**Дьяков Павел Николаевич**
Должность	Член Правления, заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг Общества
Год рождения. Гражданство	1978г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Санкт-Петербургский институт машиностроения «ЛМЗ – ВТУЗ», специальность «турбостроение», инженер (2001)
Должности за последние 5 лет	2016 – н.в. – член Правления Общества; 2016 – н.в. – заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»; 2014–2016гг. – директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»; 2013–2014гг. – заместитель директора по капитальному строительству филиала ОАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»; 2013 – советник генерального директора ОАО «Ленэнерго»; 2012 – первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга; 2009–2012гг. – директор по строительству, заместитель главного инженера по строительству ГУП «ТЭК СПб»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Член совета директоров АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»; Член совета директоров АО «Курортэнерго»

Фамилия, имя, отчество	**Мещеряков Илья Михайлович**
Должность	Член Правления, директор филиала Общества «Пригородные электрические сети»
Год рождения. Гражданство	1974г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Санкт–Петербургский государственный технический университет, специальность «электротехнологические установки и системы», Инженер-электрик (1997)
Должности за последние 5 лет	2016 – н.в. – член Правления Общества; 2014 – н.в. – директор, заместитель директора по капитальному строительству, заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»; 2013–2014гг. – генеральный директор ООО «Северо-Западная энергетическая компания»; 2012–2013гг. – заместитель коммерческого директора ОАО «Доминанта Энерджи»; 2011–2012гг. – заместитель генерального директора ООО «Энергосервис»; 2009–2011гг. – заместитель директора производства ООО «БалтТеплоМонтаж»

Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Нет

*Информация по состоянию на 31.12.2016

В 2016 году произошли следующие изменения в составе Правления Компании:

21.11.2016 прекращены полномочия члена Правления Общества Иванова М.А. (протокол № 14 от 24.11.2016);

09.12.2016 определен количественный состав Правления в количестве 7 членов, а также избраны членами Правления Смольников А.С, Дьяков П.Н., Мещеряков И.М. (протокол № 16 от 14.12.2016).

Информация о менеджерах ПАО «Ленэнерго», прекративших трудовую деятельность в ПАО «Ленэнерго» и выбывших ранее из состава Правления в 2016 году:

Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность	Срок полномочий члена Правления
Иванов Максим Анатольевич	Первый заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестиционной деятельности	с 27.08.2015 до 21.11.2016

Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор)*

Генеральный директор ПАО «Ленэнерго» – единоличный исполнительный орган Общества, осуществляющий руководство текущей деятельностью ПАО «Ленэнерго» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Решением Совета директоров Общества от 23.12.2015 (протокол №29 от 23.12.2015) исполняющим обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго» назначен Бердников Роман Николаевич.

Фамилия, имя, отчество	Бердников Роман Николаевич
Должность	Председатель Правления, исполняющий обязанности генерального директора Общества
Год рождения. Гражданство	1973 г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Московский энергетический институт, специальность «электрические станции», инженер-электрик (1998); Московский энергетический институт, специальность «экономика и управление на предприятии электроэнергетики», инженер-экономист (2002)
Должности за последние пять лет	2016 г. – н. в. – член Совета директоров Общества; 2015 г. – н. в. – Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора Общества; 2013 г. – н. в. – член Правления, первый заместитель Генерального директора ПАО «Россети»; 2009–2013 гг. – член Правления, заместитель Председателя Правления, первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет
Должности в других организациях	Председатель Совета директоров ПАО «ФИЦ»; Член Совета директоров ОАО «ОЭК»; Председатель Наблюдательного совета НП Территориальных сетевых организаций; Член Наблюдательного совета НП «Научно технический совет единой энергетической системы»

*Информация приведена по состоянию на 31.12.2016

В 2016 году Советом директоров не принимались решения, связанные с избранием и досрочным прекращением полномочий единоличного исполнительного органа Общества.

Сведения о вознаграждении членам Правления и Генеральному директору Общества

Система материального стимулирования и система ключевых показателей эффективности генерального директора Общества установлена на основании Положения о материальном стимулировании генерального директора Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества о 22.07.2011 (протокол № 1 от 25.07.2011).

Система материального стимулирования высших менеджеров Общества установлена в соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества от 22.07.2011 (протокол № 1 от 25.07.2011).

Система ключевых показателей эффективности высших менеджеров Общества установлена в соответствии с принципом распространения показателей, применяемых в системе премирования генерального директора Общества с установлением удельных весов и целевых значений показателей для каждого из высших менеджеров по решению генерального директора Общества.

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

В 2016 году состав показателей эффективности Общества был пересмотрен в целях учета приоритетов, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 N 511-р, взаимоувязки показателей с целями Долгосрочной программы развития Общества, исполнения отдельных поручений Правительства Российской Федерации, и в соответствии с решением Совета директоров Общества от 29.04.2016 (протокол № 50 от 05.05.2016) (с изменениями от 29.12.2016 (протокол № 18 от 10.01.2017) на 2016 год была утверждена методика расчета и установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности:

Ключевые показатели эффективности

№ п.п.	Наименование КПЭ	Целевые значения КПЭ
Квартальные КПЭ		
2.1.	Отсутствие роста крупных аварий	Отсутствие роста
2.2.	Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	Отсутствие роста
2.3.	Показатель финансовой устойчивости и ликвидности	КПЭСК/ЗК ≥ 0,67 или утвержденного значения в бизнес-плане и КПЭМКТЛ ≥ 1 или утвержденного значения в бизнес-плане
Годовые КПЭ		
3.1.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)	> изменения индекса MOEX RCI (Индекс регулируемых компаний) за отчетный период + 0,01 процентных пункта
3.2.	Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	≥ плановому значению, рассчитываемому в соответствии с прогнозными показателями Общества, установленными в соответствии с бизнес-планом, сформированным по принципам консолидированной финансовой отчетности (МСФО)
3.3.	Снижение удельных операционных расходов (затрат)	≥ 10%.

3.4.	Уровень потерь электроэнергии	≤ утвержденному значению в бизнес-плане
3.5.	Достижение уровня надежности оказываемых услуг	≤1
3.6.	Снижение удельных инвестиционных затрат	≤1
3.7.	Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	≥ 95%
3.8.	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	≤ 1,1
3.9.	Повышение производительности труда	≥ утвержденному значению в бизнес-плане, сформированному по принципам консолидированной финансовой отчетности (МСФО)
3.10.	Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	≥ 10% для доли закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, и ≥18% для доли закупок, у субъектов малого и среднего предпринимательства (включая договора, к исполнению которых привлекаются субподрядчики/соисполнители из числа субъектов малого и среднего предпринимательства)
3.11.	Эффективность инновационной деятельности	≥ 90%
3.12.	Исполнение накопленных обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения за счет средств облигационного федерального займа	≥ 1 или ≥ 0,9 с понижающим К=0,5

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимоувязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента Общества – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

В соответствии с Положения о материальном стимулировании генерального директора Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества о 22.07.2011 (протокол № 1 от 25.07.2011) генеральному директору Общества установлены следующие виды и размеры вознаграждений, выплачиваемые по решению Совета директоров Общества:

Вид вознаграждения	**Размер вознаграждения**
Премия за выполнение КПЭ по итогам квартала	до 1,5 должностного оклада
Премия за выполнение КПЭ по итогам года	до 12 должностных окладов
Надбавка за работу со сведениями, составляющими государственную тайну	Размер надбавки устанавливается в процентах от должностного оклада (в соответствии с «Правилами выплаты ежемесячных процентных надбавок к должностному окладу (тарифной ставке) граждан, допущенных к государственной тайне на постоянной основе, и сотрудников структурных подразделений по защите государственной тайны», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.06 № 573)
Дополнительное премирование за выполнение по итогам года условий (стратегических приоритетов),	до 6 должностных окладов

определенных Советом директоров Общества	
Премия за достижение высокого значения КПЭ, определённого Советом директоров Общества в качестве приоритетного	до 1% от чистой прибыли
Премия за выполнение особо важного задания (работы)	до 6 должностных окладов за одно задание

В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете высших менеджеров Общества, утвержденного решением Совета директоров Общества от 22.07.2011 (протокол № 1 от 25.07.2011) высшим менеджерам Общества установлены следующие виды и размеры вознаграждений, выплачиваемы по решению генерального директора Общества:

Вид вознаграждения	**Размер вознаграждения**
Премия за выполнение КПЭ по итогам квартала	до 1,5 должностного оклада
Премия за выполнение КПЭ по итогам года	до 12 должностных окладов
Персональная надбавка при избрании членов Правления Общества	до 15 % от должностного оклада
Надбавка за работу со сведениями, составляющими государственную тайну	Размер надбавки устанавливается в процентах от должностного оклада (в соответствии с «Правилами выплаты ежемесячных процентных надбавок к должностному окладу (тарифной ставке) граждан, допущенных к государственной тайне на постоянной основе, и сотрудников структурных подразделений по защите государственной тайны», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.06 № 573)
Дополнительное премирование за выполнение по итогам года условий (стратегических приоритетов), определенных Советом директоров Общества	до 4 должностных окладов
Премия за достижение высокого значения КПЭ, определённого генеральным директором Общества в качестве приоритетного	Размер специальной премии генерального директора, утверждённой Советом директоров Общества (суммарно для всех Высших менеджеров)
Премия за выполнение особо важного задания (работы)	до 3 должностных окладов за одно задание - по решению генерального директора Общества не может превышать 6 должностных окладов в год - по рекомендации Совета директоров: без учета ограничений, установленных настоящим Положением
Единовременная выплата при уходе в очередной отпуск	в размере 1 должностного оклада

Критерии определения и размер вознаграждения генерального директора Общества определены трудовым договором и Положением о материальном стимулировании, одобренным Советом директоров Общества (протокол № 1 от 25.07.2011).

Премирование генерального директора Общества осуществляется по результатам выполнения КПЭ, определенных Советом директоров Общества за отчетные периоды (квартал и год).

Решением Совета директоров Общества от 29.04.2016 (протокол № 50 от 05.05.2016) (с изменениями от 29.12.2016 (протокол № 18 от 10.01.2017) утверждена Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности генерального директора Общества.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Правления Общества в 2016 году (включая налоги):

Вид вознаграждения	Суммарный размер вознаграждения, руб.
Заработная плата	48 222 129
Премии, комиссионные, компенсации	7 185 137

Вознаграждение, выплаченное как членам Комитетов Совета директоров	---
Вознаграждение, выплаченное как членам Правления	---
Прочие вознаграждения	---
Итого	55 407 266

Динамика выплаты вознаграждений, выплаченных членам Правления Общества за 2014-2016гг., руб.

2014	2015	2016
78 844 083	47 664 462	55 407 266

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных единоличному исполнительному органу Общества в 2016 году (включая налоги):

Вид вознаграждения	Суммарный размер вознаграждения, руб.
Заработная плата	6 127 563
Премии, комиссионные, компенсации	2 310 000
Прочие вознаграждения	---
Итого	8 437 563

Динамика выплаты вознаграждений, выплаченных единоличному исполнительному органу Общества за 2014-2016гг., руб.

2014	2015	2016
9 417 289	13 175 447	8 437 563

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных прочим высшим менеджерам Общества в 2016 году (включая налоги):

Вид вознаграждения	Суммарный размер вознаграждения, руб.
Заработная плата	22 600 176
Премии, комиссионные, компенсации	1 857 041
Вознаграждение, выплаченное как членам органов управления и контроля	–
Прочие вознаграждения	–
Итого	28 457 217

Динамика выплаты вознаграждений, выплаченных прочим высшим менеджерам Общества за 2015-2016гг., руб.

2015	2016
19 844 285	28 457 217

Исполнительными органами ПАО «Ленэнерго» в 2016 году сделки с акциями Общества не совершались.

В отчетном году сделки между исполнительными органами Общества и ПАО «Ленэнерго» не заключались, займы (кредиты) исполнительным органам со стороны Общества не выдавались.

Органы контроля

Ревизионная комиссия Общества

Ревизионная комиссия ПАО «Ленэнерго» является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного

аппарата Общества, и руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» в новой редакции, утвержденным Общим собранием акционеров Общества (протокол № 1/2015 от 24.06.2015).

В соответствии с Уставом Общества Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров в составе 5 (пяти) человек со сроком полномочий 1 год (до даты следующего годового Общего собрания).

Ревизионной комиссией ПАО «Ленэнерго» в 2016 году были проведены:

1. Мониторинг устранения нарушений, выявленных в ходе ревизионных проверок в 2014-2015гг. По результатам указанной проверки был составлен Акт проверки.

2. Проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2015 год. По результатам проверки было подготовлено заключение Ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год, а также составлен Акт проверки.

3. Первый этап проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год (в частности проверка реализации обязательств по ТП, проверка исполнения программы, финансируемой за счет средств ОФЗ, проверка хода реализации инвестиционного проекта в рамках подготовки к проведению Чемпионата мира по футболу в 2018 году, анализ сделок с ООО «Энергокапитал-Консалт» на оказание услуг по взаимодействию с профессиональными участниками рынка ценных бумаг). По результатам указанной проверки был составлен Акт проверки.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол №1/2016 от 09.06.2016):*

Фамилия, имя, отчество	**Ким Светлана Анатольевна**
Должность	Председатель Ревизионной комиссии Общества
Год рождения. Гражданство	1981г. Российская Федерация
Образование	Высшее.
Сведения о трудовой деятельности за последние 5 лет	2015 – н.в. – председатель Ревизионной комиссии Общества; 2013 – н.в. – начальник управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»; 2008–2013гг. – руководитель направления контроля инвестиций департамента контроля и ревизий, главный эксперт департамента контроля и ревизий, ведущий эксперт дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	**Кабизьскина Елена Александровна**
Должность	Член Ревизионной комиссии Общества
Год рождения. Гражданство	1964г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Дальневосточный технический институт рыбной промышленности, инженер-экономист
Сведения о трудовой деятельности за последние 5 лет	2015 – н.в. – член Ревизионной комиссии Общества; 2014 – н.в. – заместитель начальника управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»; 2013–2014гг. – начальник управления методологического обеспечения департамента внутреннего аудита ОАО «МОЭСК»; 2005–2013гг. – начальник департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	**Кириллов Артем Николаевич**

Должность	Член Ревизионной Комиссии Общества
Год рождения. Гражданство	1984г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Московский энергетический институт, инженер-электротехник
Сведения о трудовой деятельности за последние 5 лет	2015 – н.в. – член Ревизионной комиссии Общества; 2013 – н.в. – заместитель начальника управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности, начальник отдела ПАО «Россети»; 2009–2013гг. – главный эксперт ОАО «ФСК ЕЭС»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	**Малышев Сергей Владимирович**
Должность	Член Ревизионной Комиссии Общества
Год рождения. Гражданство	1965г. Российская Федерация
Образование	Высшее. Ярославское высшее военное финансовое училище, экономист-финансист (1986)
Сведения о трудовой деятельности за последние 5 лет	2015 – н.в. – член Ревизионной комиссии Общества; 2013 – н.в. – ведущий эксперт управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»; 2013 – начальник отдела инвестиционного аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»; 2011–2012гг. – главный специалист отдела капитального строительства ЗАО «Газпромнефть Аэро»
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

Фамилия, имя, отчество	**Усков Валерий Евгеньевич**
Должность	Член Ревизионной Комиссии Общества
Год рождения. Гражданство	1979 г. Российская Федерация.
Образование	Высшее. Санкт-Петербургский Государственный аграрный университет, инженер-электрик
Сведения о трудовой деятельности за последние 5 лет	2015 – н.в. – член Ревизионной комиссии Общества; 2010 – н.в. – начальник отдела развития инженерно-энергетического комплекса, начальник отдела перспективного развития электроэнергетического комплекса Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
Доля в уставном капитале Общества	Не имеет

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Составы Ревизионной комиссии Общества, действовавшие в 2016 году

Состав Ревизионной комиссии Общества, избранный решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 (протокол №1/2015 от 24.06.2015):*

№	Ф. И. О.	Место работы
1.	Лелекова Марина Алексеевна	Председатель Ревизионной комиссии Общества; Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
2.	Кабизьскина Елена Александровна	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
3.	Медведева Оксана Алексеевна	Начальник отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента

		внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
4.	Кириллов Артем Николаевич	Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
5.	Козельский Владислав Вилоргович	Начальник Управления распоряжения государственной собственностью Комитета по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга

*Информация приведена по состоянию на момент избрания

Сведения о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируется внутренними документами Общества, утвержденными Общим собранием акционеров ПАО «Ленэнерго».

Выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества регламентируются Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденное решением Общего собрания акционеров от 22.06.2015 (протокол № 1/2015 от 24.06.2015).

Анализ Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Ленэнерго» вознаграждений и компенсаций:

Вознаграждение членов Ревизионной комиссии

Вознаграждение члену Ревизионной комиссии определяется от базовой части вознаграждения (Вбаз). Базовое вознаграждение члену Ревизионной комиссии устанавливается исходя из выручки Общества.
Фактический размер вознаграждения члена Ревизионной комиссии по итогам работы за корпоративный год рассчитывается по формуле:

$$Вфакт = Вбаз * (mi / m) * Ку,$$ где:

Вфакт - фактический размер вознаграждения, исчисляемый исходя из базового размера вознаграждения;

Вбаз - базовый размер вознаграждения, определяемый по шкале, приведенной в п.2.2;

mi - число календарных дней в корпоративном году, в течение которых исполнялись обязанности члена Ревизионной комиссии;

m - общее число календарных дней в корпоративном году;

Ку - коэффициент личного участия члена Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия отражает участие члена Ревизионной комиссии в заседаниях Ревизионной комиссии, а также исполнение им дополнительных обязанностей в качестве Председателя или Секретаря Ревизионной комиссии.

Коэффициент личного участия определяется для каждого члена Ревизионной комиссии в отдельности по формуле:

$$Ку = (1 + К_{З} + К_{доп}) * К_{пров},$$ где:

$К_{у}$ - коэффициент личного участия;

$К_{З}$ - коэффициент участия в заседаниях Ревизионной комиссии;

$К_{доп}$ - коэффициент, учитывающий работу в качестве Председателя Ревизионной комиссии / Секретаря Ревизионной комиссии;

$К_{пров}$ - коэффициент участия в проверочных мероприятиях Ревизионной комиссии.

Компенсации членам Ревизионной комиссии

Членам Ревизионной комиссии в случае посещения объектов Общества, участия в заседаниях Ревизионной комиссии Общества, проводимых по месту фактического нахождения Общества, а также выполнения иных задач Ревизионной комиссии Общества, производится компенсация документально подтвержденных расходов, связанных с участием в мероприятиях Ревизионной комиссии Общества.

Информация о вознаграждениях и компенсациях членов Ревизионной комиссии Общества и привлеченных специалистов в 2016 году

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества в 2016 году, составил 658 001 руб.

Динамика выплаты вознаграждений, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества за 2014-2016гг., руб.

2014	2015	2016
1 117 800	1 457 004	658 001

В отчетном году сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом не заключались. Иски к членам Ревизионной комиссии Обществом не предъявлялись.

Департамент внутреннего аудита и контроля

Департамент внутреннего аудита и контроля ПАО «Ленэнерго» был создан в 2008 году, подчиняется заместителю генерального директора по контрольной деятельности и функционально подотчетен Комитету по аудиту Совета директоров Общества.

В соответствии с п. 3.2 Положения о Департаменте внутреннего аудита и контроля, согласованного решением Комитета по аудиту Совета директоров Общества от 19.09.2014 (протокол № 47 от 22.09.2014) и утвержденного 18.06.2015, основными задачами Департамента являются:

- организация и осуществление последующего контроля деятельности Общества и ДЗО;
- организация эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Общества, организация деятельности ревизионных комиссий ДЗО Общества;
- организация взаимодействия с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- осуществление взаимодействия с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества в рамках функциональной подчиненности;
- внедрение в Обществе и ДЗО единых подходов к построению системы внутреннего контроля и управления рисками;
- методологическое и организационное сопровождение внедрения в Обществе и ДЗО превентивного и текущего контроля;
- взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля.

Департамент внутреннего аудита и контроля в 2016 году осуществлял свою деятельность на основании:

- Положения о Департаменте внутреннего аудита и контроля, согласованного решением Комитета по аудиту Совета директоров Общества от 19.09.2014 (протокол № 47 от 22.09.2014);
- Политики управления рисками Общества в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров Общества от 07.04.2016 (протокол № 45 от 12.04.2016), которая определяет основные принципы организации системы управления рисками, ее цели и задачи, подходы к выявлению, оценке и управлению рисками, функции и ответственность участников системы управления рисками;
- Политики внутреннего контроля Общества в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров Общества от 11.03.2016 (протокол № 41 от 15.03.2016), которая определяет обязательные к соблюдению основные принципы организации и функционирования системы внутреннего контроля ПАО «Ленэнерго», формирование единого подхода к осуществлению процессов внутреннего контроля в

Компании, функции и ответственность участников системы внутреннего контроля, критерии оценки системы внутреннего контроля;

- Политики внутреннего аудита Общества в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров Общества от 11.03.2016 (протокол № 41 от 15.03.2016), которая определяет цели и принципы внутреннего аудита, полномочия внутренних аудиторов и корреспондирующие им обязанности руководства и работников аудируемых подразделений, контроль за деятельностью внутренних аудиторов и предоставление отчетности.

Внешний аудитор Компании

Для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ) и аудита консолидированной финансовой отчетности за год, оканчивающийся 31.12.2016 года, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), решением годового Общего собрания акционеров Компании было утверждено ООО «РСМ Русь» (протокол №1/2016 от 09.06.2016).

После проведения закупочных процедур кандидатура аудитора ООО «РСМ Русь» была рассмотрена Комитетом по аудиту Совета директоров ПАО «Ленэнерго» 27.04.2016 (протокол № 67 от 27.04.2016). На основании рекомендации Комитета Совет директоров принял решение о выдвижении кандидатуры аудитора ООО «РСМ РУСЬ» для утверждения на годовом Общем собрании акционеров (протокол № 49 от 04.05.2016).

В соответствии с п.22.8 ст. 22 Устава Общества размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров.

Согласно решению Совета директоров Общества от 29.09.2016 размер оплаты услуг аудитора Общества ООО «РСМ Русь» составляет 5 190 154,66 руб., включая НДС 18% (протокол №11 от 04.10.2016).

Управление Обществом подконтрольными компаниями

Правовой статус дочерних и зависимых обществ (ДЗО) регламентирован нормами Федерального закона «Об акционерных обществах» и Гражданского кодекса РФ.

Основными документами, регулирующими взаимодействие Общества и его ДЗО, являются Устав ПАО «Ленэнерго» и Порядок взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями (долями) которых владеет ПАО «Ленэнерго» (далее – Порядок), утвержденный решение Совета директоров от 24.03.2009 (протокол №12 от 24.03.2009).

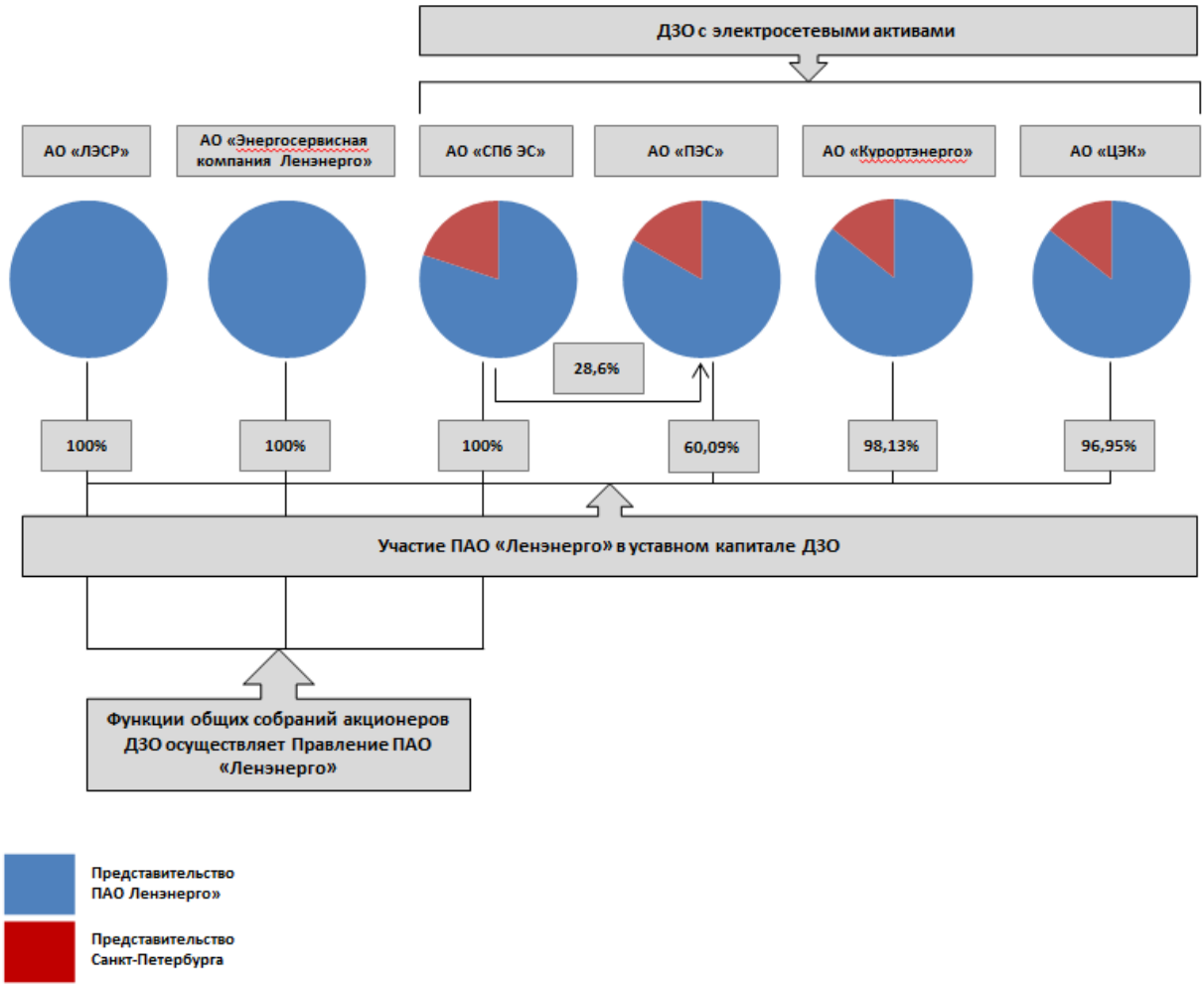
Указанные документы устанавливают общие принципы корпоративного взаимодействия Общества и его ДЗО по таким направлениям как корпоративное планирование, организация и контроль корпоративных действий при рассмотрении органами управления ДЗО вопросов, по которым в соответствии с Уставом Общества требуется определение позиции Общества. Также они подробно регулируют вопросы реализации Обществом прав акционера (участника) в отношении ДЗО для обеспечения эффективной деятельности представителей Общества на общих собраниях акционеров (участников), в советах директоров и ревизионных комиссиях ДЗО.

Перечень ДЗО ПАО «Ленэнерго»:

1. Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» (АО «ЛЭСР»);
2. Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»);
3. Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (АО «СПб ЭС»);
4. Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» (АО «ЦЭК»);
5. Акционерное общество «Курортэнерго» (АО «Курортэнерго»);
6. Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (АО «ПЭС»).

Советы директоров ДЗО Общества формируются из высококвалифицированных специалистов ПАО «Ленэнерго», обладающих необходимым опытом и знаниями в области электроэнергетики.

В 2016 году в составы советов директоров отдельных ДЗО (АО «СПб ЭС», АО «ЦЭК», АО «Курортэнерго», АО «ПЭС») были также избраны представители исполнительных органов государственной власти Санкт-Петербурга (Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга).



Основной организационно-управленческой формой деятельности Общества в реализации корпоративного контроля Общества за деятельностью ДЗО является принятие в соответствии с Уставом Общества и Порядком решений Совета директоров Общества относительно определения позиции Общества (представителей Общества) по наиболее значимым вопросам повестки дня общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО:

- о реорганизации, ликвидации ДЗО;
- об определении количественного состава органов управления и контроля ДЗО, выдвижении, избрании их членов и досрочном прекращении их полномочий, выдвижении, избрании единоличного исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
- об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- об участии ДЗО в других организациях, а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО и другие.

Голосование представителей Общества на общих собраний акционеров и заседаний советов директоров ДЗО осуществляется на основании специального директивного документа (итогового поручения), отражающего позицию Общества при голосовании по вопросам, включенным в повестку дня соответствующего органа управления ДЗО, и обязательного для представителей Общества.

Организацию деятельности представителей Общества, а также контроль за их деятельностью осуществляет уполномоченное подразделение исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго».

В отношении ДЗО, единственным акционерам которых является ПАО «Ленэнерго», функции общего собрания акционеров Общества осуществляет Правление ПАО «Ленэнерго».

Формирование советов директоров ДЗО

К компетенции Совета директоров ПАО «Ленэнерго» относится вопрос о выдвижении кандидатур в советы директоров ДЗО для избрания на общих собраниях акционеров ДЗО.

Советы директоров ДЗО принимают решения о включении кандидатов акционера (ПАО «Ленэнерго») в список кандидатур для избрания на общих собраниях акционеров ДЗО. Представители Общества в советах директоров ДЗО голосуют в соответствии с позицией, определенной Советом директоров ПАО «Ленэнерго».

После получения ПАО «Ленэнерго» сообщений о проведении общих собраний ДЗО Совет директоров ПАО «Ленэнерго» рассматривает вопрос об определении позиции Общества по голосованию представителей Общества на общих собраниях ДЗО по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО.

До даты проведения общих собраний ДЗО уполномоченное подразделение исполнительного аппарата Общества на основании решения Совета директоров ПАО «Ленэнерго» обеспечивает подготовку и направление представителям Общества на общих собраниях ДЗО итогового поручения, отражающего позицию Общества по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО.

В день проведения общих собраний ДЗО представители Общества осуществляют голосование по вопросу об избрании персонального состава советов директоров ДЗО в точном соответствии с итоговым поручением, отражающим позицию Общества по данному вопросу.

Информация о дочерних и зависимых обществ ПАО «Ленэнерго»

Наименование	**Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт» (АО «ЛЭСР»)**
Юридический и фактический адрес	199178, Санкт-Петербург, В.О., 12-я линия, д. 43, литера «А»
Уставный капитал	7 500 000 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100 %
Территория обслуживания	Санкт-Петербург
Основные виды деятельности	оказание услуг по СМР и ПИР для абонентов Курортного района Санкт-Петербурга.
Генеральный директор	Генеральный директор Мальков Андрей Васильевич 1974 года рождения Дата назначения — 15.06.2016 Исполняющий обязанности генерального директора Смольников Андрей Сергеевич 1979 года рождения Дата назначения — 04.03.2015 Дата прекращения полномочий – 14.06.2016

Наименование	**Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго» (АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»)**
Юридический и фактический адрес	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 60-62, лит. А

Уставный капитал	1 000 000 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100 %
Территория обслуживания	Санкт-Петербург
Основные виды деятельности	• оказание услуг по обслуживанию потребителей услуг; • проведение обследований электроустановок потребителей; • реализация коммерческих проектов; • выявление и ликвидация бездоговорного потребления электроэнергии.
Генеральный директор	Генеральный директор Крылов Сергей Владимирович 1970 года рождения Дата избрания — 07.08.2015 Дата прекращения полномочий – 30.03.2016 Генеральный директор Каленюк Егор Владимирович 1974 года рождения Дата избрания — 30.03.2016

Наименование	**Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (АО «СПб ЭС»)**
Юридический и фактический адрес	Россия, Санкт-Петербург
Уставный капитал	35 769 200 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	100 %
Территория обслуживания	Санкт-Петербург и Ленинградская область
Основные виды деятельности	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям; • оказание услуг по технологическому присоединению электроустановок; • эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства
Генеральный директор	Генеральный директор Иванов Максим Анатольевич 1974 года рождения Дата назначения — 17.02.2016. Дата прекращения полномочий – 21.02.2017. Генеральный директор Сизов Андрей Андреевич 1981 года рождения Дата избрания — 11.02.2015. Дата прекращения полномочий – 16.02.2016.

Наименование	**Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» (АО «ЦЭК»)**
Юридический и фактический адрес	196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, д. 5
Уставный капитал	13 152 000 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	96,95 %
Территория обслуживания	Санкт-Петербург

Основные виды деятельности	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям; • оказание услуг по технологическому присоединению электроустановок; • эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения
Генеральный директор	Генеральный директор Тарноруцкая Вероника Викторовна 1959 года рождения Дата избрания — 2005 г.

Наименование	**Акционерное общество «Курортэнерго» (АО «Курортэнерго»)**
Юридический и фактический адрес	197706, Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, д. 16
Уставный капитал	209 160 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	98,13 %
Территория обслуживания	Санкт-Петербург
Основные виды деятельности	• оказание услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям; • оказание услуг по технологическому присоединению электроустановок; • эксплуатационное обслуживание сетей наружного освещения
Генеральный директор	Генеральный директор Пешкуров Вадим Ильич 1964 года рождения Дата назначения — 01.04.2016. Исполняющий обязанности генерального директора Дьяков Павел Михайлович 1978 года рождения Дата назначения — 04.03.2015. Дата прекращения полномочий –31.03.2016.

Наименование	**Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (АО «ПЭС»)**
Юридический и фактический адрес	198510 Российская Федерация, Санкт-Петербург, г.Петродворец, Володи Дубинина 9
Уставный капитал	10 370 рублей
Размер доли участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества	60,09%
Размер доли участия АО «СПб ЭС» в уставном капитале Общества	28,6%
Территория обслуживания	Санкт-Петербург и Ленинградская область
Основные виды деятельности	эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства
Генеральный директор	Генеральный директор Мальков Андрей Васильевич 1974 года рождения Дата избрания — 22.04.2016. Генеральный директор Сизов Андрей Андреевич 1981 года рождения

	Дата избрания — 11.02.2015. Дата прекращения полномочий – 21.04.2016.

Информация о вкладах Общества в другие организации

Наименование организации	Вид деятельности	Уставный капитал (руб.)	Доля в УК (%)	Год вложения
ПАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	Доверительное управление имуществом; консалтинговые услуги	897 363 008,00	12,51	2005
АОЗТ «Акватрон»	Производство и торговля рыбопродуктами	3 000,00	1,33	1991
Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	Научная деятельность и разработки	350 000 000	1	2014

Участие Общества в некоммерческих организациях

Общество является участником следующих некоммерческих организаций и партнерств:

Наименование организации	Дата вступления
Ленинградская областная торгово-промышленная палата	03.09.2003
Санкт-Петербургская торгово-промышленная палата	14.12.2006
Общероссийская общественная организация «Деловая Россия»	27.09.2007
Некоммерческое партнерство «Объедение строителей Санкт-Петербурга»	25.09.2008
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы России»	01.12.2008
Региональное объединение работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Санкт-Петербурга»	24.12.2009
Некоммерческое партнерство «Энергострой»	07.12.2009
Некоммерческое партнерство «Энергопроект»	05.03.2010
Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энергосервисных компаний»	23.12.2010
НП «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети»	29.05.2012
Автономная некоммерческая организация «Стратегическое партнерство по экономическому и социальному развитию Северо-Запада Российской Федерации»	2012 г.
Некоммерческое партнерство Территориальных сетевых организаций	25.02.2014

Сведения о совершенных Обществом в 2016г. крупных сделках, сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, и иных сделках, признаваемых ПАО «Ленэнерго» существенными

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными.

Информация о совершенных Обществом в 2016 году сделках, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, приведена в приложении ___ к настоящему отчету.

4.2. Управление рисками

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества (далее – СВК) – элемент общей системы управления Общества. СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления и направлены на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям (рис. 1):

– эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
– соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
– обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

Рисунок 1. Система внутреннего контроля

В целях реализации Стратегии развития и совершенствования СВК ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», утверждённой решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол № 143), в Обществе решением Совета директоров от 11.03.2016 (протокол от 15.03.2016 № 41) утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «Ленэнерго» в новой редакции. Политика определяет цели, принципы функционирования и элементы СВК Общества, основные функции и ответственность участников СВК, порядок оценки эффективности СВК. Кроме этого, принят Порядок реализации требований Политики внутреннего контроля ПАО «Ленэнерго», который раскрывает закрепленные Политикой внутреннего контроля компоненты и принципы внутреннего контроля, порядок взаимодействия участников, основные этапы процесса внутреннего контроля, а также подходы к оценке эффективности системы внутреннего контроля.

Рисунок 2. Участники Системы внутреннего контроля

Функции участников СВК

Таблица 1

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	• осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК; • осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	• определяет принципы и подходы к организации СВК; • осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; • рассматривает отчет Правления об организации и функционировании СВК; • ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля; • рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Комитет по аудиту Совета директоров	• осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования СВК Общества, Политики внутреннего контроля и последующих изменений к ним; • осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров, результатов оценки эффективности СВК по данным отчёта внутреннего аудитора об эффективности СВК, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности СВК, готовит предложения/рекомендации по совершенствованию СВК Общества; • осуществляет контроль за СВК в части рассмотрения вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, в части рассмотрения отчёта Правления об организации и функционировании СВК, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля
Иные комитеты Совета директоров	• в рамках своих компетенций, установленных Советом директоров, осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, надзор за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также надзор за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчётности
Генеральный директор, Правление Общества	• обеспечивают создание и эффективное функционирование СВК; • отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК.
Правление	• формирует направления и планы развития и совершенствования СВК; • осуществляет подготовку отчётности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества; • рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК.
Генеральный директор	• утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СВК, за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; • обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; • организует ведение бухгалтерского и управленческого учёта, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчётности; • представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчётность о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании СВК Общества
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)	• осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Руководители блоков и структурных подразделений	• осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию СВК в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию/ осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества/ положениями о структурных подразделениях • обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля; • организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; • обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности); • организуют исполнение контрольных процедур; • осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; • проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; • обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	• исполняют контрольные процедуры; • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества; • представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности
Отдел контроля и рисков	• разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля; • содействует менеджменту в построении контрольной среды, выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; • координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля; • осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон; • взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля.
Департамент управления делами	• осуществляет контроль исполнения поручений, содержащихся в приказах Общества, протоколах совещаний и поручениях Генерального директора Общества, минимизируя риски, связанные с несвоевременным выполнением важных поручений
Сектор антикоррупционных комплаенс-процедур	• осуществляет контроль за соблюдением всеми работниками Общества требований Антикоррупционной политики и принятых в целях ее развития и реализации внутренних документов Общества, минимизируя коррупционные риски

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Департамент безопасности	• организует создание системы мер по эффективной охране имущества и интеллектуальной собственности Общества; • организует и проводит проверочные и контрольные мероприятия в Обществе в области безопасности (информационной, экономической, антитеррористической)
Департамент правового обеспечения	• осуществляет контроль за соблюдением Обществом требований законодательства путем проведения юридической экспертизы и согласования в порядке, установленном организационно-распорядительными документами Общества, проектов договоров и соглашений, проектов организационно-распорядительных документов, проектов решений органов управления Общества, проектов доверенностей на представление интересов Общества перед третьими лицами, проектов заявлений, писем, обращений, жалоб, направляемых от имени Общества в органы законодательной и исполнительной власти, судебные инстанции, правоохранительные органы, а также отслеживает и информирует Руководство Общества о принятых нормативных правовых актах Российской Федерации, существенным образом влияющих на деятельность Общества, минимизируя риски несоблюдения требований законодательства и интересов Общества
Департамент корпоративного управления	• осуществляет контроль соответствия принимаемых исполнительными органами управления Общества решений законодательству Российской Федерации, стандартам Общества, организационно-распорядительным документам Общества, а также интересам Общества, минимизируя риски несоблюдения требований акционерного законодательства и внутренних нормативных документов по управлению ДЗО; • осуществляет контроль исполнения поручений, содержащихся в протоколах Совета директоров, Комитетов при Совете директоров, Правления Общества, минимизируя риски, связанные с несвоевременным выполнением важных поручений
Отдел внутреннего аудита	• разрабатывает, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля; • осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля.

Для гарантии того, что СВК эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям, Общество проводит оценку эффективности СВК: её соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.

Стратегией развития и совершенствования системы внутреннего контроля ПАО «Россети» и ДЗО, утверждённой решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол № 143) (далее – Стратегия развития СВК), определено 6 уровней зрелости системы внутреннего контроля (от 1 «нулевой» до 6 «высокий»).

В целях развития, совершенствования и повышения уровня зрелости системы внутреннего контроля в Обществе был утвержден план мероприятий (приказ №404 от 18.08.2016) и реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

– с целью доведения до владельцев процессов и исполнителей контрольных процедур требований Политики внутреннего контроля проведено внутреннее обучение работников в области СВК;

– распределение полномочий между генеральным директором, заместителями генерального директора и руководителями прямого подчинения приведено в соответствие с действующей организационной структурой,

– утвержден стандарт разработки положения о структурном подразделении, в соответствии с которым в Обществе проведена актуализация всех положений, а также должностных инструкций работников;

– актуализированы стандарты в сфере найма персонала, мотивации, оценки, продвижения, обучения и предоставления компенсаций;

– в целях управления риском возможных злоупотреблений актуализированы процедуры согласований проектов договоров и распоряжений на оплату, в типовые формы договоров включена антикоррупционная оговорка;

– утверждено положение о порядке проведения инвентаризации имущества и обязательств Общества, направленное на повышение эффективности контроля за сохранностью активов и достоверностью финансовой отчетности;

– разработан и актуализирован ряд регламентирующих документов по основным процессам, таким как «Управление закупками», «Технологическое присоединение», «Инвестиционная деятельность и капитальное строительство», направленных на повышение качества управления данными бизнес-процессами.

Реализация указанных мероприятий позволила повысить уровень зрелости СВК с «промежуточного между удовлетворительным и умеренным» по итогам 2015 года до «умеренного».

Совету директоров Общества в рамках надзора за функционированием СВК генеральным директором представлен отчет о реализации мер по совершенствованию СВК в 2016 году (протокол №27 от 22.03.2017), а также Комитетом по аудиту Совета директоров рассмотрен отчет генерального директора об организации и функционировании СВК.

Внешняя независимая оценка эффективности СВК не проводилась.

Проведенная внутренним аудитом оценка эффективности СВК по итогам 2016 года рассмотрена на заседании Совета директоров 17.03.2017 (протокол №27 от 22.03.2017) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров 10.03.2017 (протокол №81 от 10.03.2017).

По итогам рассмотрения Советом директоров отчета об оценке эффективности СВК генеральному директору выдано поручение о разработке и реализации комплекса мер, обеспечив приближение уровня зрелости СВК по итогам 2017 года к «оптимальному» уровню.

В целях дальнейшей реализации Стратегии развития СВК на 2017 год запланированы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

– внедрение матриц контролей и рисков бизнес-процессов Общества;

– автоматизация процесса управления рисками;

– проведение корпоративных тренингов и тестирования знаний работников в области СВК;

– актуализация с целью взаимоувязки с целями Общества показателей премирования подразделений Общества;

– внедрение в практику проведения самооценки владельцами курируемых бизнес-процессов.

Внутренний аудит

В целях реализации в СВК «третьей линии защиты» в Обществе функционирует Внутренний аудит. Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита, является отдел внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля.

Внутренний аудит функционально подотчётен Совету директоров Общества, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности подразделения, отчёта о выполнении плана и бюджета подразделения, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения, осуществляющего функцию внутреннего аудита.

Цели, принципы осуществления, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита в новой редакции, утверждённой Советом директоров Общества (протокол от 15.03.2016 № 41), а также в положении о департаменте внутреннего аудита и контроля (утверждено 18.06.2015).

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

– Руководство по проведению внутренних аудиторских проверок и Глоссарий внутреннего аудита (приказ от 18.01.2016 № 12);

– Регламент взаимодействия подразделения внутреннего аудита со структурными подразделениями и филиалами ПАО «Ленэнерго» (приказ от 11.04.2016 № 157);

– Руководство по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок (приказ от 22.07.2016 № 342);

– Формат Отчета и Инструкция «Порядок формирования Отчета Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Ленэнерго» о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита» (утверждены Комитетом по аудиту Совета директоров – протокол от 20.04.2015 № 54);

– Инструкция по формированию и использованию Единого классификатора нарушений и недостатков (приказ от 17.07.2015 № 318 с изменениями приказом от 17.03.2017 №128);

– Методика оценки эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками (приказ от 22.01.2016 № 17).

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

В 2016 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 3 человека.

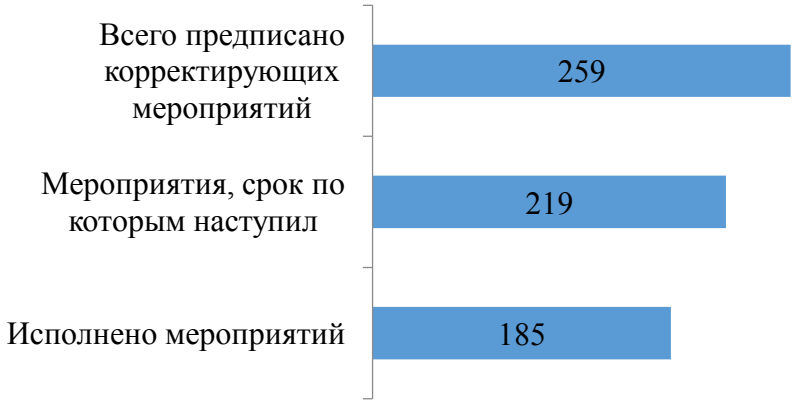
Внутренним аудитором в 2016 году проведено 29 контрольных мероприятий (диаграмма 1).

Диаграмма 1. Результаты контрольных мероприятий, осуществлённых внутренним аудитом в 2016 году

По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2016 году, к исполнению предписано 259 корректирующих мероприятий, направленных на устранение и недопущение в дальнейшем нарушений и недостатков, выявленных внутренним аудитом.

Из 219 мероприятий, срок исполнения которых наступил в отчётном году, исполнено 187 корректирующих мероприятия (диаграмма 2).

Диаграмма 2. Корректирующие мероприятия



Исполнение корректирующих мероприятий контролируется Комитетом по аудиту Совета директоров путем заслушивания периодических отчетов менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами.

Система управления рисками

В Обществе действует Система управления рисками (далее – СУР), целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

В целях развития системы управления рисками в Обществе Советом директоров в новой редакции утверждена Политика управления рисками (протокол от 12.04.2016 № 45).

СУР интегрирована в систему бизнес-планирования, утверждены Стандарт и Регламент бизнес-планирования (протокол заседания Совета директоров от 14.04.2015 № 31), которыми предусмотрена оценка ключевых операционных рисков Общества при формировании бизнес-плана с ежеквартальным их мониторингом и формированием отчетности, выносимой на рассмотрение Совета директоров Общества, утверждена методика оценки операционных рисков (приказ от 28.08.2015 № 386), определяющая подходы к классификации и оценке рисков, методы и алгоритмы оценки рисков и формат представления информации о рисках (паспорт риска), определены шкалы существенности рисков, формализован процесс разработки плана мероприятий по управлению рисками и рассмотрения отчетности о его исполнении органами управления (приказ от 22.12.2015 № 603).

Участники системы управления рисками

Основными участниками процесса управления рисками являются:

- Совет директоров;
- уполномоченный комитет при Совете директоров;
- исполнительные органы (Правление, Генеральный директор);
- владельцы рисков;
- подразделение по управлению рисками;
- исполнители мероприятий по управлению рисками.

Общество регулярно выявляет, оценивает и контролирует риски, адаптирует свою деятельность с целью уменьшения вероятности и потенциальных последствий реализации рисков, а также информирует об этом акционеров и иных заинтересованных лиц.

Ниже представлен перечень наиболее существенных рисков, которые могут влиять на деятельность Общества, а также мероприятия по их предотвращению и минимизации негативных последствий их воздействия.

Значимость риска – комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка значимости риска осуществляется с учётом имеющихся паспортов рисков либо экспертно в соответствии со следующей шкалой:

Уровень значимости		**Динамика**	
Критический		Без изменений (или динамика незначительная)	
Значимый		*Рост значимости риска*	
Умеренный		*Снижение значимости риска*	

Оценка значимости рисков

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
Отраслевые риски:				
1	Риски тарифного регулирования	Основные виды деятельности Общества - передача электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям, являются регулируемыми государством видами деятельности. Утверждение регулирующими органами уровней тарифов на услуги прямо влияет на объемы полученной выручки. Основными рисками являются следующие: 1. Ограничение/исключение темпа роста тарифов (средних котловых, тарифных ставок по уровням напряжения для каждой группы потребителей) и, как следствие неполный учет экономически обоснованных расходов в составе тарифной выручки Общества; 2. Риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии на розничных рынках. 3. Сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов.	1. Представление региональным регуляторам обосновывающих материалов с целью установления тарифов, включающих экономически обоснованные затраты Общества. 2. Мониторинг результатов принятия тарифно-балансовых решений на территории присутствия Общества, применение инструментов защиты законных прав Общества в ФАС России. 3. Мониторинг и прогнозирование электропотребления и перетоков электроэнергии, проведение работы с потребителями услуг по согласованию плановых величин.	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
2.	Риск снижения объема услуг по передаче электрической энергии.	Риск связан с общим снижением объемов спроса на электроэнергию и мощность со стороны крупных потребителей вследствие снижения объемов промышленного производства, оптимизации потребителями схем внешнего электроснабжения, развития ими собственных генерирующих объектов, снижения платежеспособности	В целях минимизации риска Общество, ориентируясь на статистику и прогнозы экономического развития РФ, субъектов РФ, а так же прогнозы поведения крупных потребителей, принимает меры к повышению достоверности прогнозирования объема услуг по передаче электрической энергии, используемого для целей ценообразования и бизнес-планирования. В целях повышения конкурентоспособности энергоснабжения посредством подключения к энергосистеме Общества проводятся мероприятия по повышению надежности, качества и безопасности энергоснабжения, упрощению процесса технологического присоединения, реализуются мероприятия клиенториентированной политики взаимодействия с потребителями, мероприятия по повышению эффективности электросетевого комплекса.	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
3	Риски технологического присоединения	1. Риски нарушения антимонопольного законодательства в части соблюдения сроков оказания услуг технологического присоединения, вследствие большого объема накопленных обязательств по технологическому присоединению, объём поступления денежных средств, по которым не обеспечивает необходимые для их исполнения инвестиционные расходы, и невозможности исполнения обязательств Обществом в установленный срок. 2. Недополучение потенциальной выручки за услуги по передаче электроэнергии, вследствие невыполнения обязательств заявителями (в том числе отказ от ТП), и как следствие неиспользования вновь построенного оборудования. 3. Риск возникновения дефицита источника финансирования мероприятий по договорам об осуществлении ТП вследствие утверждения регулирующим органом ставок платы за ТП ниже уровня, покрывающего экономически обоснованные расходы Общества на осуществление ТП.	1. Исполнение накопленных обязательств по технологическому присоединению в рамках программы государственной поддержки ОФЗ. 2. Оптимизация затрат Общества по строительству распределительной сети для подключения абонентов. 3. Совершенствование бизнес-процесса ТП с использованием информационных технологий и типовых решений, направленных на сокращение этапов и сроков процесса ТП, развитие интерактивных сервисов. 4. Претензионная работа в отношении заявителей в части возмещения затрат на ТП. 5. Представление органам регулирования субъектов РФ обосновывающих материалов с целью включения расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу. 6. Обращение в регулирующие органы для установления индивидуального тарифа на технологическое присоединение.	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
4	Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности	Риски недополучения доходов, связанных с неплатежами энергосбытовых компаний, вследствие разногласий в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов.	1. Проведение работы с контрагентами направленной на своевременное исполнение договорных обязательств и погашение просроченной задолженности 2. Проведение претензионно-исковой работы, направленной на взыскание дебиторской задолженности (неустойки за просрочку платежей) и формирование положительной судебной практики. 3. Реализация комплекной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающей установку приборов учета и мероприятий по выявлению бездоговорного потребления.	
Страновые и региональные риски:				
5	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	Страновые и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов. Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской обл., являющихся экономически развитыми регионами страны, центром финансовой и политической активности. Это обстоятельство обеспечивает устойчивый спрос на услуги компании, тем не менее, подверженный экономическим циклам.	Общество проводит анализ ситуации и принимает меры с целью максимального снижения негативного воздействия. В рамках минимизации указанных рисков, компания проводит работу по сокращению внутренних издержек, оптимизации инвестиционной программы, а также проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств.	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
6	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения.	Географические особенности региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают риск возникновения стихийных бедствий (ураганный ветер, ливневые дожди, наводнения, снегопады, снеговые завалы и т.п.), в результате чего может быть прервано электроснабжение региона и нанесен материальный ущерб активам Общества.	1. Реализация комплекса мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду. 2. Работы по снижению временного периода, необходимого для оперативной ликвидации последствий стихии в осенне-зимний период. 3. Проектирование энергетических объектов с учетом особенностей регионального климата и географии. 4. Расширение просек воздушных линий электропередачи в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок определения охранных зон и рубки технологических просек вблизи электросетевых объектов. 5. Реализация программы страховой защиты имущества. Обеспечение наличия и мобилизационной готовности аварийно - восстановительных бригад. 6. Организация работы Штаба Ленэнерго с целью обеспечения надежной работы объектов электросетевого комплекса ПАО «Ленэнерго», повышения эффективности руководства и оперативности реагирования в условиях возникновения (угрозы возникновения) нарушения электроснабжения потребителей, снижения времени ликвидации аварий и минимизации их последствий, а также организации взаимодействия и координации совместных действий электросетевых компаний, направленных на предупреждение и ликвидацию аварий	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
7	Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе	Общество не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения в регионе, на территории которого расположено Общество, и в России в целом. Ущерб деятельности могут нанести акты терроризма, как внутренние, так и международные, которые также могут негативным образом отразиться на инвестициях и стоимости ценных бумаг Общества. В случае возникновения возможных военных конфликтов либо осуществления террористических актов, Общество может нести риски выведения из строя их основных средств.	В целях минимизации указанных рисков Общество принимает меры к выполнению требований Федерального закона от 21 июля 2011 г № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»	
Финансовые риски:				
8.	Риски, связанные с изменением валютных курсов	Общество в настоящее время не занимается внешнеэкономической деятельностью, основными клиентами, осуществляющими потребление электроэнергии, являются резиденты РФ, расчеты за транспорт электроэнергии также производятся в валюте Российской Федерации. Но, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, рост курса валют влечет риск удорожания закупаемой продукции.	Общество регулярно осуществляет мониторинг цен, проводит открытые конкурсные процедуры, а также политику импортозамещения	
9.	Риски, связанные с изменениями процентных ставок	Обществом привлечены заемные средства в качестве источников финансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности, в связи с чем, оно подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. Резкий рост процентных ставок по заемным средствам может привести к увеличению стоимости обслуживания долга.	В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
10.	Риски, связанные с влиянием инфляции	1. Риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа; 2. Риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам; 3. Риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ и услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.; 4. Риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.	1. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость Эмитента прогнозируется при составлении финансовых планов компании. 2. Реализация мероприятий по сокращению дебиторской задолженности, повышению уровня ее оборачиваемости.	
Правовые риски:				

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
11.	Правовые риски	1. Риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения. 2. Рискам антимонопольного регулирования в наибольшей степени подвержена деятельность в области технологических присоединений электроустановок потребителей к электрическим сетям компании. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство может повлечь штрафы, в том числе, оборотные – исчисляемые от объема выручки компании. 3. Риск потерь, связанных с некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества.	1. Мониторинг с целью своевременного реагирования на изменения, вносимые в законодательство РФ, затрагивающие различные аспекты деятельности Общества, а также путем взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти и общественными организациями в вопросах интерпретации и совершенствования норм законодательства. 2. Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации рисков антимонопольного регулирования, Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей, в частности, связанные с интерактивными способами обслуживания, что снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. В случае необоснованного привлечения Общества к ответственности антимонопольными органами за нарушения антимонопольного законодательства, Общество будет оспаривать их законность в судебном порядке. 3. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
12.	Риски, связанные с изменением налогового законодательства	1. Введения новых видов налогов и сборов; увеличения ставок действующих налогов; расширение налоговой базы. 2. Изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности. 3. Потенциальные риски привлечения Общества к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.	В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений В случае предъявления требований об уплате налогов и сборов, не соответствующих нормам законодательства о налогах и сборах Общество применяет инструменты досудебного урегулирования разногласий с органами налогового контроля, а так же использует право на судебную защиту.	
13.	Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества	Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, могут привести к вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах его деятельности.	1. Проведение постоянного мониторинга арбитражной практики. 2. Оптимизация процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества	
Риск потери деловой репутации (репутационный риск)				

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
14	Репутационный риск	Деятельность Общества нацелена на исполнение в полном объеме обязательств по отношению к клиентам и контрагентам. ПАО «Ленэнерго» ведет постоянную работу по поддержанию надежности и бесперебойности энергоснабжения потребителей, повышению качества оказываемых услуг и росту клиентоориентированности - достижению целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации (утверждена распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 г. № 511-р).	1. Организация работ по восстановлению электроснабжения потребителей после стихийных бедствий в максимально сжатые сроки с привлечением аварийных бригад всех филиалов; 2. Своевременное направление ответов на обращения потребителей; 3. Реализация обязательств по технологическому присоединению; 4. Раскрытие информации о деятельности Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства.	
Риски, связанные с деятельностью Общества:				

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
15.	Эксплуатационные риски	Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны с системными нарушениями работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества вследствие стихийных бедствий, высокого физического и морального износа электросетевых активов, нарушений условий эксплуатации и операционных режимов работы электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия.	1. В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающие: - Расчистку и расширение просек и трасс ВЛ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, - Расширение парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники для аварийно-восстановительных работ, - Комплексную программу модернизации электросетевых активов, модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации, - Совершенствование систем сбора и передачи информации, анализ технологических нарушений и т.д. 2. Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду (с получением Паспорта готовности). 3. Реализуется Программа снижения рисков травматизма на объектах электросетевого хозяйства, обучение, контроль и аттестация персонала. 4. В компании функционирует, развивается и постоянно улучшается интегрированная система менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и соответствующих национальных стандартов	

№п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика в сравнении с 2015 годом
16	Экологические риски	Экологические риски заключаются в возможных вредных выбросах от автомобильного транспорта. Экологические риски также могут возникнуть из-за протечек трансформаторного масла на подстанциях при условии неисправности маслоприемных устройств, что может привести к загрязнению нефтепродуктами окружающей среды.	1. Реализация Экологической политики Общества, цель которой - минимизация негативного воздействия объектов электроэнергетики на окружающую среду, экологическую безопасность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области. 2. Снижению экологических рисков способствует реализация многолетней перспективной программы по замене в распределительных сетях 6-110 кВ масляных выключателей на вакуумные и элегазовые, установке реклоузеров, что снижает технологические обороты диэлектрических масел и исключает попадание их в окружающую среду, в том числе снижение затрат на утилизацию отработавших масел. 3. Осуществляется контроль ПДВ на площадках предприятия, сточных вод, своевременный вывоз отходов.	
17.	Инвестиционный риск	1.Риск нарушения плановых сроков ввода в эксплуатацию объектов ИПР, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств. 2.Риск применения регулирующими органами положений (применение штрафных санкций), предусматривающих снижение тарифной выручки при невыполнении инвестиционной программы.	1. Мониторинг реализации ИПР, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционной программы от плановых 2. Совершенствование системы контроля и управления качеством процессов в капитальном строительстве при реализации инвестиционной программы. 3. Ведение претензионно-исковой работы с подрядными организациями, нарушившими договорные обязательства	

Оценка значимости рисков

4.3. Антикоррупционная политика

В рамках исполнения Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» и в целях повышения эффективности мер, способствующих предупреждению коррупционных правонарушений в ПАО «Ленэнерго» в качестве внутреннего документа Общества принята Антикоррупционной политики ОАО «Россети» и ДЗО ОАО «Россети» (далее – Антикоррупционная политика), утвержденная Советом директоров Общества (протокол от 12.01.2015 № 18).

Антикоррупционная политика является основополагающим документом ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» в области противодействия коррупции и содержит: комплекс взаимосвязанных принципов и процедур, мероприятий, предусмотренных актом официального толкования – Методическими рекомендациями по разработке и принятию организациями мер по предупреждению и противодействию коррупции, разработанными Министерством труда и социальной защиты Российской Федерации и утвержденными 8 ноября 2013 года.

В отчетном периоде актуализирован ряд локальных нормативных актов в рамках реализации требований федерального антикоррупционного законодательства:

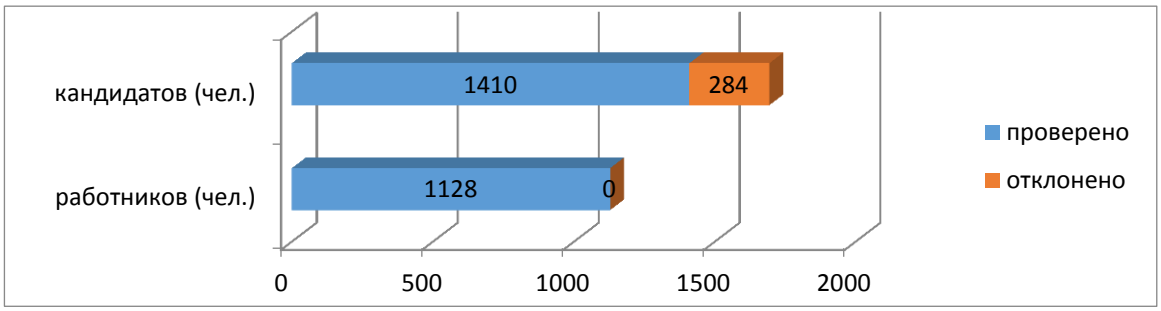
- Приказ от 20.04.2016 №187 «Об определении состава Комиссии ПАО «Ленэнерго» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов»;
- Приказ от 26.08.2016 №413 «Об исполнении антикоррупционного законодательства РФ».

В рамках осуществления мер по выявлению, пресечению, раскрытию и расследованию коррупционных правонарушений в Обществе применяется Порядок по организации приема, рассмотрения и разрешения обращений заявителей (работников, контрагентов и иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции (далее - Обращения). Данный механизм по приему Обращений реализован посредством «Горячей линии».

В Обществе действует система предупреждения, своевременного выявления и урегулирования конфликта интересов, а также координации действий работников в случае возникновения или возможности возникновения конфликта интересов, которая включает в себя, в том числе, процедуры раскрытия сведений о наличии конфликта интересов (декларирование конфликта интересов):

- первоначальное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов при приеме на работу;
- ежегодное раскрытие сведений о наличии конфликта интересов по состоянию на 31 декабря соответствующего года;
- уведомление работников о возникновении личной заинтересованности при исполнении должностных обязанностей, которая приводит или может привести к конфликту интересов.

Результаты мероприятий по проверки на соблюдения требований Антикоррупционной политики

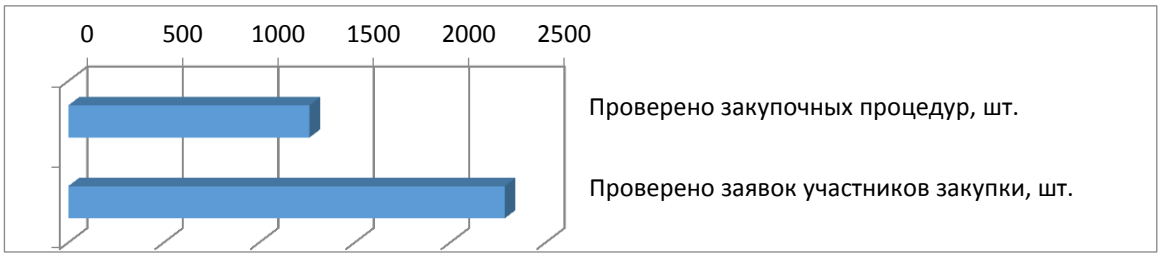


В отчетном периоде по результатам проведенной компании по декларированию конфликта интересов работников Общества конфликта интересов не обнаружен.

В Обществе разработан и внедрен единый механизм по проверке информации о цепочке собственников контрагентов Общества, включая бенефициаров (в том числе конечных), работы с персональными данными при раскрытии информации о цепочке собственников контрагентов, соблюдения антикоррупционных стандартов закупочной деятельности и системы управления конфликтом интересов.

В рамках проверки участников закупки/контрагентов, оценки уровня их благонадежности и добросовестности проводится работа по раскрытию структуры собственников контрагентов, включая бенефициаров, в том числе конечных, а также информации о составе исполнительных органов; по проверке их репутации и длительности деятельности на рынке, участия в коррупционных скандалах; по урегулированию конфликта интересов, исключению аффилированности и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми в Обществе должностями.

Результаты экспертизы закупочной деятельности



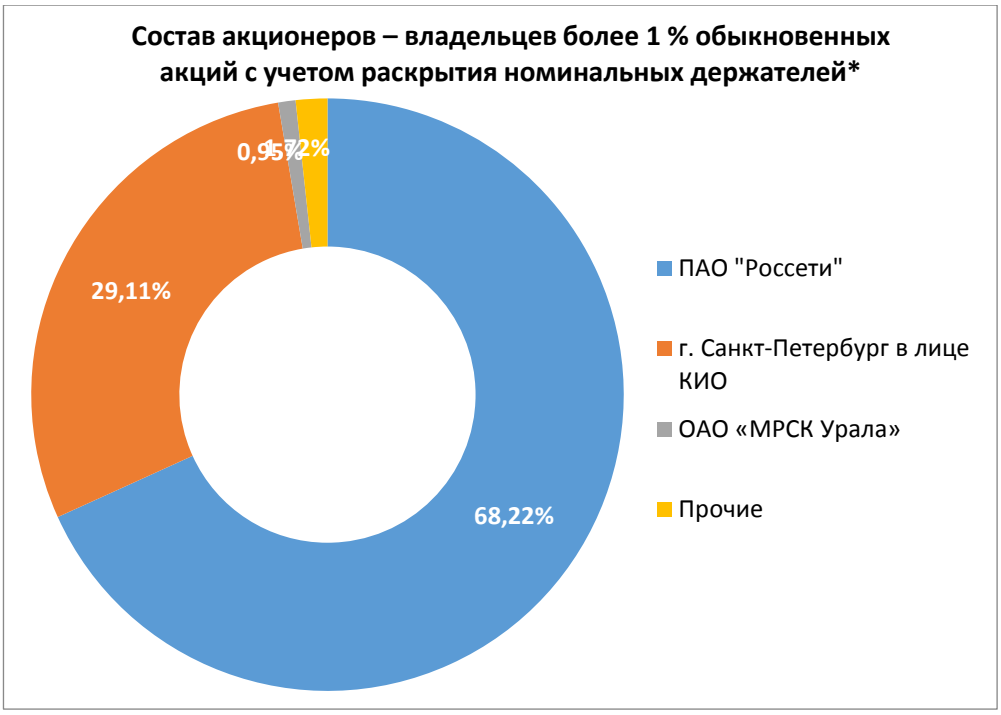
Общество не только реализует меры по предупреждению и противодействию коррупции самостоятельно, но и принимает участие в коллективных антикоррупционных инициативах. В качестве действий антикоррупционной направленности Общество заявило о своем желании присоединиться к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (далее - Хартия). Выполнив требования к участникам, Общество присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство о присоединении от 01.06.2015 № 2023). Присоединение свидетельствует о соответствии Общества антикоррупционным требованиям международно-правовых стандартов.

4.4. Ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2016 уставный капитал ПАО «Ленэнерго» составляет 1 752 079 150,05 руб. и разделен на 1 658 814 839, 05 обыкновенных акций и 93 264 311 привилегированных акций (номинальной стоимостью 1 руб. каждая).
Количество объявленных акций составляет 18 882 455 451 шт. (обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 руб. каждая). Объявленные обыкновенные акции имеют те же права, что и размещенные обыкновенные акции.

Структура акционерного капитала

Структура акционеров – владельцев более 1% обыкновенных акций с учетом раскрытия номинальных держателей*



Структура акционеров – владельцев более 1% от УК с учетом раскрытия номинальных держателей*

Структура акционерного капитала приведена на последнюю дату закрытия реестра 06.07.2016 (перед ВОСА 29.08.2016) с учетом раскрытия номинального держателя

Структура акционерного капитала на 31.12.2016 г.

Информация о держателях акций по состоянию на 31.12.2016 г.	Кол-во держателей	Доля от УК
Номинальные держатели акций	1	2,17
Владельцы — юридические лица	45	97,51
Владельцы — физические лица	6058	0,32
Акции в общей долевой собственности	44	0,0028
Счет неустановленных лиц	1	0,0004
ИТОГО, кол-во лиц в реестре акционеров	6150	100

Краткая история эмиссионной деятельности Компании

Краткая история эмиссионной деятельности Компании	Государственный регистрационный номер	Кол-во акций, шт.
Первый выпуск	**72-1п-191**	**2 951 852**
Выпуск акций осуществлялся в связи с приватизацией Компании на основании указа Президента РФ от 15.08.1992 г. № 923. Выпуск зарегистрирован финансовым Комитетом мэрии Санкт-Петербурга 01.02.1993 г. В ходе выпуска размещено:		
Обыкновенных акций		2 519 852
Привилегированных акций		432 000
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1000 рублей (неденоминированных). Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 06.09.1999 г.		
Дополнительный выпуск (1)	**72-1-2367**	**894 411 156**
Выпуск зарегистрирован Комитетом экономики и финансов Санкт-Петербурга 29.11.1995 г.		

В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		763 515 156
Привилегированных акций типа «А»		130 896 000
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1000 рублей (неденоминированных). Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 09.08.1999 г.		
Объединение выпусков Распоряжением ФКЦБ России от 27 июня 2003 г. № 03-1269/р осуществлено объединение выпусков эмиссионных ценных бумаг. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль. Размер уставного капитала уменьшился в результате выкупа акций в соответствии с решением Общего собрания акционеров о реорганизации, состоявшегося 08.04.2005 г. (отчет об итогах выкупа от 01.08.2005 г.). По итогам выкупа акций уставный капитал состоял из:		
Обыкновенных именных акций	1-01-00073-А	691 854 144
Привилегированных акций типа «А»	2-01-00073-А	93 264 311
Дополнительный выпуск (2)*	**1-01-00073-А-001D**	**234 167 535,04**
Выпуск зарегистрирован федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 25.10.2007 г. В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		234 167 535,04
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 12.12.2008 г. По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска - 001D (ГРН — 1-01-00073-А-001D) (уведомление от 01.04.2009 г. № 09-ЕК-03/6679)		
Дополнительный выпуск (3)**	**1-01-00073-А-002D**	**209 039 634,04**
Выпуск зарегистрирован федеральной службой по финансовым рынкам (ФСФР России) 21.02.2012 г. В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		209 039 634,04
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 18.09.2012 г. По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска - 002D (ГРН – 1-01-00073-А-002D) (уведомление ФСФР России от 07.02.2013 г. № 13-ЕК-03/3554).		
Дополнительный выпуск (4)**	**1-01-00073-А-003D**	**926 876 304**
Выпуск зарегистрирован Службой Банка России по финансовым рынкам 10.09.2013 г. В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		523 753 525,97
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 16.10.2014 г. По истечении 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «Ленэнерго» произведено аннулирование индивидуального номера дополнительного выпуска - 003D (ГРН – 1-01-00073-А-003D) (уведомление Банка России от 16.01.2015 г. № 52-4/290).		
Дополнительный выпуск (5)***	**1-01-00073-А-004D**	
Выпуск зарегистрирован Банком России 3.12.2015 г. В ходе дополнительного выпуска размещено:		
Обыкновенных именных акций		6 864 970 481
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль. Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: 26.01.2017 г.		

* Основной целью дополнительной эмиссии ОАО «Ленэнерго» в 2008 году было создание на территории Санкт-Петербурга совместной сетевой компании с повышением надежности как технологической, так и экономической, на основе технически неразрывного и взаимосвязанного сетевого оборудования.

** Основная цель дополнительных выпусков обыкновенных акций ОАО «Ленэнерго» в 2012-2014 гг. — финансирование программы реновации кабельных линий напряжением 6–110 кВ в г. Санкт-Петербурге.

***Дополнительная эмиссия обыкновенных акций осуществляется в рамках мероприятий по финансовому оздоровлению ПАО «Ленэнерго» и консолидации электросетевых активов на базе ПАО «Ленэнерго»

Основные характеристики акций ПАО Ленэнерго

Тип акций	Обыкновенные бездокументарные именные акции	Привилегированные бездокументарные именные акции типа А
Номер государственной регистрации	1-01-00073-А	2-01-00073-А
Объем выпуска	8 523 785 320,05	93 264 311
Номинальная стоимость	1 руб.	1 руб.
Биржа	ПАО Московская биржа	ПАО Московская биржа
Дата начала торгов	16.07.2003	16.07.2003
ISIN	RU0009034490	RU0009092134
Торговый код	LSNG	LSNGP
Котировальный список	III уровня	III уровня
Включение в биржевые индексы	Широкий рынок (MICEX BMI) Электроэнергетика (MICEX PWR) Второй эшелон (MICEX SC)	Широкий рынок (MICEX BMI) Электроэнергетика (MICEX PWR) Второй эшелон (MICEX SC)

С 31.01.2017 г. обыкновенные и привилегированные акции ПАО «Ленэнерго» переведены из раздела Второй уровень в раздел Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа, в связи с несоответствием ценных бумаг, которые были включены во Второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ" при формировании "09" июня 2014 года, требованиям Правил листинга (несоблюдение требований по корпоративному управлению).

Основные показатели торгов акциями ПАО Ленэнерго*

	2014	2015	2016	2016 к 2015, %
Акции обыкновенные				
Минимальная цена, руб.	1,40	1,575	2,15	36,51%
Максимальная цена, руб.	3,17	4,245	6,25	47,23%
Цена на конец года	1,75	2,285	5,505	140,92%
Объем торгов, руб.	196 710 215	380 319 835	1 101 400 813	189,60%
Количество сделок, шт.	22 145	48 118	65 023	35,13%
Акции привилегированные				
Минимальная цена, руб.	10,401	9,25	11,6	25,41%
Максимальная цена, руб.	18,39	17,00	51,1	200,59%
Цена на конец года	11,2	11,9	45,4	281,51%
Объем торгов, руб.	201 232 486	158 224 725	2 757 028 975	1642,48%
Количество сделок, шт.	9 664	11 133	58 688	427,15%

*По данным торгов на ПАО Московская биржа (http://www.micex.ru/).

В течение года котировки акций компаний группы ПАО «Россети» показывали существенную положительную динамику отыгрывая общерыночные настроения и «оттепель» в секторе. При этом отраслевой индекс MICEX PWR (ММВБ энергетика) за аналогичный период вырос на 110%.

Акции ПАО «Ленэнерго» в отчетном году демонстрировали рекордную динамику, отражая повышение доверия среди инвестиционного сообщества за счет успешной реализации антикризисных и стабилизационных мер и сильной финансовой отчетности, а также отыгрывая ожидания участников рынка относительно дивидендных выплат за 2016 г.

Ключевые мультипликаторы обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго»

	2014	**2015**	**2016**
Прибыль на акцию (EPS)*, руб.	-4,8	-3,6	0,9
P/E **	-0,37	-0,64	6,26

*Рассчитывается по формуле: (чистая прибыль за отчетный год, рассчитанная по РСБУ – сумма начисленных дивидендов по привилегированным акциям за отчетный год)/количество обыкновенных акций в обращении с учетом дополнительной эмиссии 2015-2016 гг.).

**Рассчитывается по формуле: средневзвешенная стоимость одной обыкновенной акции на конец отчетного года/прибыль на акцию.

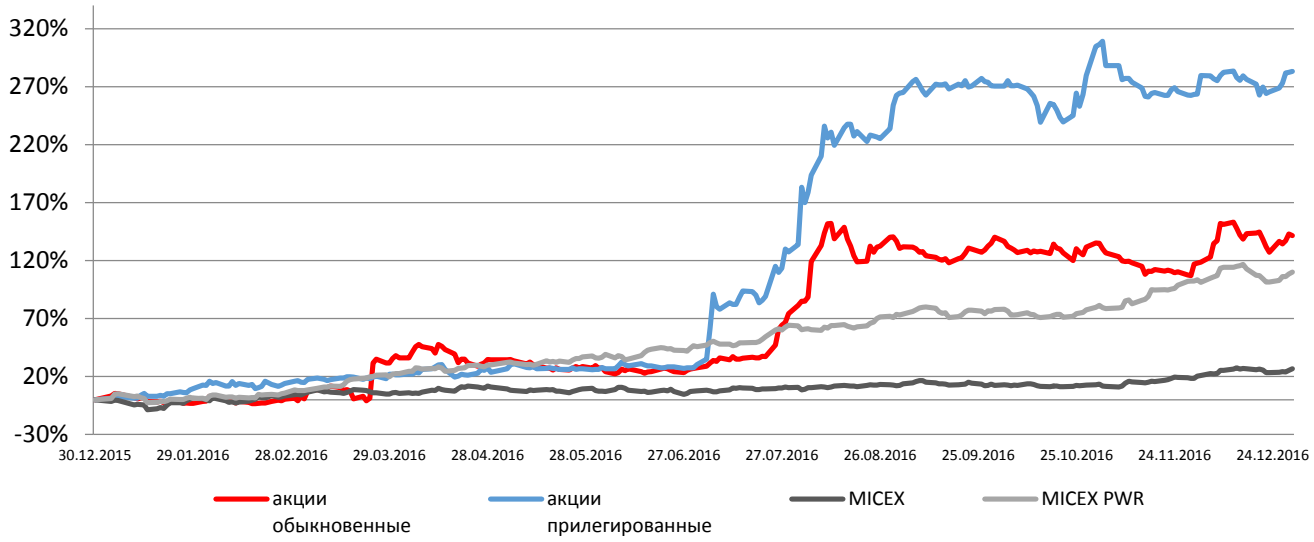
Ключевые события, которые, по мнению Общества, могли повлиять на стоимость акций

Дата	Событие
14.03.2016	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 2015 г., составленную в соответствии с РСБУ
04.04.2016	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 2015 г., подготовленную в соответствии с МСФО
04.05.2016	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 1 квартал 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ.
20.05.2016	Совет директоров ПАО «Ленэнерго» рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение не выплачивать дивиденды за 2015 финансовый год по обыкновенным и привилегированным акциям
09.06.2016	Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Ленэнерго» приняло не выплачивать дивиденды за 2015 г.
02.08.2016	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 6 месяцев 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ
23.08.2016	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 6 месяцев 2016 года, подготовленную в соответствии с МСФО
29.08.2016	Внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Ленэнерго» был переизбран Совет директоров Общества
03.11.2015	ПАО «Ленэнерго» опубликовало финансовую отчётность за 9 месяцев 2016 г., составленную в соответствии с РСБУ
08.12.2016	

Динамика стоимости и объемов торгов обыкновенными акциями на ПАО Московская биржа в 2016 году

Динамика стоимости и объемов торгов привилегированными акциями на ФБ ММВБ в 2016 году

Динамика котировок акций ПАО «Ленэнерго» в сравнении с динамикой индексов ММВБ, ММВБ энергетика в 2016 году



Динамика акций ПАО «Ленэнерго», индексов ММВБ и ММВБ Энергетика на ПАО Московская биржа *

	2014	2015	2016	2016 к 2015, %
Индекс ММВБ, п.	1396,61	1761,36	2232,72	26,76
Индекс ММВБ энергетика, п.	797,54	944,51	1984,16	110,07
Акция обыкновенная (LSNG) *, руб.	1,75	2,28	5,51	141,67
Акция привилегированная (LSNGP) *,руб.	11,20	11,85	45,4	283,12

*указаны цены закрытия в последний торговый день отчетного периода

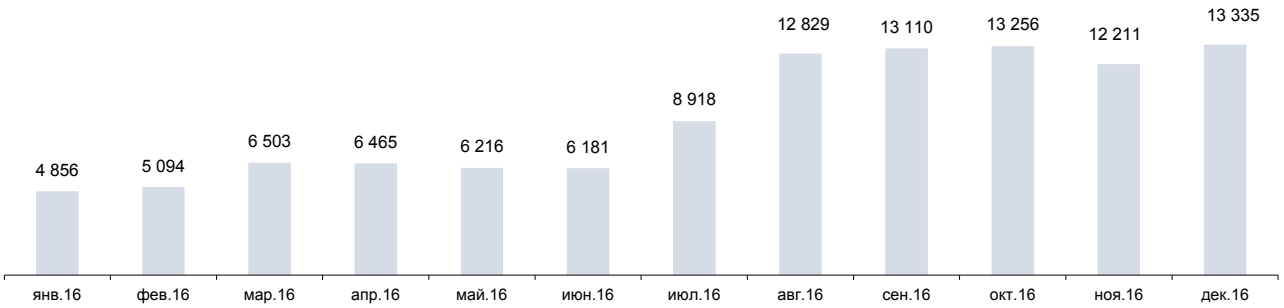
Капитализация

Динамика капитализации ПАО Ленэнерго на ПАО Московская биржа, млн руб.

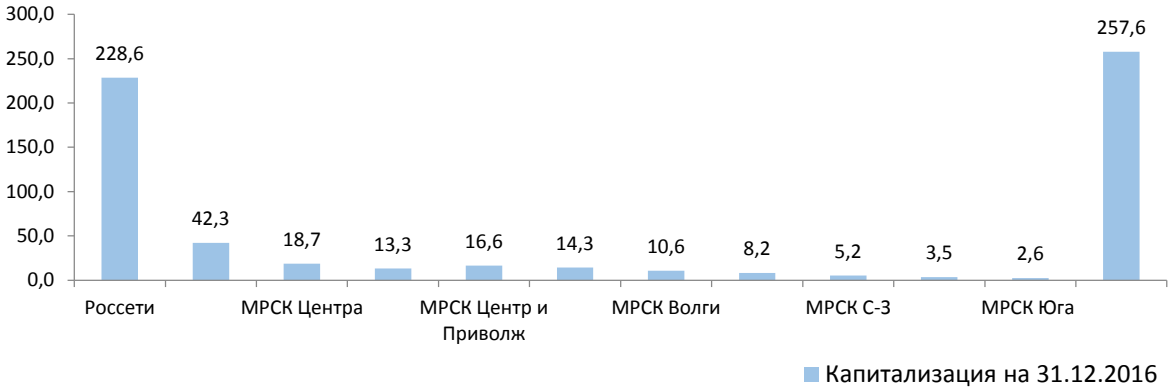
	2014	2015	2016	2016 к 2015, %
Капитализация, млн руб.*	3 040	4 900	13 335	172

Здесь и далее расчет капитализации произведен по средневзвешенной стоимости акций на ПАО Московская Биржа на последний торговый день отчетного периода без учета дополнительного выпуска обыкновенных акций 2015-2016 гг.

Динамика капитализации ПАО Ленэнерго на ПАО Московская биржа в 2016 году по месяцам, млн руб.



Капитализация компаний распределительного сетевого комплекса на ПАО Московская биржа в 2016 г., млрд руб.



Ключевые макроэкономические индикаторы

Наименование индекса	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	2015 к 2014, %
S&P 500	2058,9	2043,94	2238,83	9,5%
Dow Jones Industrial Average	17823,07	17425,03	19762,60	13,4%
DAX	9805,55	10743,01	11481,06	6,9%
Nikkei 225	17450,77	19033,71	11481,06	-39,7%
Hang Seng	23605,04	21914,40	22000,56	0,4%
MSCI World (MXWO Ind)	1709,672	1662,79	1751,219	5,3%
MSCI EM (MXEF Ind)	956,308	794,14	862,275	8,6%
MSCI Russia (MXRU IND)	404,92	404,7	575,183	42,1%
USD/R UR	56,2584	72,8827	60,3413	-17,2%

EUR/USD	1,2100	1,0865	1,0575	-2,7%
нефть, Brent	57,54	37,28	56,75	52,2%

В течение 2016 г. мировые финансовые рынки демонстрировали положительную конъюнктуру на фоне продолжения отскока на сырьевом рынке, а также улучшения аппетита к риску среди инвесторов. Умеренно положительную динамику демонстрировали как наиболее развитые рынки, так и страны с развивающейся экономикой. Опережающую динамику демонстрировали индексы стран сырьевых экспортеров, наиболее же слабо смотрелся азиатский регион.

Программа ГДР

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) России выдала разрешение на обращение за пределами России обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Ленэнерго» 30 сентября 2008 г. За рубежом разрешено обращение 74 206 626 обыкновенных акций и 19 585 504 привилегированных акций Компании, что составляет 12,0% общего количества размещенных акций (на момент выдачи разрешения).

В IV квартале 2008 г. ОАО «Ленэнерго» открыло четыре спонсируемые программы депозитарных расписок (ГДР) на акции ОАО «Ленэнерго» с правом обращения на территории Центральной Европы и США. Выпуск ГДР осуществлен в рамках программ по правилу 144А и по положению S. Глобальные депозитарные расписки ГДР на акции ОАО «Ленэнерго» доступны на внебиржевом рынке. Банк-депозитарий ГДР ОАО «Ленэнерго» — The Bank of New York Mellon.

Наименование ценной бумаги	Программа	Дата открытия	Коэффициент	Кол-во расписок, шт.
Акции обыкновенные	144A	24.10.2008	1:10	0
Акции привилегированные	144A	28.10.2008	1:10	0
Акции обыкновенные	RegS	24.10.2008	1:10	7496
Акции привилегированные	RegS	28.10.2008	1:10	0

Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» определяется Положением о дивидендной политике, утвержденным решением Совета директоров Общества от 31.08.2010 г. (Протокол №4), разработанным в соответствии с действующим законодательством, Уставом ПАО «Ленэнерго», а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ПАО «Ленэнерго» и иными внутренними документами. Положением определены общие принципы дивидендной политики ПАО «Ленэнерго», условия выплаты и размер дивидендных выплат; источники средств, направляемые на выплату дивидендов; порядок принятия решения о выплате дивидендов; порядок составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов; порядок, сроки и форма выплаты дивидендов; раскрытие информации о дивидендной политике; ответственность Общества за невыплату дивидендов.

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» - это совокупность используемых Обществом принципов и методов по определению пропорций между капитализируемой частью прибыли Общества и частью прибыли, выплачиваемой в виде дивидендов, а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов. Она основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

Дивидендная политика ПАО «Ленэнерго» основывается на следующих принципах:

- расчет дивидендов основан на использовании прибыли без учета влияния переоценки финансовых вложений;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового и технического состояния Общества (выполнение инвестиционной программы), обеспечение перспектив развития Общества;
- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;

- оптимальное сочетание интересов Общества и акционеров;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения размера дивидендов и их выплаты;
- дивиденды по обыкновенным акциям выплачиваются только в случае выплаты в полном объеме в соответствии с Уставом Общества дивидендов по привилегированным акциям (в случае размещения привилегированных акций Общества).

Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества, при этом Совет директоров стремится обеспечить положительную динамику величины дивидендных выплат акционерам.

Общество обеспечивает раскрытие информации о дивидендной политике путем размещения Положения о дивидендной политике ПАО «Ленэнерго» и всех изменений к нему в постоянном доступе на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Распределение прибыли в 2013-2015 гг.*

		за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
Нераспределенная прибыль ВСЕГО, тыс. руб., в т.ч.:		424 867	-7 967 844	-5 916 496
Резервный фонд, тыс. руб.		0	0	0
Прибыль на развитие, тыс. руб.		318 637	0	0
Дивиденды, тыс. руб.		106 229	0	0
Погашение убытков прошлых лет, тыс. руб.		0	0	0
На выплату дивидендов,	тыс. руб.	106 229	0	0
	% от ЧП	25%	0	0
Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию, руб.		0,04	0	0
Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию, руб.		0,46	0	0

*Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний (ГОСА)

ГОСА 2014 (за 2013 г.) - Протокол ГОСА № 2/2014 от 24.06.2014 г.

ГОСА 2015 (за 2014 г.) – Протокол ГОСА №1/2015 от 24.06.2015 г.

ГОСА 2016 (за 2015 г.) – Протокол ГОСА №1/2016 от 09.06.2016 г.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2016 года будет принято по итогам решения годового общего собрания акционеров (ГОСА).

Информация о суммах начисленных дивидендов на одну акцию

Вид дохода	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
На одну обыкновенную акцию, руб.	0,04	0	0
На одну привилегированную акцию, руб.	0,46	0	0

Информация о суммах начисленных дивидендов, итого

Вид дохода	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
Обыкновенные акции, тыс. руб.	63 738,07	0	0

Привилегированные акции, тыс. руб.	42 491,22	0	0

Информация о суммах выплаченных дивидендов за период с 2013 по 2015 г.

Вид дохода	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
Обыкновенные акции, тыс. руб.	63 658,38	0	0
Привилегированные акции, тыс. руб.	40 459,87	0	0

Причины невыплаты объявленных дивидендов за 2013 г.:
- не предоставления лицами, включенными в дивидендную ведомость, достоверных и полных сведений, необходимых для выплаты дивидендов

Показатели дивидендной доходности акций ПАО «Ленэнерго»

		2013	2014	2015
Коэффициент дивидендных выплат (Payout ratio)*, %	(АО)	15,00	0	0
	(АП)	10,00	0	0
Дивидендная доходность (Dividend Yield) **, %	(АО)	1,65	0	0
	(АП)	4,04	0	0

*Рассчитывается по формуле: сумма начисленных дивидендов за отчетный год/чистая прибыль за отчетный год, рассчитанная по РСБУ.
**Рассчитывается по формуле: дивиденд на одну акцию за отчетный год/средневзвешенная стоимость одной акции на конец отчетного года.

Облигации

Облигации в обращении

	Выпуск
Вид ценных бумаг	**Биржевые облигации Серии БО-05**
Регистрационный номер	4B02-05-00073-A
Объем выпуска, млн руб.	2 400
Количество, тыс. шт.	2 400
Номинальная стоимость, руб.	1 000
Срок обращения, лет	10
Ставка,%	13,00%
Дата государственной регистрации выпуска	07.06.2013
Дата размещения	22.07.2015
Дата погашения/оферты	09.07.2025/23.01.2017
Купонный доход по 1 облигации	64,82
Биржа	ММВБ
Котировальный список	3 уровень

По состоянию на 31.12.2016 г. у ПАО «Ленэнерго» есть допущенные к торгам на ПАО Московская биржа и не размещенные выпуски биржевых облигаций Серий БО-02, БО-03 и БО-04 с идентификационными номерами 4B02-02-00073-A; 4B02-03-00073-A; 4B02-04-00073-A от 07.06.2013г. общим объемом 16 млрд руб. (16 млн. шт., номинальной стоимостью 1 000 руб.).

Раскрытие информации и взаимодействие с инвестиционным сообществом

Эффективное взаимодействие с акционерами и инвестиционным сообществом входит в число ключевых приоритетов ПАО «Ленэнерго».
ПАО «Ленэнерго» стремится построить регулярный и эффективный диалог с инвестиционным сообществом с целью максимизации прозрачности своей деятельности, уделяя большое внимание общению с аналитиками и инвесторами как рынка акций, так и долгового рынка. Обществом ведется активная работа с

представителями ведущих рейтинговых агентств, кредитных организаций, поскольку использование рыночных механизмов привлечения финансовых средств является одной из стратегических задач финансовой политики ПАО «Ленэнерго». Общество старается оперативно предоставлять информацию по запросам аналитиков, инвесторов и миноритарных акционеров. Менеджмент ПАО «Ленэнерго» всегда открыт для проведения индивидуальных встреч, конференц-звонков, участия в инвестиционных конференциях.

ПАО «Ленэнерго» проводит активную политику в области раскрытия информации: помимо обязательного раскрытия, осуществляемого в рамках действующего законодательства, Общество на постоянной основе публикует на своем сайте дополнительные материалы, содержащие существенную информацию для акционеров и потенциальных инвесторов. Так, на ежеквартальной основе Общество готовит IR-релизы, освещающие операционные и финансовые результаты (как по РСБУ, так и по МСФО) деятельности за отчетный период. По итогам финансового года и по необходимости готовятся презентации для инвесторов, содержащие информацию о ключевых результатах и долгосрочных прогнозах, предоставляются необходимые комментарии.

Усилия Общества по ведению открытой и прозрачной информационной политики получили высокую оценку со стороны представителей профессионального сообщества: трижды годовые отчеты ПАО «Ленэнерго» (за 2011 г., 2012 г., 2013 г.) побеждали в номинации «Лучшее раскрытие информации в годовом отчете компаниями с капитализацией до 10 млрд руб.» на ежегодных конкурсах годовых отчетов, организованных ПАО Московская Биржа.

РАЗДЕЛ 5. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

5.1. Управление персоналом
5.2. Экологическая политика
5.3. Энергоэффективность
5.4 Ответственное ведение бизнеса в области закупок
5.6. Система менеджмента качества
5.6. Внешние коммуникации

5.1. Управление персоналом

Кадровая и социальная политика ПАО «Ленэнерго»

Ключевыми целями кадровой и социальной политики ПАО «Ленэнерго», призванными обеспечить достижение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса являются:

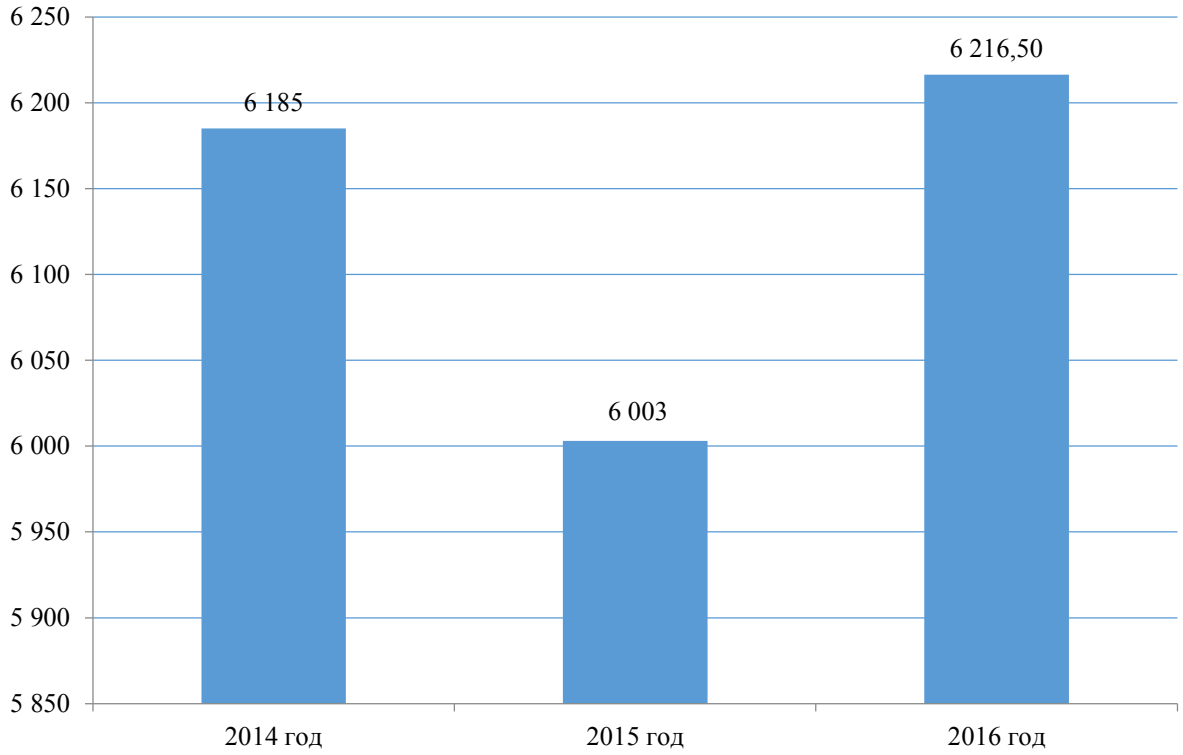
- планирование потребности в персонале - обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед Обществом задач;
- своевременное обеспечение потребностей ПАО «Ленэнерго» в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда в Обществе.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности:

- в области организационного проектирования,
- в области управления численностью,
- в области кадрового обеспечения и развития персонала,
- в области управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала),
- в области социальных льгот и гарантий,
- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

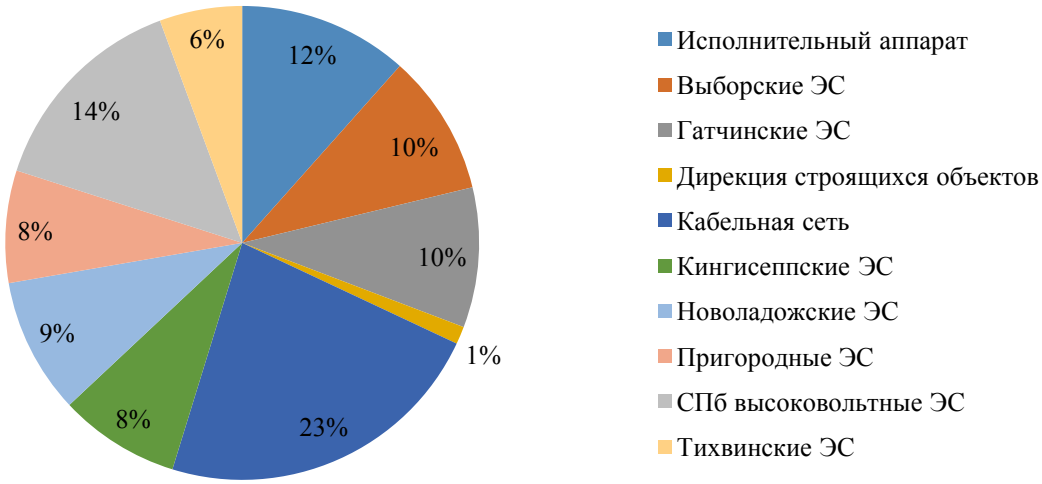
Численность и структура персонала

Среднесписочная численность персонала ПАО «Ленэнерго» в 2016 году составила 6 216,5 человека, что выше аналогичного показателя 2015 года на 3,6%.



Среднесписочная численность персонала ПАО "Ленэнерго" в динамике за 2014-2016гг., чел.

Рост среднесписочной численности обусловлен приемом персонала в связи с необходимостью реализации мероприятий по исполнению накопленных обязательств по договорам технологического присоединения за счет средств государственной поддержки (ОФЗ) и приемом производственного персонала в районы электрических сетей.



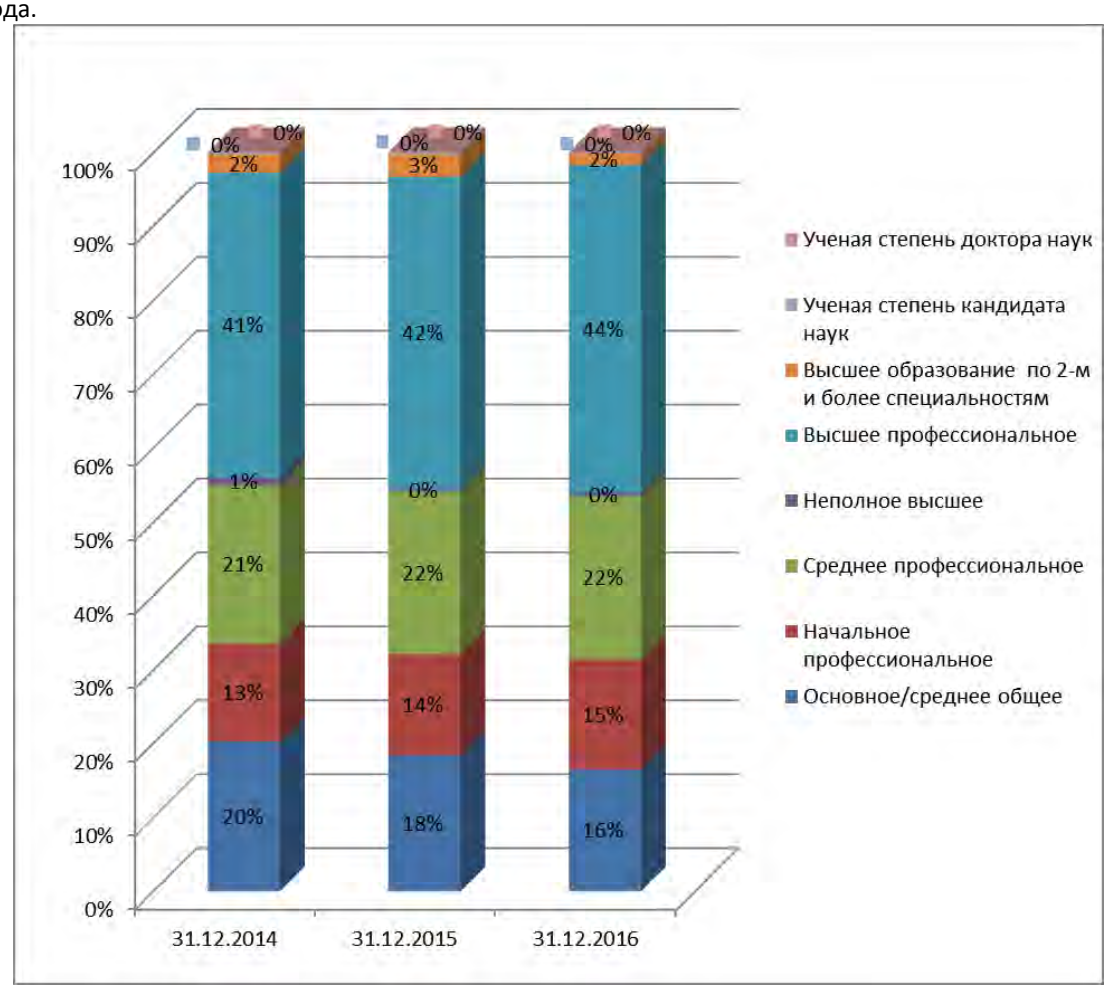
Распределение среднесписочной численности ПАО "Ленэнерго" в 2016 г., %

Укомплектованность персоналом Общества на протяжении трех лет стабильно растет, и в 2016 году составила 96,6% (на 3,6 п.п. с 2014 года).

Средний возраст сотрудников в 2016 году составил 43 года (в 2015 году 44 года).

Значительную долю работников ПАО «Ленэнерго» составляет персонал в возрасте от 25 до 50 лет (59%). На протяжении трех лет наблюдается снижение доли работников возрастной категории «от 50 лет до пенсионного возраста» (на 2 п.п. с 2014 года).

Персонал ПАО «Ленэнерго» характеризуется высоким уровнем квалификации работников – 83,6% работников имеют профессиональное образование. Данный показатель увеличился на 3,9 п.п. за последние три года.



Структура персонала ПАО "Ленэнерго" по уровню образования в динамике за 2014-2016 гг., %

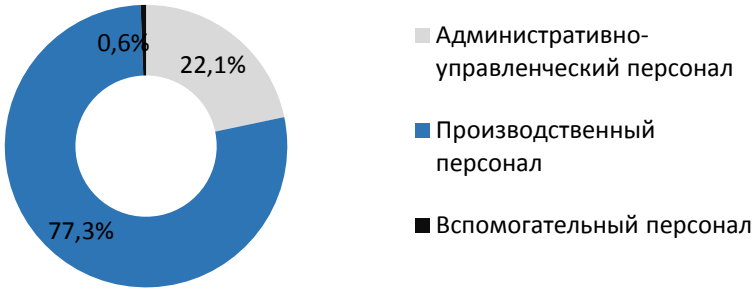
Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и регламентируется Кадровой и социальной политикой ПАО «Ленэнерго», а также Регламентом организации обучения работников Общества и требованиями Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, к среднесписочной численности персонала составляет 68,9% (4281 человек), что на 10,1 п.п. (749 человек) больше, чем в 2015 году.

Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал – 77,3% (3 310 человек). Данный показатель в 2015 году составил 56%. Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий: административно-управленческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже.

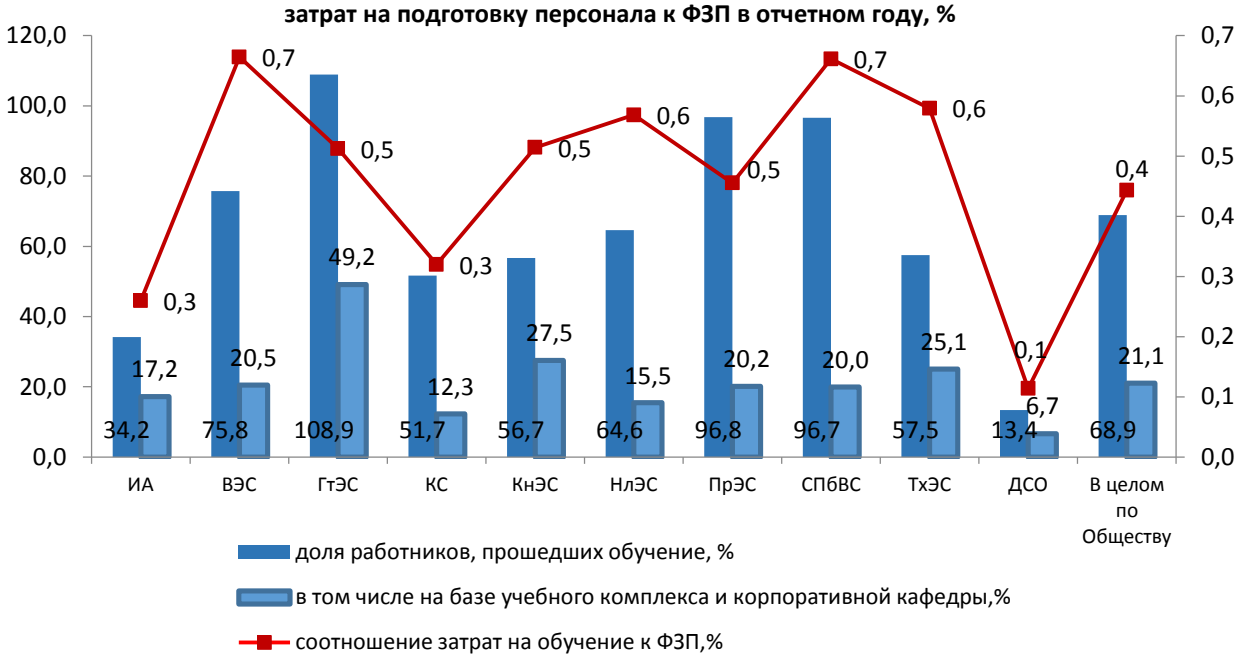
Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %



Фактические затраты на подготовку персонала (независимо от источников) составили 20 383,56 тыс. руб., из них 3271,00 тыс. руб. (16%) на подготовку персонала в учебном комплексе и на корпоративной кафедре. В 2015 году на подготовку персонала было направлено 16 578,7 тыс. руб., из них на подготовку персонала в учебном комплексе и на корпоративной кафедре 2 874,00 тыс. руб. (17%).

Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году составило 0,4% (в 2015 году – 0,4%).

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году, %



Сведения об учебных центрах ПАО «Ленэнерго»

На базе учебного комплекса ПАО «Ленэнерго» и корпоративной кафедры «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий», созданной на базе обособленного структурного подразделения дополнительного профессионального образования специалистов ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный аграрный университет» «Академия менеджмента и агробизнеса» в 2016 году прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации 1311 человек, что составляет 30,6% от общего числа обученных, что на 12,6 п.п. выше, чем в 2015 году (в 2015 году на базе учебного комплекса ПАО «Ленэнерго» и корпоративной кафедры обучено 634 человека (18% от числа обученных)).

Данное обучение позволило организовать повышение квалификации для производственного персонала по важнейшим направлениям подготовки и актуальным вопросам производственной деятельности, а также оптимизировать затраты на обучение в сторонних учебных центрах.

На профильной кафедре в 2016 году прошли обучение 317 человек по следующим программам:

– «Выполнение инженерно-графических работ в «AutoCAD»;

– «Инструкторы-реаниматоры» (для мастеров участков, инспекторов по охране труда и техники безопасности, инженеры, электромонтеров по эксплуатации РС);

– «Оперативно-диспетчерское управление сетями 0,4-110 кВ» (для диспетчеров);

– «Организация ремонтного, оперативного и технического обслуживания распределительных сетей 0,4-6-10кВ»;

– «Охрана труда» (для всех категорий работников);

– «Тепловизионная диагностика объектов энергетики»;

– «Управление персоналом» (для молодых специалистов ПАО «Ленэнерго»).

На базе Учебного комплекса в 2016 году обучение прошли 994 человека по программам повышения квалификации рабочих по следующим направлениям:

– «Оперативное обслуживание, эксплуатация и ремонт энергетического оборудования района электрических сетей (РЭС)» (для электромонтеров ОВБ РЭС 2-5 разрядов);

– «Обслуживание, эксплуатация и ремонт распределительных сетей 0,4-10 кВ района электрических сетей (РЭС)» (для электромонтеров по эксплуатации распределительных сетей 2-5 разрядов);

– «Оперативное обслуживание и эксплуатация энергетического оборудования ПС 110-35 кВ» (для электромонтеров ОВБ ВВР и групп подстанций 2-5 разрядов);

– «Выполнение работ на ВЛИ-0,38 кВ без снятия напряжения»;

– Адаптационный курс (для вновь принятых работников) и др.

Кроме того, Учебный комплекс активно используется для проведения различных семинаров, совещаний и презентаций по вопросам функционирования электросетевого комплекса, а также для практической подготовки студентов высших и средних специальный учебных заведений Северо-Западного региона.

Взаимодействие с образовательными организациями

В целях повышения качества профессионального образования и сокращения разрыва между компетенциями выпускников и квалификационными требованиями к работникам электросетевого комплекса, за период 2014-2016 гг. ПАО «Ленэнерго» заключило 19 соглашений о сотрудничестве с профильными высшими и средними специальными учебными заведениями:

– ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»;

– ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский горный университет»;

– ФГБОУ ВО «Санкт-Петербургский государственный аграрный университет»;

– ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет имени В.И. Ленина»;

– ФГБОУ ВО «Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова»;

– ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;

– АОУ ВО ЛО «Государственный институт экономики, финансов, права и технологий»;

– Университетский политехнический колледж при ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»;

– ГБПОУ ЛО «Всеволожский агропромышленный техникум»;

– ГАПОУ ЛО «Выборгский политехнический колледж «Александровский»;

– ГБПОУ ЛО «Сланцевский индустриальный техникум»;

– ГБПОУ ЛО «Кингисеппский колледж технологии и сервиса»;

– ГАПОУ ЛО «Киришский политехнический техникум»;

– ГАПОУ ЛО «Тихвинский промышленно-технологический техникум им. Е.И. Лебедева»;

– ГБПОУ ЛО «Лодейнопольский техникум промышленных технологий»;

– ГБПОУ ЛО «Волховский алюминиевый колледж»;

– ГБПОУ ЛО «Бегуницкий агротехнологический техникум»;

– ГАПОУ ЛО «Сосновоборский политехнический колледж»;

– ГБПОУ ЛО «Политехнический колледж» г. Светогорска.

Общество является координатором взаимодействия компаний Группы Россети с ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» - участником Энергетического образовательного консорциума.

Ежегодно учащиеся проходят производственную и преддипломную практику в филиалах ПАО «Ленэнерго». В 2016 году прошли практику 186 студентов, кроме того в рамках студенческих отрядов производственную практику прошли 152 студента семи вузов-партнеров Санкт-Петербурга и других регионов РФ, 71 выпускник трудоустроен в филиалы ПАО «Ленэнерго.

В целях более быстрой адаптации выпускников на рабочем месте и в профессиональной среде разработан и утвержден курс обучения для студентов 2, 3 курса прикладного бакалавриата Санкт-Петербургского политехнического университета в Учебном комплексе по программе «Научно-исследовательская работа» (90 академических часов). Планируется организация подготовки данных студентов в течение 4 курса по профессии «Электромонтер по обслуживанию, эксплуатации и ремонту распределительных сетей 0,4-10 кВ района электрических сетей (РЭС) 2 разряда». В 2016 году обучение в Учебном комплексе прошли 24 студента университета.

Также разработана и утверждена программа по теме «Введение в специальность. Ознакомление с профессией «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 0,4-10 кВ 2-3 разряда» для проведения практикоориентированного обучения студентов 2 курса Университетского политехнического колледжа, обучающихся по профилю «Электрические станции, сети и системы». В 2016 году прошли обучение 22 студента по данной программе.

В рамках деятельности Молодежного инновационного центра, организованного при корпоративной Кафедре ПАО «Ленэнерго», в 2016 году проведены 2 конференции с участием студентов и профессорско-преподавательского состава вузов-партнеров.

В рамках договора с ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет» о целевом приеме 6 детей работников ПАО «Ленэнерго» поступили на квотированные для ПАО «Ленэнерго» бюджетные места в 2016 году.

На регулярной основе организуются экскурсии для учащихся вузов и ссузов в Учебном комплексе, а также проводится профориентационная работа со школьниками 9-10 классов.

Работа с кадровыми резервами Общества

Выявление, развитие и продвижение высокопотенциальных работников является одной из ключевых задач ПАО «Ленэнерго» в области управления персоналом. В ПАО «Ленэнерго» осуществляется формирование и подготовка управленческого кадрового резерва, кадрового резерва молодых специалистов.

Кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» формируются на уровне филиалов и исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго» в целях:

– своевременного замещения высвобождаемых и вновь вводимых должностей работниками, подготовленными для выполнения обязанностей по целевой должности;

– обеспечения передачи профессионального опыта между поколениями работников;

– создания условий для профессионального и карьерного роста лучших работников.

Управленческие кадровые резервы позволяют оперативно и качественно обеспечивать потребности ПАО «Ленэнерго» в работниках, подготовленных к работе на руководящих позициях.

Управленческий кадровый резерв ПАО «Ленэнерго» формируется на должности:

– руководители департаментов, управлений;

– руководителей структурных подразделений;

– заместителей главного инженера.

В филиалах управленческий кадровый резерв формируется на должности:

директор филиала, первый заместитель-главный инженер, заместители главного инженера, заместители директора филиала;

руководителей структурных подразделений;

руководителей производственных подразделений (начальники РЭС, главные инженеры/заместители начальника РЭС, руководители производственных подразделений РЭС).

Особое внимание в Обществе уделяется созданию кадрового резерва на должности руководителей и главных инженеров РЭС, ПП являющиеся ключевыми для обеспечения операционной деятельности ПАО «Ленэнерго».

Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв являются:

а) высокая профессиональная квалификация;

в) высокие результаты производственной деятельности;

б) наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

На конец отчетного периода численность управленческого кадрового резерва филиалов ПАО «Ленэнерго» – 323 человека.

В 2016 году сформирован резерв на ключевые должности для замещения должностей заместителей главного инженера Исполнительного аппарата, главных инженеров и заместителей главных инженеров филиалов ПАО «Ленэнерго». На конец отчетного периода численность ключевого резерва ПАО «Ленэнерго» – 20 человек.

В молодежные кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» рассматриваются молодые специалисты, обладающие высоким потенциалом к развитию профессиональных и управленческих компетенций. Преимущество при зачислении отдается работникам, активно участвующим в общественной жизни ПАО «Ленэнерго», имеющим достижения в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности.

Ежегодно составы молодежных кадровых резервов пересматриваются и обновляются, на освободившиеся места проводится дополнительный набор среди молодых специалистов ПАО «Ленэнерго».

На конец 2016 года в молодежные кадровые резервы ПАО «Ленэнерго» были включены 82 молодых специалиста – работника филиалов и исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго».

Для каждого члена кадрового резерва утверждены целевые должности, определены наставники из числа наиболее компетентных работников ПАО «Ленэнерго», основная задача которых оказание помощи резервистам в освоении целевой должности.

В 2016 году резервисты ПАО «Ленэнерго» приняли участие:

– в Молодежном круглом столе в рамках Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ-2016);

– в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2016».

Также для молодых специалистов был организован тренинг «Управление персоналом». Участие в нем приняли 121 молодой специалист ПАО «Ленэнерго».

В 2016 году из составов управленческих и молодежных кадровых резервов ПАО «Ленэнерго» на вышестоящие должности были назначены 47 работников.

Социальная ответственность

Общество является ответственным работодателем и уделяет большое внимание социальной поддержке работников, членов их семей и неработающих пенсионеров.

Одной из основных задач в области социальной политики руководство ПАО «Ленэнерго» считает создание условий для эффективной работы работников, их профессионального роста и обеспечение возможностей достойного заработка.

Цели социальной политики	Основные принципы и задачи социальной политики	Направления социальной политики
• социальная защищенность работников;	• защита работников через систему льгот и гарантий, предоставляемых Государством и самим ПАО «Ленэнерго»;	• предоставление социальных льгот и компенсаций;
• повышение эффективности производства;	• обеспечение и поддержание социальной стабильности в Обществе;	• профилактика заболеваемости и охрана здоровья;
• поддержание конкурентоспособности ПАО «Ленэнерго»;	• создание эффективных и безопасных рабочих мест;	• организация оздоровительного отдыха работников и членов их семей;
• стимулирование работников к высокопроизводительному труду, способствующему повышению их благосостояния;	• привлечение и закрепление квалифицированных работников.	• культурно-массовые и спортивные мероприятия;
• формирование благоприятного социально-психологического климата.		• негосударственное пенсионное обеспечение;
		• работа с молодежью и

		ветеранами;
		• поддержка неработающих пенсионеров-ветеранов ПАО «Ленэнерго».

Социальная политика ПАО «Ленэнерго» строится на основе реализации коллективного договора, действующего до 31 декабря 2017г., который является результатом совместной деятельности работодателя и профсоюзной организации предприятия по регулированию социально-трудовых отношений, а также устанавливает права и обязанности сторон.

Направления социальной политики и инструменты ее реализации

Направления	**Инструменты**
Предоставление социальных льгот и компенсаций	В коллективном договоре предусмотрены следующие льготы и компенсации для работников ПАО «Ленэнерго»: • предоставление и оплата дополнительных отпусков; • доплаты и надбавки за условия труда, отклоняющиеся от допустимых; • единовременная выплата стимулирующего характера к отпуску; • надбавка за выслугу лет; • вознаграждение работникам, удостоенным отраслевых и ведомственных наград; • выплата единовременного пособия при рождении ребенка и ежемесячного пособия по уходу за ребенком до 3-х лет; • выплата материальной помощи в случае регистрации брака; • компенсация расходов за содержание детей в детских дошкольных учреждениях многодетным семьям и семьям, имеющим ребенка-инвалида; • поощрение работников к юбилейным датам; • поощрение к праздничным датам (Международный женский день – 8 Марта; День Энергетика); • частичная компенсация оплаты электрической энергии, используемой в быту, всем работникам, а также пенсионерам и инвалидам труда ПАО «Ленэнерго»; • иные выплаты.
Профилактика заболеваемости и охрана здоровья	В целях сохранения и укрепления здоровья работников Общество проводит следующие мероприятия: • добровольное медицинское страхование; • страхование от несчастных случаев и болезней; • предварительные и периодические медицинские осмотры; • флюорографические обследования; • вакцинацию против гриппа; • вакцинацию против клещевого энцефалита; • специальную оценку условий труда; • обеспечение специальной одеждой и специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты; • обучение работников оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.
Организация оздоровительного отдыха для работников и членов их семей	Работникам, нуждающимся в санаторно-курортном лечении, предоставляются путевки в санатории с частичной или полной оплатой за счет средств ПАО «Ленэнерго». В 2016 году организовано санаторно-курортное лечение для 78 работников. Работники получили частичную компенсацию стоимости путевок в детские оздоровительные лагеря. Всего в 2016 году в ДОЛах РФ отдохнуло 118 детей.

Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО)	НПО работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики. В 2016 году реализовывались следующие программы НПО: • в рамках Корпоративного плана программа «Поддерживающая», в соответствии с которой Компания за счет собственных средств организует НПО работников, увольняющихся в связи с выходом на пенсию. • в рамках Паритетного плана реализуется «Программа солидарного финансирования НПО Компанией и работником», в которой Компания и работник совместно на паритетной основе участвуют в формировании НПО работника. • «Софининсирование», направленная на поддержку формирования пенсионных накоплений в рамках Федерального закона №56–ФЗ от 30.04.2008г. «О дополнительных страховых взносах на накопительную часть трудовой пенсии и государственной поддержке формирования пенсионных накоплений».
Работа с молодежью и ветеранами	Работавшие в Обществе ветераны ВОВ и труженики тыла ежегодно приглашаются на мероприятия, посвященные Дню снятия блокады, Дню Победы, Дню прорыва энергетической блокады. К каждому из памятных событий ветераны компании получают поздравительные открытки от имени генерального директора. С целью поддержки исторических ценностей во всех филиалах компании и Исполнительном аппарате распространяются поздравительные плакаты. Ветераны-энергетики и работники ПАО «Ленэнерго» 27 января 2016 года приняли участие в Общегородской торжественно-траурной церемонии в честь 72-й годовщины Дня снятия блокады Ленинграда. Энергетики возложили венки и цветы к монументу «Родина-мать» и к стеле, посвященной энергетикам, на Пискаревском мемориальном кладбище. После памятной церемонии ветераны и работники ПАО «Ленэнерго» выехали в Кировск, где состоялась экскурсия по музею-диораме «Прорыв блокады Ленинграда» и церемония возложения венков к мемориалу «Поклонный крест». 23 сентября 2016 года работники и ветераны ПАО «Ленэнерго» возложили цветы к мемориалу «Разорванное кольцо», а также спустили венки на воду Ладожского озера, по дну которого 74 года назад энергетики проложили кабель, спасший город от энергетической блокады. После возложения цветов к мемориалу «Разорванное кольцо» ветераны посетили музей «Дорога жизни», где хранится фрагмент оригинального кабеля, проложенного в годы войны. 23 декабря 2016 года в Обществе состоялась встреча генерального директора ПАО «Россети» Олега Бударгина с ветеранами «Ленэнерго» и Великой Отечественной войны, приуроченная ко Дню энергетика и посвященная памяти трагических событий блокады Ленинграда. В рамках встречи, которая стала уже доброй традицией, состоялся показ фильма «Нити жизни» о подвиге энергетиков по прокладке кабеля для электроснабжения блокадного Ленинграда и строительстве энергомоста в Крым. В конце встречи Олег Бударгин наградил ветеранов нагрудным знаком ПАО «Россети» «Ветеран электросетевого комплекса». Советом молодых специалистов Компании успешно реализован план мероприятий, утвержденный на 2016 год. В отчетном году, в рамках развитие научно-практической и инновационной деятельности, проведены 2 конференции Молодежно-Инновационного Центра (МИЦ), созданного на базе профильной кафедры ПАО «Ленэнерго». Молодые специалисты приняли участие в Молодежном круглом

	столе, организованном в рамках Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ-2016); в Международном форуме молодых энергетиков и промышленников «Форсаж-2016»; в спортивных мероприятиях (футбол, волейбол, «Гонка героев»), а также в Спартакиаде ПАО «Ленэнерго». 121 молодой специалист ПАО «Ленэнерго» приняли участие в тренинге «Управление персоналом».
Поддержка неработающих пенсионеров-ветеранов ПАО «Ленэнерго»	Особое внимание в Обществе уделяется неработающим пенсионерам, пенсионерам-ветеранам, участникам ВОВ, инвалидам. Для них предусмотрены: • негосударственное пенсионное обеспечение; • материальная помощь; • выплаты к юбилеям и праздничным датам: ко дню снятия блокады участникам ВОВ, ко Дню Победы, ко Дню энергетика; • компенсация оплаты электрической энергии, используемой в быту; • материальная помощь на погребение.

Благотворительность

ПАО «Ленэнерго» традиционно оказывает благотворительную помощь общественным и религиозным организациям, учреждениям культуры, фондам развития творчества и спортивным организациям, расположенным на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, а также в Северо-Западном федеральном округе.

Общество заботится и поддерживает деятельность религиозных организаций, учреждений культуры, детских домов, организаций ветеранов, фондов помощи инвалидам, регулярно обращающихся в адрес ПАО «Ленэнерго» с просьбой об оказании благотворительной помощи.

В 2016 благотворительная помощь ПАО «Ленэнерго» была направлена на поддержку культуры, спорта и общественных организаций.

6 июня 2016 года Совет директоров ПАО «Ленэнерго» утвердил Положение о порядке формирования и использования фонда спонсорской поддержки и благотворительности, регламентирующее:

•цели и виды благотворительной помощи и спонсорской поддержки;

• порядок и источники финансирования;

• контроль в области благотворительной деятельности и спонсорской поддержки.

Охрана труда

В 2016 году выполнялись организационные и технические мероприятия, намеченные «Программой по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Ленэнерго» на период 2015-2017 годов», которая была утверждена решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 07.05.2015 № 33 и введена в действие приказом ПАО «Ленэнерго» от 13.08.2015 № 367.

Для обеспечения организации безопасной работы и снижению уровня травматизма на объектах ПАО «Ленэнерго» были подготовлены, утверждены и направлены в филиалы электрических сетей нормативные локальные акты по охране труда, в том числе:

1. Распоряжение от 04.02.2016 № 11-Р «О мероприятиях по предупреждению травматизма персонала ПАО «Ленэнерго» (утверждены мероприятия связанные с предупреждением травматизма при пересечении водных преград, рек, озер и болот в период оттепели и весенний период);
2. Приказ от 18.02.2016 №58 «О повышении эффективности и бесперебойности производства в ПАО «Ленэнерго» в 2016 году» (утверждены годовые программы по повышению эффективности, надежности и безопасности энергетического производства на 2016 г. обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей);
3. Приказ от 26.02.2016 №71 «Об определении лучшего филиала ПАО «Ленэнерго», по охране труда»;
4. Распоряжение от 25.03.2016 №33-Р «О проведении массовых испытаний материалов и изделий в ПАО «Ленэнерго»;

5. Распоряжение от 31.03.2016 №43-Р «Об итогах проведения «Дня охраны труда» в 4 квартале 2015 года в филиалах ПАО «Ленэнерго»;

6. Приказ от 31.03.2016 №151 «О пересмотре действующих инструкций по охране труда Исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго»;

7. Приказ от 11.04.2016 № 162 «О подготовке к проверке ГИТ» (определены ответственные лица по подготовке к проверке ГИТ, в том числе по вопросам охраны труда);

8. Распоряжение от 21.04.2016 № 62-Р «О воде особого режима» (в связи с двумя несчастными случаями со смертельным исходом в ДЗО ПАО «Россети» определен порядок организации и выполнения работ в течение особого режима);

9. Распоряжение от 19.05.2016 № 73-Р «Об исполнении требований распоряжения ПАО «Россети» от 02.11.2015 № 527р» (определены мероприятия по устранению замечаний, выявленных в результате проверок РУТН Северо-Запада в филиалах «Выборгские электрические сети» и «Пригородные электрические сети»);

10. Распоряжение от 07.07.2016 № 197-Р «О составе комиссий по проверке знаний» (определены составы постоянно-действующих комиссий по проверке знаний);

11. Распоряжение от 29.07.2016 № 242-Р «О воде запрета на проведение плановых работ» (в связи с несчастным случаем со смертельным исходом в филиале «Выборгские электрические сети»);

12. Распоряжение от 29.07.2016 № 243-Р «О назначении комиссии по служебному расследованию» (в связи с несчастным случаем со смертельным исходом в филиале «Выборгские электрические сети»);

13. Распоряжение от 02.08.2016 № 247-Р «О назначении комиссии по служебному расследованию» (в связи с несчастным случаем со смертельным исходом в филиале «Кингисеппские электрические сети»);

14. Приказ от 04.08.2016 № 377 «О незамедлительных мерах по предупреждению травматизма при проведении работ» (определены мероприятия по предупреждению электротравматизма при проведении плановых и аварийно-восстановительных работ в связи со смертельными несчастными случаями в филиалах «Выборгские электрические сети» и «Кингисеппские электрические сети»;

15. Распоряжение от 25.08.2016 № 281-Р «О совершенствовании работы по предупреждению аварийности и электротравматизма в филиалах и ДЗО ПАО «Ленэнерго»;

16. Распоряжение от 25.08.2016 № 282-Р «О воде в действие стандарта организации по порядку применения электрозащитных средств»;

17. Приказ от 26.08.2016 № 414 «О результатах служебного расследования действий и бездействий должностных лиц, приведших к смертельным несчастным случаям, связанным с производством»;

18. Распоряжение от 31.08.2016 № 292-Р «О проведении специализированного Дня работы с персоналом» (определены мероприятия по обучению безопасного выполнения работ на высоте);

19. Приказ от 21.09.2016 № 457 «О реализации решения Правления ПАО «Россети» по дополнительным мерам, направленным на устранение причин травматизма персонала и сторонних лиц» (определены мероприятия по снижению производственного травматизма в ПАО «Ленэнего»);

20. Приказ от 29.09.2016 № 475 «О проведении анализа выполнения «Программы по снижению рисков травматизма персонала ПАО «Ленэнерго» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса на период 2015 -2017 годов»;

21. Распоряжение от 14.10.2016 № 472-Р «О ведении личных карточек учета выдачи средств индивидуальной защиты»;

22. Распоряжение от 02.11.2016 № 750-Р «Об итогах проведения проверок рабочих мест за 9 месяцев 2016 года в филиалах ПАО «Ленэнерго»;

23. Распоряжение от 07.11.2016 № 763-Р «О вводе в действие стандарта информационного сопровождения профилактики электротравматизма»;

24. Распоряжение от 18.11.2016 № 784-Р «О мероприятиях по результатам проверки состояния охраны труда в филиале ПАО «Ленэнерго» «Выборгские электрические сети» (определены мероприятия по устранению замечаний, выявленных в результате проверок РУТН Северо-Запада в филиале «Выборгские электрические сети»);

25. Распоряжение от 18.11.2016 № 786-Р «Об итогах проведения «Дня охраны труда» за 9 месяцев 2016 года в филиалах ПАО «Ленэнерго»;

26. Распоряжение от 25.11.2016 № 796-Р «О мероприятиях по результатам проверки состояния охраны труда в филиале ПАО «Ленэнерго» «Кингисеппские электрические сети» (определены мероприятия по устранению замечаний, выявленных в результате проверок РУТН Северо-Запада в филиале «Кингисеппские электрические сети»);

27. Распоряжение от 08.12.2016 № 831-Р «О порядке применения СТО ПАО «Россети» (определен порядок размещения на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» дополнительных знаков безопасности и информационных знаков);

28. Приказ от 09.12.2016 № 655 «Об утверждении «Порядка работы с персоналом в ПАО «Ленэнерго»;

29. Распоряжение от 29.12.2016 № 933-Р «О выполнении протокола заседания Комиссии по охране труда ПАО «Россети»;

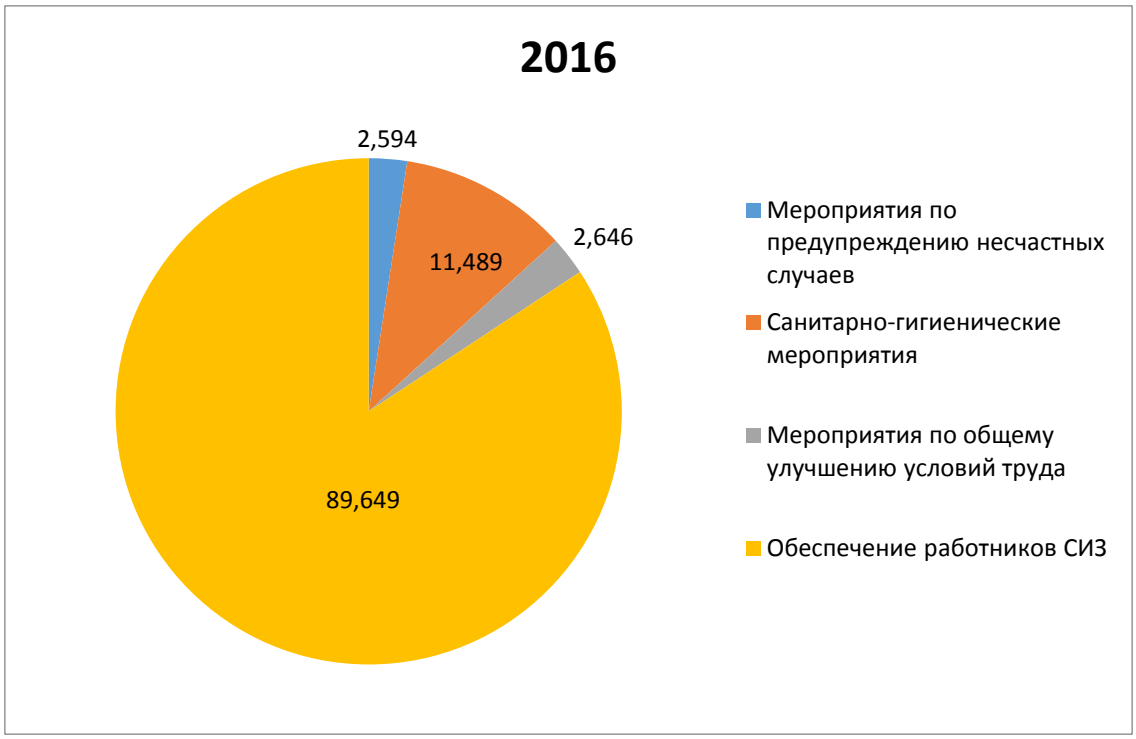
Динамика общего и смертельного травматизма за 2014-2016 годы
(числитель - н/с, знаменатель - пострадавшие)

Наименование филиала	2014		2015		2016	
	Общий	Смертельный	Общий	Смертельный	Общий	Смертельный
Выборгские электрические сети					1/1	1/1
Гатчинские электрические сети	1/2					
Кабельная сеть			1/1			
Кингисеппские электрические сети	2/2	2/2			1/1	1/1
Новоладожские электрические сети	1/1		1/3	1/3		
Пригородные электрические сети						
Санк-Петербургские высоковольтные электрические сети						
Тихвинские электрические сети						
Исполнительный аппарат					1/1	
ИТОГО по ПАО «Ленэнерго»	**4/5**	**2/2**	**2/4**	**1/3**	**3/3**	**2/2**

Динамика затрат на охрану труда за 2014 – 2016 годы

	2014 (млн руб.)	2015 (млн руб.)	2016 (млн руб.)
ПАО «Ленэнерго»	105,699	91,248	106,378

Структура затрат на охрану труда по направлениям
в 2016 году (млн руб.)



5.2. Экологическая политика

Экологическая политика ПАО «Ленэнерго» (далее – Экологическая политика) разработана в соответствии со стратегией государства в области экологической безопасности и экологической политикой ПАО «Российские сети».

ПАО «Ленэнерго» является крупнейшей электросетевой компанией Северо-Запада России, которая обеспечивает электроснабжение города Санкт- Петербурга и Ленинградской области. Деятельность компании обусловлена высокой ответственностью перед обществом и государством, как по надежному и качественному электроснабжению потребителей, так и в вопросах соблюдения экологической безопасности регионов.

Высшее руководство ПАО «Ленэнерго» считает главным приоритетом своей деятельности в области экологического менеджмента повышение уровня ответственности персонала за минимизацию негативного воздействия объектов электроэнергетики на окружающую среду, экологическую безопасность на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В ПАО «Ленэнерго» установлены и применяются основные принципы деятельности в области экологического менеджмента:

1. Признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду.
2. Учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности.
3. Ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при эксплуатации и развитии объектов электроэнергетики в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.
4. Принятие предупредительных мер от возможных экологически негативных воздействий на окружающую среду.
5. Постепенное сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними.
6. Соблюдение объёмов образования выбросов в атмосферу.
7. Прозрачность и гласность в своей деятельности, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, об их возможных экологических последствиях и мерах по их ликвидации.
8. Открытость и доступность результатов экологического мониторинга, взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами в процессе исследований, проводимых в рамках процедуры оценки воздействия предприятий электроэнергетики на окружающую среду при проектировании и строительстве новых объектов.

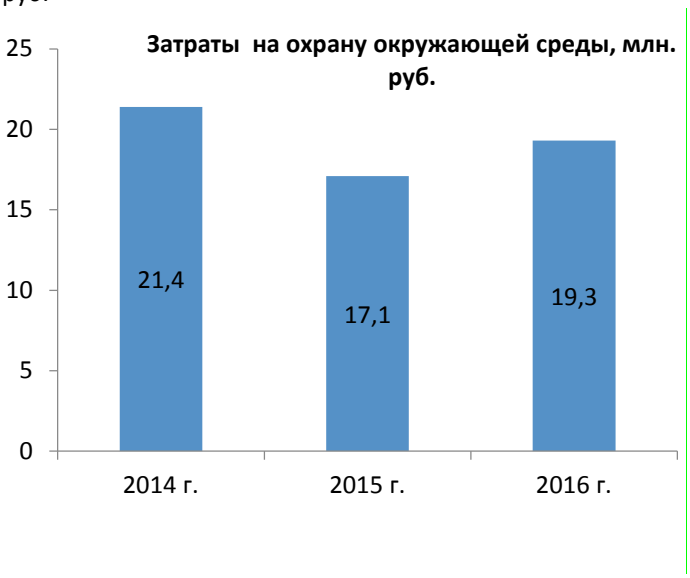
9. Плодотворное сотрудничество с научными и образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

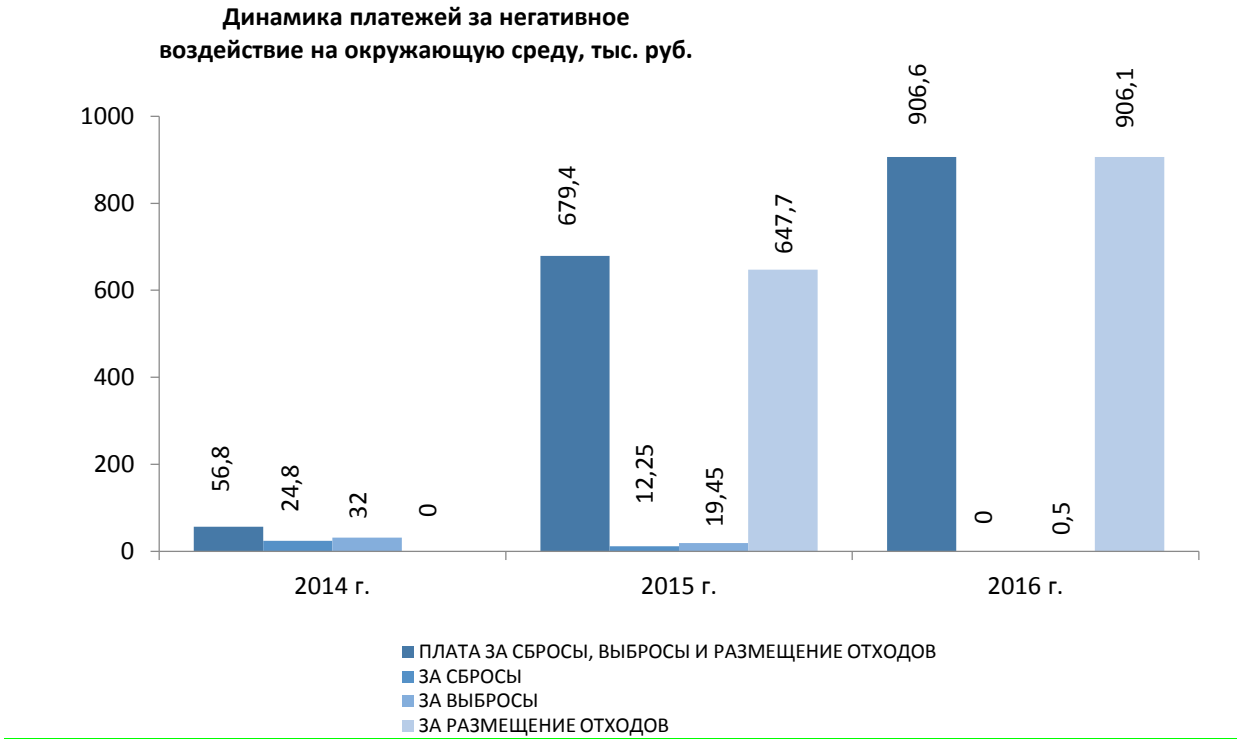
Высшее руководство ПАО «Ленэнерго» берет на себя обязательства по реализации настоящей Экологической политики в соответствии с требованиями экологического (природоохранного) законодательства Российской Федерации, Санкт – Петербурга, Ленинградской области и другими требованиями, связанными с экологическими аспектами, требованиями международного стандарта ISO 14001:2015 и внутренними требованиями Общества, а также по защите окружающей среды, включая предотвращение ее загрязнений, и по постоянному улучшению окружающей среды с целью повышения показателей экологической деятельности.

Затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Направление затрат	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	7327,7	7219	5736	5741	6618
по охране атмосферного воздуха	2393,2	7085	1802	1130	2434
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	13450,7	13437	13872	10195	10231
по рекультивации земель					
Итого	23171,6	27741	21410	17066	19283

Приводится гистограмма «Затраты на охрану окружающей среды по направлениям в 2014-2016 гг., млн. руб.»





Выполнение природоохранных мероприятий в 2016 году

Наименование мероприятия	Затраты, млн. руб.	Экологический эффект, млн руб.
Разработка природоохранной документации	3,2	Уменьшение риска штрафных санкций и 5-кратных платежей за негативное воздействие на ОС
Производство замеров, контроль нормативов ПДВ, уровня шума, качества воды	1,2	Выполнение требований природоохранного законодательства
Вывоз и размещение отходов на лицензированных полигонах	8,6	Выполнение требований по обращению с отходами Уменьшение риска штрафных санкций

1. Показатели экологической результативности

Показатель	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ, т в том числе:	18,5	18,7	16,54	16,31	16,31
Уловлено и обезврежено вредных веществ, т в том числе:	0	0	0	0	0
Твердых, т	0	0	0	0	0
Забор и получение воды, $м^3$ в том числе:	46,9	48,8	63,25	50,78	62,5
из поверхностных источников, $м^3$	0	0	0	0	0
из подземных источников, $м^3$	0	0	0	0	0
из других источников, $м^3$	46,9	48,8	63,25	50,78	62,5

1. Динамика объемов образования производственных отходов, т

Класс опасности отходов	2012	2013	2014	2015	2016
I класс	1,253	2,236	1,702	1,558	1,8
II класс	26,9	9,949	19,885	0,804	14,2
III класс	73,604	97,917	40,696	62,026	32,0
IV класс	3439,7	3370,0	2274,1	1320,5	1463,3
V класс	1026,3	1914,4	3939,4	1923,5	1642,6
Всего	**4567,757**	**5394,502**	**6275,783**	**3308,388**	**3153,9**

Доля и общий объем переработанной и повторно используемой воды

Показатель	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**
Общий объем переработанной и повторно использованной воды, $м^3$	0	0	0	0	0
Доля переработанной и повторно использованной воды от общего водозабора, %	0	0	0	0	0

5.3. Ответственное ведение бизнеса в области закупок

Основными направлениями в области закупочной деятельности Общества является политика открытости и прозрачности закупок, повышение уровня эффективности при конкуренции участников закупочных процедур, достижение максимального экономического эффекта от проведения мероприятий в области закупочной деятельности.

Обществом определены ключевые цели в области повышения эффективности мероприятий в рамках закупочной деятельности:

- снабжение Общества качественным оборудованием, техникой, материалами и услугами по оптимальным ценам;
- осуществление закупок на конкурентной основе;
- высокий уровень организации при проведении закупочных процедур;
- высокий уровень объективности при проведении мероприятий в рамках закупочных процедур;
- достижение экономической эффективности в области закупочной деятельности.

Закупочная деятельность Общества в 2016 году была регламентирована следующими документами:

- Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральным законом от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Федеральным законом от 05.05.2014 № 122-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях»;
- Постановлением Правительства от 14 июня 2012. № 591 «Об утверждении правил подготовки и принятия актов правительства российской федерации об определении конкретной закупки, перечней и (или) групп товаров, работ, услуг, сведения о которых не составляют государственную тайну, но не подлежат размещению на официальном сайте»;
- Постановлением Правительства от 21 июня 2012 N 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме»;
- Постановлением Правительства от 10 сентября 2012 № 908 «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке»;
- Постановлением Правительства от 17 сентября 2012 № 932 «Об утверждении правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана»;

- Постановлением Правительства от 22 ноября 2012 №1211 «О ведении реестра недобросовестных поставщиков, предусмотренного федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Постановлением Правительства от 31 октября 2014 №1132 «О порядке ведения реестра договоров, заключенных заказчиками по результатам закупки»;
- Постановлением Правительства от 11 декабря 2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (редакция от 29.10.2015)»;
- Постановлением Правительства от 29 октября 2015 №1169 «О порядке проведения мониторинга соответствия планов закупки товаров, работ, услуг, планов закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции, лекарственных средств, изменений, внесенных в такие планы, оценки соответствия проектов таких планов, проектов изменений, вносимых в такие планы, требованиям законодательства Российской Федерации, предусматривающим участие субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке, порядке и сроках приостановки реализации указанных планов по результатам таких оценки и мониторинга»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2015 г. № 1442 «О закупках инновационной продукции, высокотехнологичной продукции отдельными видами юридических лиц и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925 «О приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами»;
- Распоряжением Правительства от 29.05.2013 № 867-р «Об утверждении плана мероприятий («дорожной карты») «Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием»;
- «Единым стандартом закупок ПАО "Россети" (Положением о закупке)», утвержденным Советом директоров Общества (протокол от 31.12.15 № 30) (далее – Единый стандарт);
- Положением о работе Центрального закупочного органа ОАО «Ленэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества от 29.05. 2012 (Протокол заседания Совета директоров от 01.06.2012 №29).

Способы закупки продукции (товаров, работ, услуг) по всем разделам Плана Закупки (ПЗ) определяются в соответствии с Положением и проводятся различными способами:

- конкурс,
- аукцион,
- запрос предложений,
- запрос цен,
- конкурентные переговоры,
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).
- иные способы закупок.

При проведении закупок, применяются открытые конкурентные способы выбора подрядных организаций и поставщиков ТМЦ (открытые конкурсы, открытые запросы предложений, и т.д.).

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (ЕП) применяется:

– при выборе подрядных организаций для устранения возникших чрезвычайных ситуаций при условии, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий,

– в случаях возникновения необходимости в дополнительной закупке, не учтенной в основном договоре, при условии, что смена поставщика продукции может привести к значительным техническим трудностям в работе и обслуживании, либо дополнительные работы (услуги) неотделимы от основного договора,

– у организаций монопольно предоставляющих услуги на рынке.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 1 697 закупок на сумму 43 332 млн руб. (без НДС) (99,7 % от общего количества закупок, 99,7 % от общего объема закупок в стоимостном выражении (без учета закупок у единственного поставщика).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 2 125 млн руб. (без НДС) или 4,7 % от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок (без учёта закупок у единственного поставщика).

Доля открытых закупочных процедур в структуре закупок составила 98,4 % от общего объема закупок в стоимостном выражении.

Применение новейших интернет технологий, позволяет обеспечить открытость, гласность и прозрачность закупочной деятельности Общества, а также безопасный удаленный доступ в целях осуществления контроля следующих основных этапов проводимых закупок: своевременное объявление о проведении регламентированных закупочных процедур, размещение полной (достаточной) информации о проведении закупочных процедур, в т.ч. извещений, закупочной документации, протоколов и т.д., сроков подведения итогов, выбора победителей закупочных процедур.

ПАО «Ленэнерго» как полноправный пользователь информационно-аналитической системы «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» (виртуальной электронной торговой площадки www.b2b-mrsk.ru), в 2016 году осуществляло проведение 99,7% закупочных процедур в электронной форме, а именно — с использованием функционала виртуальных электронных торговых площадок в международной компьютерной сети Интернет по адресу: www.b2b-mrsk.ru, www.etp.rosseti.ru

Эффективность конкурентных закупок, проводимых в электронной форме, подтверждается наличием должного рыночного предложения, представленного большим количеством активных участников конкурентных закупочных мероприятий, проводимых ПАО «Ленэнерго».

В качестве основного информационного ресурса используется официальный сайт РФ, единой информационной системы в сфере закупок, адрес которого определен действующим законодательством Российской Федерации - http://zakupki.gov.ru, и на котором, является обязательным размещение информации о планируемых, проводимых регламентированных закупочных процедурах, о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, что позволяет усилить конкурентную борьбу между участниками регламентированных закупочных процедур и, как следствие, приобретать продукцию высшего качества на лучших условиях.

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства.

В рамках расширения доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам ПАО «Ленэнерго» разработана Программа партнерства между ПАО «Ленэнерго» и субъектами малого и среднего предпринимательства.

Программа Партнерства между ПАО «Ленэнерго» и субъектами малого и среднего предпринимательства устанавливает комплекс мероприятий, направленных на формирование и поддержку класса надежных, квалифицированных и ответственных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) из числа субъектов малого и среднего предпринимательства.

Целью реализации Программы является обеспечение через закупки Общества государственной политики по развитию МСП, в том числе предусматривающей:

- увеличение доли закупок заказчика у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Общества;
- увеличение доли прямых закупок общества у субъектов МСП в общем объеме закупок Общества;
- увеличение доли закупок инновационной продукции и (или) высокотехнологичной продукции, научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ у субъектов МСП в общем ежегодном объеме закупок Общества;
- создание системы трансфера новых технических и технологических решений субъектов МСП, в том числе направленных на инновационное развитие Общества и интегрированных в бизнес-стратегию развития Общества.

Информация о Программе, размещается Обществом на сайте Общества (www.lenenergo.ru) в разделе «Закупки».

По результатам проведенных закупочных процедур победителями которых являются субъекты малого и среднего предпринимательства в 2016 году заключено 1 238 договоров общей стоимостью 23 395 млн.руб. без НДС, в том числе по результатам закупочных процедур, в которых должны принимать участие только субъекты малого и среднего предпринимательства – 331 договор, общей стоимостью 3 273 млн.руб. без НДС, что составляет 10,3 % от суммы заключенных договоров (без учета договоров, исключаемых из расчета, в соответствии с Постановлением) и соответствует требованиям Постановления Правительства от 11 декабря 2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц (редакция от 29.10.2015)».
Всего за 2016 год проведено 1 378 закупок общей стоимостью 25 588 млн.руб. без НДС (58% от стоимости состоявшихся закупок), победителями которых стали субъекты малого и среднего предпринимательства.
В 2016 году было проведено 2 закупки инновационной продукции, общей стоимостью 50 млн руб. без НДС. В предыдущие годы закупок инновационной продукции Обществом не проводилось.

Выполнение ПЗ за 2016 год

Фактически в 2016 году с выбором победителя состоялось 1 840 закупок на общую сумму 44 430,130 млн руб. без учета налога на добавленную стоимость.

В том числе по разделам ПЗ:

Разделы ГКПЗ	Закупки в соответствии с ПЗ			
	Количество закупок, шт.		Стоимость, млн.руб. без НДС	
	План *	Факт *	План *	Факт *
Новое строительство и расширение электросетевых объектов	168	158	3 798	1 831
Реконструкция и техперевооружение электросетевых объектов	1 615	1 122	36 818	29 237
Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	483	393	2 531	1 998
ИТ - закупки	69	65	780	591
НИОКР	–	–	–	–
Консультационные услуги	8	6	25	19
Прочие закупки	104	96	11 801	10 754
ИТОГО	2 447 **	1 840 **	55 753 **	44 430 **

* план – объявленные закупки; факт – закупки, состоявшиеся с выбором победителя

** на конец отчетного периода по 458 закупкам общей плановой стоимостью 4 948 670 тыс. руб. без НДС итоги подведены без выбора победителя (закупки признаны несостоявшимися или отменены), 149 закупок общей плановой стоимостью 4 242 447 тыс. руб. (без НДС) на момент формирования отчета находились в стадии «на подведении итогов», «процедура размещена», «ЕП на заключении договора».

В том числе по способам закупок:

Разделы ГКПЗ	Закупки в соответствии с ПЗ			
	Количество закупок, шт.		Стоимость, млн.руб. без НДС	
	План *	Факт *	План *	Факт *
Открытый конкурс (ОК)	270	223	18 123	14 269
Открытый запрос предложений (ОЗП)	955	619	1 374	5 851
Открытый запрос цен (ОЗЦ)	38	33	11	84
Открытый аукцион (ОА)	16	16	6 740	6 068
Единственный поставщик (исполнитель, подрядчик)	143	128	814	687
Запрос цен/предложений под рамочные соглашения, заключенные по результатам открытых конкурентных процедур	1 025	821	18 591	17 471
ИТОГО	2 447	1 840	55 753	44 430

5.4. Система менеджмента качества

В Обществе внедрена и действует Система менеджмента качества в составе интегрированной системы менеджмента. Решения о внедрении систем менеджмента качества, экологического менеджмента и менеджмента профессиональной безопасности и здоровья были приняты Советом директоров Общества в 2008 г. (протоколы № 17 от 06.02.2008 и № 20 от 12.03.2008)

С целью сокращения издержек было принято решение о внедрении этих систем в интегрированном виде – Интегрированная система менеджмента (далее ИСМ) (приказ ОАО «Ленэнерго» № 299 от 21.08.2008 «О внедрении интегрированной системы менеджмента»)

ИСМ является составляющей общей системы управления Общества и предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнёров Общества.

Ключевые целевые ориентиры ИСМ включают в себя:

а) повышение надежности и качества энергоснабжения до уровня, соответствующего запросу потребителей;

б) увеличение безопасности энергоснабжения, обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда и охраны окружающей среды;

в) обеспечение экологической безопасности.

К основным участникам ИСМ, в том числе СМК относятся:

- совет директоров Общества;
- исполнительные органы Общества – Генеральный директор и Правление;
- представитель руководства по интегрированной системе менеджмента (ПРИСМ) – первый заместитель генерального директора – главный инженер (приказ от 22.01.2015 № 19);
- служба менеджмента качества, осуществляющая функции по организации функционирования ИСМ;
- иные структурные подразделения Общества, входящие в область применения ИСМ.

Интегрированная система менеджмента (ИСМ) это система менеджмента Общества соответствующая требованиям следующих международных стандартов:

- ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015) Системы менеджмента качества. Требования. – требования к Системе менеджмента качества (СМК) Общества;
- ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению – требования к Системе экологического менеджмента (СЭМ) Общества;
- OHSAS 18001:2007 (ГОСТ Р 59934-2012) Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования; ГОСТ 12.0.230-2007 Системы управления охраной труда. Общие требования – требования к Системе менеджмента профессиональной безопасности и здоровья (СМПБиЗ) Общества.

В марте 2016 года ООО «Русский Регистр – Балтийская инспекция» был проведен ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента Общества, подтвердивший соответствие требованиям ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2016), ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016), OHSAS 18001:2007 / ГОСТ Р 59934-2012 (ГОСТ 12.0.230-2007).

Получены сертификаты соответствия ИСМ Общества требованиям международного стандарта применительно к деятельности по передаче, распределению электрической энергии и технологическому присоединению потребителей на период до 29 марта 2019г.

Направление стандарта качества	Стандарт	Сертификат соответствия
Управление качеством	ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015)	№ 16.0421.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)
Охрана окружающей среды	ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016)	№ 16.0423.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)
Охрана труда	OHSAS 18001:2007 / ГОСТ Р 54934-2012 (ГОСТ 12.0.230-2007)	№ 16.0419.026 от 29.03.2016 (до 29.03.2019)

Область применения и сертификации ИСМ, в том числе СМК **(**приказ Общества от 24.07.2013 № 393**)** распространяется на следующие виды деятельности Общества:

- услуги по передаче электроэнергии;
- услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Область применения ИСМ, в том числе СМК охватывает:

- все подразделения Исполнительного аппарата Общества, за исключением департамента безопасности, отдела защиты государственной тайны, бухгалтерии;
- все подразделения всех филиалов Общества, за исключением бухгалтерии, помощника директора по экономической безопасности.

Объектами управления ИСМ являются следующие процессы Общества:

- «Технологическое присоединение потребителей»;
- «Инвестиционная деятельность и капитальное строительство»;
- «Реализация услуг по передаче электрической энергии»;
- «Обеспечение функционирования электросетевого оборудования»;
- «Управление закупками»;
- «Управление персоналом».

Для процессов ИСМ установлены цели и критерии оценки результативности и эффективности, приведенные в подподразделах данного подраздела.

Критерии, необходимые для обеспечения результативности процессов, в 2016году следует считать достигнутыми.

5.1.1 Процесс «Управление персоналом»

Отчет по процессу «Управление персоналом» приведен в разделе 4 «Труд и кадры» Производственного отчета за 2016 год.

Результаты мониторинга процесса «Управление персоналом» за 2016 г. приведены в таблице 1 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 1 – Управление персоналом

Наименование показателя процесса	Критерий оценки

	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1. Уровень текучести кадров, %	7,6	8,0	8,0
2. Показатели результативности хода процесса			
2.1. Выполнение заявок на подбор персонала, %	100	100	100
2.2. Выполнение коллективного договора и соглашений с профсоюзной организацией, %	100	100	100
2.3 Доля фактически обученного персонала по отношению к планируемому, %	93*	108	121

По результатам анализа показателей процесс признан результативным.

Предложений по улучшению процесса «Управление персоналом» в составе ИСМ от владельца процесса не поступало.

5.1.2 Процесс «Технологическое присоединение потребителей»

Отчет по процессу «Технологическое присоединение потребителей» приведен в подразделе 2.4 «Деятельность по технологическому присоединению и перспективному развитию электрической сети» Производственного отчета за 2016г. в следующих разрезах:

- «Технологическое присоединение потребителей по Санкт-Петербургу»;
- «Технологическое присоединение потребителей по Ленинградской области».

5.1.2.1 Подпроцесс «Технологическое присоединение потребителей по Санкт-Петербургу»

Результаты мониторинга подпроцесса «Технологическое присоединение потребителей по Санкт-Петербургу» за 2016 г. приведены в таблице 2 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 2 – «Технологическое присоединение потребителей по Санкт-Петербургу»

Наименование показателя процесса	Критерий оценки Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1. Количество принятых заявок на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	9073/1479	8748/1150	8585/1135
1.2. Количество заключенных договоров на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	5076/337	6272/495	6039/347
1.3. Количество выполненных договоров на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	3724/375	8518/176	7980/276
1.4. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за отчётный период, тыс. руб. с НДС	5 991 517	2 843 026	6 118 398
1.5 Снижение жалоб потребителей на сроки оказания услуг по технологическому присоединению	92	84	-*
2. Показатели результативности хода процесса			
Регистрация заявки на технологическое присоединение	2/2 (заочно, 1/1 (на приеме))	2/2 (заочно, 1/1 (на приеме))	2/2 (заочно, 1/1 (на приеме))
Формирование и передача реестра заявок на разработку технических условий	1	1	1
Предварительное определение источника питания и направление на согласование	1	1	1
Согласование предварительно выбранного источника питания с эксплуатирующей организацией (МЭС, СПбЭС, ТГК-1)	1	1	1

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Отметка о согласовании предварительно выбранного источника питания с эксплуатирующей организацией (ПрЭС, МЭС, СПбЭС, ТГК-1)	1	1	1
Направление на согласование предварительно выбранного источника питания с ОАО «СО ЕЭС»-РДУ	1	1	1
Отметка о согласовании предварительно выбранного источника питания с ОАО «СО ЕЭС»-РДУ	1	1	1
Подготовка и передача Технических условий на оценку	2	2	2
Проведение оценки стоимости работ по техническим условиям	5	5	5
Передача реестра технических условий с оценкой в Отдел приёма заявок (Центр обслуживания клиентов по СПб)	1	1	1
Занесение в реестр «заявок, выполнение работ по которым убыточно для сетевой организации»	1	1	1
Формирование пакета документов для подготовки проекта договора	1	1	1
Формирование реестра заявок и передача (технические условия; пакет документов для подготовки проекта договора) в отдел договоров по СПб	1	1	1
Передача проекта договора на технологическое присоединение на согласование	5	5	5
Согласование проекта договора на технологическое присоединение в подразделениях ОАО «Ленэнерго»	3	3	3
Подписание проекта договора на технологическое присоединение в ОАО «Ленэнерго»	3	3	3
Уведомление клиента о готовности проекта договора на технологическое присоединение	1	1	1
Выдача проекта договора на технологическое присоединение клиенту	В день обращения клиента	В день обращения клиента	В день обращения клиента
Аннулирование заявки на Технологическое присоединение. Уведомление об аннулировании	Нарушение срока акцепта	Нарушение срока акцепта	Нарушение срока акцепта
Завершение согласования с клиентом проекта договора	Не более 60 дней	Не более 60 дней	Не более 60 дней
Подписание клиентом договора на технологическое присоединение	Не более 60 дней	Не более 60 дней	Не более 60 дней
Оплата клиентом 1 этапа в соответствии с условиями договора на технологическое присоединение	15	15	15
Проверка своевременности оплаты по договору	1 раз в квартал	1 раз в квартал	1 раз в квартал
Передача копии договора на технологическое присоединение и технических условий (ТЗ) в ДСРРС	1 раз в месяц (передача копии ТЗ в ДЭТП)	1 раз в месяц (передача копии ТЗ в ДОиТП)	1 раз в месяц (передача копии ТЗ в ДОиТП)
Выдача акта о технологическом присоединении	1	1	1
Выдача акта об оказании услуги	выдача: 1 оформление: 14	Не выдается	Не выдается
Примечание * прием и учет жалоб передан аутсортинг в рамках функции по осуществлению взаимодействия с потребителями при осуществлении ПАО «Ленэнерго» деятельности по технологическому присоединению, а также развитие заочных сервисов обслуживания, с использованием личного кабинета клиента на официальном сайте ПАО «Ленэнерго», автоматизации бизнес-процессов, в том числе позволяющих контролировать процессы обратной связи с потребителями услуг и обработке обращений, содержащих жалобы			

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс в целом признан результативным.

5.1.2.2 Подпроцесс «Технологическое присоединение потребителей по Ленинградской области»

Результаты мониторинга подпроцесса «Технологическое присоединение потребителей по Ленинградской области» за 2016 г. приведены в таблице 3 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 3 – Технологическое присоединение потребителей по Ленинградской области

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1. Количество принятых заявок на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	19070/1300	19146/1035	21518/1066
1.2. Количество заключенных договоров на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	12200/323	13616/282	15623/441
1.3. Количество выполненных договоров на технологическое присоединение (шт./суммарная мощность, МВт)	11229/319	11001/223	24677/473
1.4. Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению за отчётный период, тыс.руб. с НДС	3 742 295	538 119	1 533 860
1.5 Снижение жалоб потребителей на сроки оказания услуг по технологическому присоединению	449	550	-*
Регистрация заявки на технологическое присоединение	2 (заочно), 1(на приеме)	2 (заочно), 1(на приеме)	2 (заочно), 1(на приеме)
Формирование и передача реестра заявок на разработку технических условий	1	1	1
Предварительное определение источника питания и направление на согласование	-	-	-
Передача технических условий на оценку	2	2	2
Проведение оценки стоимости работ по техническим условиям	5	5	5
Передача реестра технических условий с оценкой в центр обслуживания клиентов	-	-	-
Передача реестра технических условий с оценкой в отдел договоров	-	-	-
Согласование и отправка договора на технологическое присоединение клиенту	7	7	7
Подписание клиентом договора на технологическое присоединение и оплата 1 этапа	45	45	45
Передача копии договора на исполнение технических условий	1	1	1
Проверка своевременности оплаты по договору	1 раз в квартал	1 раз в квартал	1 раз в квартал
Аннулирование заявки на технологическое присоединение. Уведомление об аннулировании	Не более 60 дней	Не более 60 дней	Не более 60 дней
Выдача акта об осуществлении технологического присоединения	1	1	1
Выдача акта выполненных работ (закрытие договора)	1 выдача, 14-оформление	Не выдается	Не выдается
Примечание * прием и учет жалоб передан аутсортинг в рамках функции по осуществлению взаимодействия с потребителями при осуществлении ПАО «Ленэнерго» деятельности по технологическому присоединению, а также развитие			

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
заочных сервисов обслуживания, с использованием личного кабинета клиента на официальном сайте ПАО «Ленэнерго», автоматизации бизнес-процессов, в том числе позволяющих контролировать процессы обратной связи с потребителями услуг и обработке обращений, содержащих жалобы			

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс в целом признан результативным.

5.1.2.3 В рамках процесса ПАО «Ленэнерго» в соответствии с агентскими договорами (№ 16-1434 от 10.06.2016, № 14-1578 от 16.05.2014), заключенными между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», переданы на аутсорсинг функции по осуществлению взаимодействия с потребителями при осуществлении ПАО «Ленэнерго» деятельности по технологическому присоединению (заочное/очное обслуживание потребителей услуг при приеме и выдаче документов). Исполнение обязательств по вышеназванным договорам является добросовестным.

5.1.2.4 Предложения по улучшению процесса технологического присоединения

Требования к качеству обслуживания потребителей услуг сетевыми организациями, в том числе в части процессов обслуживания потребителей услуг по технологическому присоединению, регламентируются следующими документами:

- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24;
- Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго от 15.04.2014 № 186;
- Стандартом «Система централизованного обслуживания потребителей услуг», утвержденным приказом ПАО «Ленэнерго» от 10.09.2015 № 404 (далее вместе – Стандарты).

В целях реализации требований Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, Стандарта «Система централизованного обслуживания потребителей услуг», в ПАО «Ленэнерго» утвержден План мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей услуг в соответствие с требованиями Стандарта качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Ленэнерго», утвержденный приказом ПАО «Ленэнерго» от 27.11.2015 (далее – План).

По причине реализации Обществом в 2016 году антикризисных мер, в соответствии с Соглашением от 30.12.2015 № 260, направленных на исполнение накопленных обязательств по договорам технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», заключенным до 01.01.2015, мероприятия Плана в полном объеме реализованы не были.

Вместе с тем, необходимо отметить высокую степень внедрения в ПАО «Ленэнерго» требований вышеназванных документов по качеству.

Наиболее приоритетными задачами, из числа планируемых к продолжению в 2017 для целей внедрения Стандартов, являются требования к организации работы центров обслуживания потребителей услуг в отдаленных филиалах, развитие заочных сервисов обслуживания, с использованием личного кабинета клиента на официальном сайте ПАО «Ленэнерго», автоматизации бизнес-процессов, в том числе позволяющих контролировать процессы обратной связи с потребителями услуг и обработке обращений, содержащих жалобы, актуализация регламентирующих деятельность по технологическому присоединению локальных актов Общества.

По причине многочисленных изменений Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), работа по корректировке Регламента технологического присоединения к сетям ПАО «Ленэнерго» будет завершена ориентировочно во втором квартале 2017.

Во исполнение требований подпункта «е» пункта 36 Единых Стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186, в части предоставления потребителям услуг сведений о статусе рассмотрения обращения, направленного в сетевую организацию в электронной форме в 2017 планируется произвести разработку функционала по работе с обращениями потребителей услуг («Центра обращений») в

информационной системе ПАО «Ленэнерго», а также внести изменения в личный кабинет клиента (ЛКК) на официальном сайте ПАО «Ленэнерго» в части организации онлайн-консультирования и возможности отображения данных ИС ПАО «Ленэнерго» для раскрытия вышеприведенных сведений о статусе рассмотрения обращений потребителей услуг на официальном сайте сетевой организации.

Кроме того, учитывая вступление в силу с 01.01.2017 изменений в пункт 8 Правил, проводится доработка информационных систем ПАО «Ленэнерго» и личного кабинета клиента ПАО «Ленэнерго» в части оформления, направления и использования сторонами документов, оформление которых предусмотрено Правилами между сетевой организацией и заявителем в ходе осуществления процедуры технологического присоединения, в электронном виде с учетом следующих требований Правил:

- сетевая организация, гарантирующий поставщик и заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель для осуществления процедуры технологического присоединения и заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписывают документы в электронной форме с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. Заявитель - физическое лицо для осуществления процедуры технологического присоединения и заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, подписывает документы в электронной форме простой электронной подписью;
- гарантирующий поставщик должен обеспечить направление документов в адрес сетевой организации, в том числе пописанного со своей стороны проекта договора энергоснабжения в электронной форме, подписанных усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица гарантирующего поставщика.

Также Единые Стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186, требования подпункта «е» пункта 36, предусматривают необходимость обеспечения, в том числе с использованием личного кабинета потребителя, техническую возможность предоставления потребителям сведений о показаниях приборов учета по точкам учета электрической энергии потребителя и статистике потребления электрической энергии на момент последнего снятия сетевой организацией таких показаний или введения показаний прибора учета потребителем самостоятельно.

Для реализации данных требований планируется предусмотреть вышеописанный функционал в информационных системах ПАО «Ленэнерго», а также выполнить доработку личного кабинета клиента ПАО «Ленэнерго», в части подачи заявки и ввода показаний приборов учета, фиксации нарушений подключения и снабжения.

Разработку в личном кабинете клиента и информационных системах ПАО «Ленэнерго» функционала по приему через интерактивные электронные формы сообщений о бездоговорном (безучетном) потреблении электрической энергии, хищении объектов электросетевого хозяйства согласно требованиям Единых Стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186, приложения №5, также планируется к выполнению до 31.12.2017.

Исходя из необходимости реализации вышеизложенного функционала в информационных системах ПАО «Ленэнерго» утвержден Приказ ПАО «Ленэнерго» №703 от 28.12.2016 «О реализации проекта по созданию автоматизированной системы управления процессом технологического присоединения», согласно которому поставлена задача организовать разработку и внедрение новой объединенной информационной системы АСУ ТП ПАО «Ленэнерго».

Система АСУ ТП должна включать в себя автоматизацию следующих процессов:

1. технологическое присоединение (обращения заявителей, выдача закрывающих актов, в том числе, формирование ТУ и ТЗ, расчеты тарифов, отображение оплат, согласования проектной документации, прием и направление уведомлений заявителям, закрытие договора ТПр);
2. заключение договоров энергоснабжения (взаимодействие с «ПСК»);
3. инвестиционный блок (интеграция с ИнвестПРО);
4. транспорт электроэнергии;
5. бездоговорное потребление;
6. подготовка и подписание АТП ЭП со стороны сетевой компании.

В целях повышения уровня удовлетворенности потребителей услуг и качества оказываемых услуг Обществом реализована возможность:

- подачи заявки на технологическое присоединение по телефону единого контакт-центра 8-800-700-14-71, почтой, а также на официальном сайте Общества через «личный кабинет»,

- заключения договоров технологического присоединения и договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии, в личном кабинете клиента с использованием электронной подписи,
- рассчитать плату за технологическое присоединение с использованием калькулятора мощности;
- оплаты технологического присоединения с использованием банковской карты;
- определить свободную для присоединения мощность на центрах питания в интерактивной карте на официальном сайте ПАО «Ленэнерго»;
- отследить в ЛКК ход обработки заявки и исполнение договора ТП;
- подачи уведомлений о выполнении ТУ через ЛКК;
- выдачи в день осмотра в ходе завершения процедуры ТП всех документов о ТП (АТП, АРБП, АРЭО, договора, обеспечивающего продажу электроэнергии).

5.1.3 Процесс «Управление закупками»

Результаты мониторинга процесса «Управление закупками» за 2016 г. приведены в таблице 4 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 4 – Управление закупками

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1. Уровень выполнения Годовой комплексной программы закупок	99,99%	100%	100%
1.2 Уровень выполнения заявок на поставку МТРиО	98%	100%	100%
2. Показатели результативности хода процесса			
2.1. Своевременность поставок МТРиО	100%	100%	100%
2.2. Своевременность подведения итогов регламентированных закупочных процедур	99,99%	100%	100%
2.3 Своевременность предъявления документов для проведения регламентированных закупочных процедур	99,99%	100%	100%

По результатам верификации МТРиО, принимаемых в ходе осуществления централизованных поставок, за 2016 год были единичные случаи пересортиц и просрочек поставки. В соответствии с ОРД Общества в этих случаях составлялись акты ТОРГ-2 и инициировалась претензионная работа.

Особые требования к ведению закупочной деятельности от Поставщиков не поступали.

По результатам анализа показателей результативности процесс признан результативным.

Предложений по улучшению процесса «Управление закупками» в составе ИСМ от владельца процесса не поступало.

5.1.4 Процесс «Реализация услуг по передаче электрической энергии»

Отчет по процессу «Реализация услуг по передаче электрической энергии» приведен в подразделе 2.1. «Деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии» Производственного отчета за 2016 год. в следующих разрезах:

- Санкт-Петербург;
- Ленинградская область.

Отчет по снижению потерь электрической энергии приведен в подразделе 2.2.» Деятельность в области снижения потерь электрической энергии» Производственного отчета за 2016 год.

Отчет по энергоэффективности приведен в подразделе 3.5.»Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» Производственного отчета за 2016 год.

Результаты мониторинга процесса «Реализация услуг по передаче электрической энергии» за 2016 г. приведены в таблице 5 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 5 – Реализация услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			

Полнота сбора данных АИИСКУЭ	0,99	0,99	0,99

По результатам анализа показателей процесс признан в основном результативным.

Предложения по улучшению процесса «Реализация услуг по передаче электрической энергии у владельца процесса отсутствуют.

5.1.5 Процесс «Обеспечение функционирования электросетевого оборудования»

5.1.5.1 Подпроцесс «Межремонтное техническое обслуживание оборудования»

Результаты мониторинга подпроцесса «Межремонтное техническое обслуживание оборудования» за 2016г. приведены в таблице 6 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 6– Межремонтное техническое обслуживание оборудования

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности хода процесса			
1.1 Выполнение объемов работ по техническому обслуживанию и диагностике электросетевого оборудования ПАО "Ленэнерго" по статье сметы 1.2.3. "Прочие услуги производственного характера", Кгод.экспл1, %	100	100	94*
Примечание: * Объемы работ по техническому обслуживанию и диагностике электросетевого оборудования выполнены полностью по номенклатуре, снижение стоимости от плановой вызвано результатами конкурсных процедур			

По результатам анализа показателей подпроцесс признан результативным.

Предложения по улучшению подпроцесса «Межремонтное техническое обслуживание оборудования» у владельца подпроцесса отсутствуют.

5.1.5.2 Подпроцесс «Оперативно-диспетчерское и технологическое управление электросетевым оборудованием»

Отчет по подпроцессу «Оперативно-диспетчерское и технологическое управление электросетевым оборудованием» приведен в подразделе 2.6 «Оперативно–технологическое управление» Производственного отчета за 2016г.

Результаты мониторинга подпроцесса «Оперативно-диспетчерское и технологическое управление электросетевым оборудованием» за 2016 г. приведены в таблице 7 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 7 – Оперативно-диспетчерское и технологическое управление электросетевым оборудованием

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1. Отсутствие технологических нарушений из-за неправильной работы устройств РЗА, происшедших по вине персонала Службы РЗА ЦУС, %	100	100	100
1.2. Своевременная подготовка, предоставление в Ленинградское РДУ и исполнение плана-графика регламентного обслуживания подведомственных устройств РЗА и ПА по принадлежности секторов, $К_{регл\ обсл\ РЗА}$, %	100	100	100
2. Показатели результативности хода процесса			
2.1. Объем выполнения контрольных замеров перетоков мощности и уровней напряжений, %	100	100	100

2.2. Достоверность оперативных расчетов при рассмотрении оперативных заявок на вывод оборудования, %	100	100	100

По результатам анализа показателей подпроцесс признан результативным.

Предложения по улучшению подпроцесса «Оперативно-диспетчерское и технологическое управление электросетевым оборудованием» у владельца подпроцесса отсутствуют.

5.1.5.3 Подпроцесс «Внутренний технический контроль»

Результаты мониторинга подпроцесса «Внутренний технический контроль» за 2016 г. приведены в таблице 8 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 8– Внутренний технический контроль

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности процесса			
1.1 Получение паспорта готовности Общества к работе в ОЗП	100%	100%	100 %
1.2. Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, коэф.*	1	1	1
1.3. Недопущение более заданного числа аварий**	выполнен	выполнен	выполнен
2. Показатели результативности хода процесса			
2.1.1 Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «ВЭС», $Ср.вр^{фил}$	3,02	3,09	3,03
2.1.2. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «ГтЭС», $Ср.вр^{фил}$	2,39	2,59	2,63
2.1.3 Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «КС», $Ср.вр^{фил}$	0,73	1,43	1,46
2.1.4. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «КнЭС», $Ср.вр^{фил}$	4,98	3,17	2,37
2.1.5. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «НлЭС», $Ср.вр^{фил}$	5,62	5,51	5,79
2.1.6. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «ПрЭС», $Ср.вр^{фил}$	1,73	2,22	2,25
2.1.7. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «СПбВС», $Ср.вр^{фил}$	0,87	2,11	2,37
2.1.8. Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей по филиалу «ТхЭС», $Ср.вр^{фил}$	4,61	4,37	3,94
Примечание: * - показатель считается выполненным и равным «1», если Пп.ф.< Пп.пл.*К, где К – коэффициент допустимого отклонения, установленный для Общества в отчетном периоде. В противном случае: показатель не выполнен и равен «0». ** - показатель считается выполненным при не превышении целевого значения ≤2 за квартал, при объеме обслуживаемого оборудования от 300 до 600 тыс.у.е. Учитываются акты расследования причин аварий, расследуемые в соответствии с п.4 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846.			

Предложения по улучшению подпроцесса «Внутренний технический контроль» у владельца процесса отсутствуют.

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс признан в основном результативным

5.1.5.4 Подпроцесс «Осуществление ремонтов электросетевого оборудования, зданий и сооружений»

Отчет по подпроцессу «Осуществление ремонтов электросетевого оборудования, зданий и сооружений» приведен в подразделе 3.3 «Ремонтная деятельность» Производственного отчета за 2016г.

Результаты мониторинга подпроцесса «Осуществление ремонтов электросетевого оборудования, зданий и сооружений» за 2015 г. приведены в таблице 9 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 9 – Осуществление ремонтов электросетевого оборудования, зданий и сооружений

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	Период оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности хода процесса			
1.1. Выполнение утвержденной Советом директоров Общества адресной ремонтной программы по основным позициям, по затратам %	100	96	100
1.2. Выполнение утвержденной Советом директоров Общества адресной ремонтной программы по основным позициям, по номенклатуре (по физическим объемам) %	100	96	105*
Примечание – * – превышение плана по номенклатуре в 2016 вызвано выполнением аварийно-восстановительных работ			

Предложения по улучшению подпроцесса «Осуществление ремонтов электросетевого оборудования, зданий и сооружений» у владельца подпроцесса отсутствуют.

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс признан результативным.

5.1.5.5 Подпроцесс «Техническое обслуживание средств диспетчерско-технологического управления»

Отчет по подпроцессу «Техническое обслуживание средств диспетчерско-технологического управления» приведен в подразделе 3.4 «Автоматизированные системы технологического управления» Производственного отчета за 2016г.

Результаты мониторинга подпроцесса «Техническое обслуживание средств диспетчерско-технологического управления» за 2016 г. приведены в таблице 10 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 10 – Техническое обслуживание средств диспетчерско-технологического управления

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015г.	2016г.
2. Показатели результативности хода процесса			
1. Выполнение сметы затрат в тыс. руб.	89 321,55*	94 450,622	101 680,00
Примечание: * Затраты за предыдущие периоды 2014 откорректированы (учтены затраты по техническому обслуживанию: систем связи для диспетчерского управления, вспомогательных инженерных систем, систем сбора и передачи информации (ССПИ) и АСУ ТП, коллективного отображения информации, систем электропитания и кондиционирования, УКВ радиосвязи, ОИУКов «Систел», больших УПАТС, малых и мини АТС, и т.д.).			

Предложения по улучшению подпроцесса «Техническое обслуживание средств диспетчерско-технологического управления» у владельца процессса отсутствуют.

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс признан результативным.

5.1.5.6 Подпроцесс «Метрологическое обеспечение производства»

Отчет по подпроцессу «Метрологическое обеспечение производства» приведен в подподразделе 2.7.5 «Метрологическое обеспечение производства» Производственного отчета за 2016г.

Результаты мониторинга подпроцесса «Метрологическое обеспечение производства» за 2016 г. приведены в таблице 11 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 11 – Метрологическое обеспечение производства

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
1. Показатели результативности хода процесса			
1.1. Выполнение объемов работ по метрологическому обеспечению производства Общества по статьям сметы:			
1.2.6. «Услуги по метрологическому обеспечению»;	100	100	100
1.2.7. «Затраты на сертификацию электроэнергии», %	100	100	100
1.2 Процент выполнения графиков поверки, калибровки СИ, %	100	100	100

Отчет по сертификации качества электрической энергии приведен в подподразделе 2.7.6 «Сертификация и контроль качества электрической энергии» Производственного отчета за 2016г. в формате Единого перечня сетевой отчетности («Отчет о выполнении мероприятий по сертификации и контролю качества ЭЭ»).

Программа по сертификации соответствия электрической энергии ГОСТ 13109-97 выполнена в полном объеме.

Графики периодического контроля качества электроэнергии в 2016г. выполнены в полном объеме.

Предложения по улучшению подпроцесса «Метрологическое обеспечение производства» у владельца процесса отсутствуют.

По результатам анализа показателей результативности процесса подпроцесс признан результативным.

5.1.6 Процесс «Инвестиционная деятельность и капитальное строительство»

Анализ процесса «Инвестиционная деятельность и капитальное строительство» приведен Производственного отчета за 2016г. в подразделах:

3.1 Инвестиционная деятельность.

3.2 Новое строительство, техническое перевооружение и реконструкция.

Результаты мониторинга процесса «Инвестиционная деятельность и капитальное строительство» за 2016 г. приведены в таблице 12 в сравнении с 2014-2015г.г.

Таблица 12– Инвестиционная деятельность и капитальное строительство

Наименование показателя процесса	Критерий оценки		
	2014 г.	2015 г.	2016 г.
2. Показатели результативности хода процесса			
2.1. Соблюдение сроков формирования годовой инвестиционной программы *С*, рабочих дней	ИПР сформирована в срок	ИПР сформирована в срок	ИПР сформирована в срок
2.2. Уровень реализации инвестиционной программы по срокам и по стоимости *Р*, %	84	38	48*
Примечание * причины отклонений от плановых показателей обусловлены: длительным оформлением первичной документации по исполнению мероприятий по ОФЗ, экономия средств ОФЗ, в связи с оптимизацией мероприятий капитального характера; длительным проведением закупочных процедур по выбору подрядных организаций в связи с отсутствием участников конкурсов; отсутствием оформленных исходно-разрешительных документов; отсутствием своевременных отключений для выполнения работ на объектах; увеличением сроков выполнения работ и поставки оборудования подрядными организациями.			

Предложения по корректировке регламентов бизнес-процесса по капитальному строительству учтены в плане разработки пересмотра документов ИСМ, утвержденном приказом от 21.02.2016 № 92.

По результатам анализа показателей процесс признан не результативным.

5.1.7 Результаты мониторинга инфраструктуры

Отчет по состоянию инфраструктуры приведен в Производственном отчете за 2016г. в:

- подраздел 3.4. Автоматизированные системы технологического управления;
- подраздел 2.7. Характеристика электрических сетей;
- подраздел 2.5 Организация взаимодействия с потребителями услуг;
- раздел 3 Приложения. Развитие и поддержание инфраструктуры.

5.1.7.1 Результаты мониторинга инфраструктуры в части поддержания электросетевого оборудования, зданий и сооружений приведены в п.9.5.4 настоящего отчета.

5.1.7.2 Результаты мониторинга инфраструктуры в части административных зданий Общества.

Персонал исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго» размещен в арендованных под офис помещениях с соблюдением соответствующих нормативных требований.

Данные по исполнительному аппарату приведены в таблице 13.

Таблица 13

Исполнительный аппарат	ПАО «Ленэнерго»
Местоположение	196247,Санкт-Петербург,пл. Конституции, д.1
Основания права пользования	Договор аренды здания от 19.04.2007 № 07-880 на период в 10 (Десять) лет с ООО «Петроэстейт»
Арендуемая площадь	15 828,3 (Пятнадцать тысяч восемьсот двадцать восемь целых и три десятых) квадратных метров
Количество размещенного персонала	755 (Семьсот пятьдесят пять) человек
Мониторинг здания (управление)	Договор № 07-880 от 19.04.07 (договор аренды с ООО «Петроэстейт»)
Эксплуатационное обслуживание	Договор с ООО «ВСВ» по эксплуатации объекта недвижимости от 15.07.2009 № 09-3197

Персонал филиалов ПАО «Ленэнерго» размещен в арендованных под офис помещениях, расположенных по адресам, приведенным в приложении 8.

5.1.7.3 Структурированная кабельная система здания исполнительного аппарата находится в удовлетворительном состоянии и соответствует потребностям.

5.5. Внешние коммуникации

Департамент по связям с общественностью и взаимодействию с органами власти ПАО «Ленэнерго» реализует положения Единой коммуникационной политики ПАО «Россети» и проводит работу по таким основным направлениям как: связи с общественностью, взаимодействие со средствами массовой информации, конгрессно-выставочная деятельность, спонсорство и благотворительность. Основными задачами Департамента являются: формирование и поддержание позитивного имиджа и деловой репутации Общества в публичном пространстве и СМИ, управление репутационными рисками, информационное обеспечение деятельности компании.

Департамент по связям с общественностью и взаимодействию с органами власти напрямую подчиняется генеральному директору ПАО «Ленэнерго», имеет четкую вертикально интегрированную структуру, использует единые стандарты работы с информацией.

ПАО «Ленэнерго» – социально ответственная и клиентоориентированная компания. Политика Общества в данном направлении строится на позициях информационной открытости, доступности, оперативности и достоверности раскрываемых фактов. Работа проводится в тесном взаимодействии с другими профильными блоками, обеспечивая развитие горизонтальных связей. Одна из целей работы департамента – повышение инвестиционной привлекательности ПАО «Ленэнерго» за счет снижения репутационных рисков и правильного позиционирования в бизнес-окружении, профессиональной и экспертной среде, среди прочих заинтересованных сторон.

Основные задачи, решаемые Департаментом по связям с общественностью и взаимодействию с органами власти: формирование имиджа ПАО «Ленэнерго» как ответственной, надежной компании, обеспечивающей качественное электроснабжение двух регионов, эффективно осуществляющей операционную и финансовую деятельность; позиционирование ПАО «Ленэнерго» как максимально

клиентоориентированной компании, успешно реализующей модернизацию бизнес-процессов технологического присоединения.

В целях формирования позитивной репутации и имиджа информационно открытой Компании, а также расширения зоны информационного влияния, в ПАО «Ленэнерго» организовано взаимодействие с ведущими центральными, отраслевыми и региональными средствами массовой информации. Главными принципами работы ПАО «Ленэнерго» со СМИ являются доступность и открытость.

За 2016 год опубликовано и размещено в СМИ 7648 информационных материалов. Позитивный информационный фон вокруг Общества поддерживался широким освещением производственной и социальной деятельности компании. За 2016 год было подготовлено 452 событийных и тематических пресс-релиза. В том числе по таким актуальным вопросам, как: реализация программ энергосбережения и повышения энергоэффективности, оптимизация технологического управления сетями, программы повышения надежности электроснабжения, реинжиниринг бизнес-процессов системы технологического присоединения к сетям, работа с ключевыми группами клиентов, в том числе, малым и средним бизнесом, реализация программ ремонта и реновации оборудования, сотрудничество с российскими научно-исследовательскими институтами, компаниями и общественными организациями; существенные факты и корпоративные мероприятия.

Особое внимание было уделено информационному сопровождению исполнения обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения, заключенным до 1 января 2015 года, за счет средств программы государственной поддержки; межрегиональных соревнований по профессиональному мастерству среди ДЗО ПАО «Россети» и смежных организаций в июле 2016 года, а также 130-летия компании, отмечавшегося в 2016 году.

Совокупная аудитория информационного влияния и позиционирования составила порядка 6,9 млн человек.

В рамках реализации Единой коммуникационной политики Группы компаний «Россети», Общество развивает информационную работу в социальных сетях и блогосфере, создав и постоянно обновляя аккаунты на популярных интернет-площадках.

Установлены и поддерживаются постоянные деловые контакты с пресс-центрами органов государственной власти Петербурга и Ленинградской области. Осуществляется информационная поддержка рабочих встреч руководства компании с руководителями субъектов федерации в зоне ответственности Общества.

В сфере развития международного сотрудничества, конгрессно-выставочной деятельности, внутрикорпоративных коммуникаций и благотворительной деятельности велась работа в направлении как внешних целевых аудиторий, так и внутренних целевых групп.

В 2016 году ПАО «Ленэнерго» приняло участие в важных стратегических профильных и имиджевых выставках и форумах, таких как Петербургский международный экономический форум, Российский международный энергетический форум, Всероссийский форум по техприсоединению и Международный электроэнергетический форум RuGrids Electro.

В 2016 году ПАО «Ленэнерго» реализовало программу PR-мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго». Проведено 429 открытых уроков в школах и детских лагерях Санкт-Петербурга и Ленинградской области. Всего лекции прослушали более 6 330 школьников. Для школьников старших классов было организовано и проведено 42 экскурсии на подстанции и учебно-тренировочный комплекс ПАО «Ленэнерго». В рамках программы продолжает работать интернет-портал «Безопасное электричество» www.portal-lenenergo.ru. В тематических разделах сайта собраны правила безопасного обращения с электричеством и экономии электроэнергии, наглядные пособия, сценарии, видео- и фотоматериалы.

Разработаны и распространены в образовательных учреждениях Санкт-Петербурга и Ленинградской области полиграфические материалы, мультфильмы, аудиоролики для улучшения знаний по электробезопасности у детей и взрослых. В школах, детских лагерях и на территориях массового скопления детей распространено 8120 плакатов, на уроках роздано 3350 брошюр-раскрасок, 2720 светоотражателей, 3619 магнитов. В рамках взаимодействия с муниципальными образованиями Санкт-Петербурга и Ленинградской области распространено 2100 плакатов по предотвращению электротравматизма.

Одно из важнейших направлений внутрикорпоративных коммуникаций – социальная политика, в том числе забота о работниках компании, членах их семей, о ветеранах Общества. Для формирования и поддержания позитивного корпоративного имиджа в течение 2016 года в ПАО «Ленэнерго» были проведены такие мероприятия, как конкурс детского рисунка «Россети: рисуют дети!» (региональный этап), дни открытых дверей и экскурсии по энергообъектам ПАО «Ленэнерго»; массовые субботники.

Для работавших в ПАО «Ленэнерго» ветеранов ВОВ и тружеников тыла ежегодно проводятся мероприятия, посвященные Дню полного освобождения Ленинграда от фашистской блокады, Дню Победы,

Дню прорыва энергетической блокады. С целью пропаганды исторических ценностей во всех филиалах компании и Исполнительном аппарате распространяются поздравительные плакаты.

27 января 2016 года в ПАО «Ленэнерго» было организовано памятное мероприятие, посвященное 72-й годовщине со Дня полного освобождения Ленинграда от фашистской блокады. Ветераны-энергетики совместно с сотрудниками компании возложили венки и цветы на Пискаревском мемориальном кладбище, а также посетили музей-диораму «Прорыв блокады Ленинграда». Для ветеранов была организована праздничная развлекательная программа.

В рамках празднования Дня Победы 9 Мая во время общегородского памятного мероприятия состоялось возложение венков и цветов к Монументу героическим защитникам Ленинграда на площади Победы. В День прорыва энергетической блокады Ленинграда 23 сентября ветераны и сотрудники компании возложили венки к мемориалу «Разорванное кольцо», а также спустили венки на воду Ладожского озера, по дну которого 74 года назад энергетики проложили кабель, спасший город от энергетической блокады.

23 декабря 2016 года состоялась встреча генерального директора ПАО «Россети» Олега Бударгина и и.о. генерального директора «Ленэнерго» Романа Бердникова с ветеранами электроэнергетической отрасли Санкт-Петербурга. Во встрече приняли участие бывшие руководители филиалов и подразделений «Ленэнерго», участники Великой Отечественной войны, жители блокадного Ленинграда. Мероприятие было приурочено к празднованию Дня энергетика. В рамках встречи состоялась премьера телевизионного фильма «Нити жизни» о подвиге энергетиков по прокладке кабеля для электроснабжения блокадного Ленинграда и строительстве энергомоста в Крым.

В 2016 году с целью формирования имиджа Общества как социально ответственной компании ПАО «Ленэнерго» организовало ряд крупных спортивных мероприятий. В частности, 24-25 сентября ПАО «Ленэнерго» провело десятую юбилейную спартакиаду среди сотрудников исполнительного аппарата и филиалов компании. В состязаниях приняло участие около 270 спортсменов, соревновавшихся в 14 видах спорта, среди которых – волейбол, мини-футбол, плавание, настольный теннис , шахматы и др.

Ежемесячно Департамент по связям с общественностью и взаимодействию с органами власти ПАО «Ленэнерго» выпускает корпоративное издание «Энергетик Петербурга» (8 полос), а также региональное приложение к федеральной газете «Российские сети» (8 полос). Это мощные коммуникационные инструменты, создающие единое информационное поле как внутри компании, имеющей разветвленную филиальную сеть, так и во внешнем медийном пространстве. Методы отбора и подачи материала в корпоративных изданиях основаны на принципах достоверности, оперативности и доступности. Система распространения изданий охватывает все, в том числе и отдаленные, филиалы и подразделения компании.

5.6. Обеспечение безопасности экономической деятельности

При формировании данного пункта следует привести сведения:

- количество направленных в правоохранительные органы заявительских материалов по фактам нанесения экономического ущерба - **61**;

- количество возбужденных уголовных дел по фактам нанесения экономического ущерба - **20**.

ГЛОССАРИЙ

АИИС КУЭ	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии;
АСДУ	автоматизированная система диспетчерского управления;
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом;
АСУЭ	автоматизированная система управления электроснабжением;
БКТП	блочная комплектная трансформаторная подстанция;
ВЛ	воздушная линия электропередачи;
ВУЗ	высшее учебное заведение;
ЕЭС	единая энергетическая система;
ЗТП	закрытая трансформаторная подстанция;
КЛ	кабельная линия электропередачи;
КРУ	комплектное распределительное устройство;
КРУЭ	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией;
КУ	компенсирующее устройство;
ЛЭП	линия электропередачи;
КТС	комплекс технических средств;
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
НТД	нормативно-технические документы;
НТС	научно-технический совет;
ОМП	определение места повреждения;
ПО	программное обеспечение;
ПС	подстанция;
ПУЭ	правила устройства электроустановок;
РЗА	релейная защита и автоматика;
РУ	распределительное устройство;
СДТУ	система диспетчерского и технологического управления;
СО ЕЭС	системный оператор единой энергетическая системы;
ТП	трансформаторная подстанция;
ТСО	территориальная сетевая организация;
УПС РЗА	устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики;
УСО	устройство связи объекта

ФМ	функциональный модуль;
ЦВУ	центральное вычислительное устройство;
ЭДИС	экспертно-диагностическая и информационная система.
АСВ	Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов»
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии
Валовой внутренний продукт (ВВП)	Обобщающий показатель экономической деятельности страны. Представляет собой на стадии производства сумму добавленной стоимости видов экономической деятельности в основных ценах и чистых налогов на продукты, а на стадии использования - стоимость товаров и услуг, предназначенных для конечного потребления, накопления и экспорта. ВВП рассчитывается в текущих основных и рыночных ценах и в постоянных ценах
Валовой региональный продукт (ВРП)	Базовый индикатор социально-экономического развития субъектов РФ, характеризующий результат производства товаров и услуг за определенный период. ВРП - сумма валовой добавленной стоимости (ВДС), произведенной всеми единицами-резидентами региональной экономики, плюс величина чистых налогов на продукты
Внешнеторговый оборот	Сумма экспорта и импорта
ВУЗ	Высшее учебное заведение;
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
Денежные доходы	Заработная плата наемных работников, доходы лиц, занятых предпринимательской деятельностью, пенсии, пособия, стипендии и другие социальные трансферты, доходы от собственности в виде процентов по вкладам, ценным бумагам, дивидендов и другие доходы.
Денежные доходы реальные	Номинальные денежные доходы, скорректированные на индекс потребительских цен
Денежные доходы среднедушевые	Исчисляются делением общей суммы денежных доходов на численность постоянного населения
ДП	Диспетчерский пункт
ДПН	Движение потоков наличности
ЕС	Европейский союз
ЕЭС	Единая энергетическая система
Импорт	Ввоз товаров на территорию Российской Федерации без обязательства об обратном вывозе. В импорт включаются ввезенные товары, предназначенные для потребления в экономике страны и товары, ввозимые на территорию государства в соответствии с режимом реимпорта. К реимпортным товарам относятся товары, ранее вывезенные с территории Российской Федерации, а затем ввезенные на эту территорию без уплаты таможенных пошлин, налогов и без применения к товарам запретов и ограничений экономического характера

ИНН	Идентификационный номер налогоплательщика
Индекс потребительских цен и тарифов на товары и платные услуги населению (ИПЦ)	Показатель, характеризующий изменение во времени общего уровня цен и тарифов на товары и услуги, приобретаемые населением для непроизводственного потребления. Измеряет отношение стоимости фиксированного набора товаров и услуг в текущем периоде к его стоимости в предыдущем периоде
Индекс промышленного производства	Относительный показатель, характеризующий изменение масштабов производства в сравниваемых периодах. Различаются индивидуальные и сводные индексы промышленного производства. Индивидуальные индексы отражают изменение выпуска одного продукта и исчисляются как отношение объемов производства данного вида продукта в натурально-вещественном выражении в сравниваемых периодах. Сводный индекс промышленного производства характеризует совокупные изменения производства всех видов продукции. Индекс характеризует изменение создаваемой в процессе промышленного производства стоимости в результате изменения только физического объема производимой продукции. Для исчисления сводного индекса производства промышленной продукции индивидуальные индексы по конкретным видам промышленной продукции поэтапно агрегируются в индексы по видам экономической деятельности и промышленного производства в целом
Индексы цен производителей промышленной продукции	Рассчитываются на основе зарегистрированных цен на товары-представители на базовых (опорных) предприятиях. Учитываются фактически сложившиеся в текущем периоде отпускные цены предприятий (без косвенных товарных налогов – НДС, акцизов и др.) на продукцию, предназначенную для реализации на внутреннем рынке
Иностранные инвестиции в экономику	Вложение капитала иностранными инвесторами, а также зарубежными филиалами российских юридических иностранных лиц в объекты предпринимательской и других видов деятельности на территории России, с целью получения последующего дохода. Инвестиции делятся на прямые, портфельные и прочие
Инфляция	Процесс, характеризующийся повышением общего уровня цен в экономике или, что эквивалентно, снижением покупательной способности денег
КЛ	Кабельная линия электропередачи
КРУ	Комплектное распределительное устройство
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
КТПМ	Комплектная трансформаторная подстанция модульного типа
КУГИ г.Санкт-Петербурга	Комитет по управлению городским имуществом города Санкт-Петербурга
Ликвидность актива	Способность актива трансформироваться в денежные средства в ходе предусмотренного производственно-технологического процесса, а степень ликвидности определяется продолжительностью временного оборота, в течение которого эта естественная трансформация может быть осуществлена
Ликвидность предприятия	Определяется способностью предприятия быстро и с минимальным уровнем финансовых потерь преобразовывать свои активы (имущество) в денежные средства
Ликвидность баланса	Степень покрытия обязательств предприятия его активами, срок превращения

предприятия	которых в денежную форму соответствует сроку погашения обязательств
ЛенРТК	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
ЛЭП	Линия электропередачи
МВФ	Международный валютный фонд
МИФНС	Межрайонная инспекция федеральной налоговой службы
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МФ РФ	Министерство финансов Российской Федерации
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НИР	Научно-исследовательские работы
НДС	Налог на добавленную стоимость
НК РФ	Налоговый кодекс Российской Федерации
НМА	Нематериальные активы
НТС	Научно-технический совет
ОКС	Отдел (или иное подразделение) капитального строительства
ОС	Основные средства
ОФЗ	Облигации федерального займа
Общество	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»
ОИУК	Оперативный информационно-управляющий комплекс
ОПЭ	Опытно-промышленная эксплуатация
Оценка численности населения	Определение числа жителей на территории региона или его части без проведения специальной переписи населения
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ПГВ	Подстанция глубокого ввода
Петростат	Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Санкт-Петербургу и Ленинградской области
Платежеспособность предприятия	Способность предприятия выполнять свои финансовые обязательства, вытекающие из коммерческих, кредитных и иных операций кредитного характера
ПС	Подстанция
ПУИ	Программа управления издержками
РП	Распределительный пункт
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РСК	Распределительная сетевая компания
РТП	Распределительная трансформаторная подстанция

РУ	Распределительное устройство
Сальдированный финансовый результат организаций (прибыль минус убыток)	Конечный финансовый результат, выявленный на основании бухгалтерского учета всех хозяйственных операций организаций. Представляет собой сумму прибыли (убытка) от реализации продукции (работ, услуг), основных средств, иного имущества организаций и доходов от внереализационных операций, уменьшенных на сумму расходов по этим операциям. Данные по сальдированному финансовому результату приводятся по кругу крупных и средних организаций, в фактически действовавших ценах, структуре и методологии соответствующих лет, по данным бухгалтерской отчетности
СЗФО	Северо-западный федеральный округ
СО ЕЭС	Системный оператор единой энергетическая системы
СОПТ	Система постоянного оперативного тока
СУПА	Система управления производственными активами
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
ТСО (в энергетике)	Территориальная сетевая организация (термин в соответствии с ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»
ТПр, ТП	Сокр. от «Технологическое присоединение»
УПС РЗА	Устройство передачи сигналов релейной защитной автоматики.
Услуга	Полезный результат деятельности, удовлетворяющий определенные потребности, но не воплощающийся в материально-вещественной (материальной) форме. К основным видам международных услуг относятся: транспортные услуги, услуги гостиниц и ресторанов, услуги почты и связи, ремонт машин, монтаж оборудования и прочие виды услуг, не вошедшие в перечисленные
ФАС	Федеральная антимонопольная служба (ФАС России)
ФЗ	Федеральный закон
ФСК	ПАО «ФСК ЕЭС»
ФСТ РФ	Федеральная служба по тарифам Российской Федерации
Финансовый анализ	Совокупность аналитических процедур на уровне предприятия, основывающихся, как правило, на общедоступной информации финансового характера и предназначенных для оценки экономического потенциала предприятия и перспектив его развития
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам
ЦБ РФ	Центральный банк Российской Федерации
ЦФО	Центр финансовой ответственности
э/э	Сокр. от «электроэнергия»
Экспорт	Вывоз товаров с таможенной территории государства за границу без обязательства об обратном ввозе. В экспорт включаются товары отечественного производства, а также реэкспорт товаров. К товарам отечественного производства относятся также товары иностранного

	производства, введенные в страну и подвергшиеся существенной переработке, изменяющие основные качественные или технические характеристики товаров. К реэкспортным товарам относятся товары, ввезенные в страну, а затем вывезенные за границу без переработки
EBITDA	Сокр. от англ. Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization — аналитический показатель, равный объёму прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений
ROE	От англ. Return on equity. – прибыль на собственный (акционерный) капитал. Отношение чистой прибыли после уплаты налогов к чистому акционерному капиталу. Называется также рентабельность собственного капитала

Оглавление

РАЗДЕЛ 6. ПРИЛОЖЕНИЯ

6.1. Справочная информация 268

6.2. Основные принципы учетной политики; 269

6.3. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2016 году; 275

6.4. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных в 2016 году; 343

6.5. Сведения об утвержденных тарифах на передачу электроэнергии на 2016-2017 гг.; 476

6.6. Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2016-2017 гг.; 499

6.7. Сведения о структуре имущественного комплекса и его изменения в 2016 году; 546

6.8. Информация о реализации непрофильных активов; 549

6.9. Участие общества в других дочерних хозяйственных обществах; 551

6.10. Сведения о земельных участках; 552

6.11. Динамика структуры капитальных вложений в 2014-2016 гг.; 554

6.12. Организационная структура Компании; 555

6.13. Информация о выданных предписаниях в 2016 году; 556

6.14. Центры обслуживания клиентов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области; 556

6.15. Бухгалтерская отчетность ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, подготовленная в соответствии с РСБУ 557

6.1. Справочная информация

2. Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»
Сокращенное наименование	ПАО «Ленэнерго»
Место нахождения	196247, г. Санкт-Петербург, Площадь Конституции, д. 1
ИНН/КПП	7803002209 / 781001001
ОГРН	1027809170300
Банковские реквизиты	р/сч 40702810855000164957, к/с 30101810500000000653 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» г. Санкт-Петербург БИК 044030653
E-mail	office@lenenergo.ru
веб-сайт:	www.lenenergo.ru
Генеральный директор	Бердников Роман Николаевич Приемная: т. (812) 331-87-95; ф. (812) 331-87-96
Главный бухгалтер	Кузнецова Галина Владимировна т. (812) 595-86-78; ф. (812) 224-81-67
Корпоративный секретарь Компании	Смольников Андрей Сергеевич т./ф. (812) 494-33-84 E-mail: Smolnikov.AS@nwenergo.com
Отдел по работе с акционерами и инвесторами	т. (812) 494-74-35; ф. (812) 494-37-34 E-mail: ir@lenenergo.ru
Начальник пресс-центра	Коломенцев Алексей Витальевич. (812) 494-39-12; ф. (812) 494-35-44 E-mail: pr@lenenergo.ru
Начальник отдела подготовки и проведения конкурсов	Парфенов Николай Николаевич т. (812) 494 32 93 ; ф. (812) 595-33-48 E-mail: Parfenov.NN@nwenergo.com
Телефон горячей линии	т. (812) 595-86-62; ф. (812) 494-31-71

Общие сведения о регистраторе Компании

Полное наименование	Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Сокращенное наименование	АО «Регистратор Р.О.С.Т.»
Дата регистрации	22 ноября 1993 г., Московской регистрационной палатой, регистрационный номер № 447.993
Номер лицензии	Лицензия ФКЦБ РФ № 10-000-1-00264 от 03.12.2002 г.
Адрес местонахождения	107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корпус 13 190013, Санкт-Петербург, Введенский канал, д.7, офис 338
Контактная информация	Тел./факс: +7 (812) 418-33-38; e-mail: rrost-spb@rrost.ru

До 14.12.2010 г. ведение реестра акционеров осуществлял ОАО «ЦМД» (www.mcd.ru).

Общие сведения об аудиторе Компании

Полное наименование официального аудитора	Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ»
Сокращенное наименование официального аудитора	ООО «РСМ РУСЬ»
Юридический адрес	Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д4
Фактический адрес	Россия, 119285, Москва, ул. Пудовкина, д4
Номер телефона, факса	Тел.: +7 495 363-2848 Факс: +7 495 981-4121
Адрес в сети Интернет	http://www.rsmrus.ru
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц	ОГРН 1027700257540
Адрес электронной почты	mail@rsmrus.ru

6.2. Основные принципы учетной политики;

Общие положения.

Учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования максимально полной, объективной и достоверной отчетности, а также оперативной финансовой и управленческой информации, с учетом организационных и отраслевых особенностей ПАО «Ленэнерго» и корпоративных нормативных актов, формирующих принципы построения Единой учетной системы группы ПАО «Россети», включающей управленческий, бухгалтерский учет и учет по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов применяются ПАО «Ленэнерго» последовательно с 2014 года (утверждены приказом ПАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 №836 «Об утверждении Учетной политики»), все новые элементы и аспекты включены в Учетную политику в порядке внесения изменений в действующую. При формировании настоящих изменений Учетной политики все изменения последовательно применяются с 01 января 2016 года.

ПАО «Ленэнерго» организует, ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», действующими Положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ), не противоречащими данному закону, рабочим Планом счетов, разработанным на основе типового Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н в последней действующей редакции.

В ПАО «Ленэнерго» применяется рабочий план счетов бухгалтерского учета, включающий синтетические и аналитические счета, который разрабатывается на основании типового плана счетов.

Рабочий план счетов бухгалтерского учета позволяет реализовать схему регистрации и группировки данных о фактах хозяйственной деятельности, для формирования необходимых форм отчетности (финансовой, статистической, налоговой) и предназначен для унификации бухгалтерского учета ПАО «Ленэнерго».

ПАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги централизованно в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах, с учетом программного обеспечения, используемого для ведения учета в ПАО «Ленэнерго».

Филиалы ПАО Ленэнерго составляют промежуточную отчетность в порядке, установленном учетной политикой, несут ответственность за организацию учета по выделенному имуществу, руководствуются основными положениями Учетной политики ПАО «Ленэнерго».

Организационные аспекты учетной политики.

В состав ПАО «Ленэнерго» на 31.12.2016 г. входит Исполнительный аппарат и 9 филиалов. Выделение филиалов осуществлено в связи с наличием обособленности производственного, коммерческого и хозяйственного процессов.

Руководители Филиалов назначаются Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» и действуют на основании его доверенности.

Главный бухгалтер ПАО «Ленэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности, а также отчетности по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (МСФО).

Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерские службы необходимых документов и сведений обязательны для всех работников Исполнительного аппарата и филиалов ПАО «Ленэнерго».

Главный бухгалтер подчиняется Генеральному директору.

Организация учета.

Главному бухгалтеру непосредственно подчинен департамент бухгалтерского и налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата, оперативно и методологически подчинены отделы бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов.

Отделы бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов, возглавляемые главными бухгалтерами, совместно с департаментом бухгалтерского и налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата составляют бухгалтерскую службу ПАО «Ленэнерго», основными функциями которой является ведение бухгалтерского и налогового учета, формирование бухгалтерской и налоговой отчетности.

Состав и соподчиненность, разделение полномочий и ответственности, структура, распределение учетных функций (в том числе и их централизация), а так же установление перечня объектов учета внутри бухгалтерской службы Общества производится при непосредственном согласовании с главным бухгалтером Общества, в зависимости от производственных функций филиалов и бизнес-процессов, происходящих в них.

Ведение учета по стандартам МСФО и создание международной отчетности осуществляет отдел подготовки отчетности по МСФО Исполнительного аппарата, входящий в состав департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

Контроль за уплатой налогов, формирование налогооблагаемой базы и налоговых деклараций, консолидацию регистров (форм) налогового учета осуществляет Отдел налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата.

Технические аспекты учетной политики.

Бухгалтерские учетные записи производятся на основании первичных документов, фиксирующих все хозяйственные операции, которые могут оказать влияние на финансовое состояние организации, вне зависимости от степени вероятности и существенности такого влияния. Операции, не являющиеся объектами бухгалтерского учета (в том числе фактами хозяйственной деятельности), отражению в бухгалтерском учете не подлежат.

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, по договорам, изменяющим финансовые обязательства ПАО «Ленэнерго»), подписываются Генеральным директором ПАО «Ленэнерго» и Главным бухгалтером или уполномоченными на то лицами.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказом по ПАО «Ленэнерго». Кроме того, руководители подразделений (начальники управлений, департаментов, служб и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной Генеральным директором Общества.

Порядок использования электронной цифровой подписи, в целях обеспечения конфиденциальности, утверждается отдельными распорядительными документами ПАО «Ленэнерго», в зависимости от направления использования.

При использовании внутри Общества электронного документооборота формирование копии первичного учетного документа на бумажном носителе обязательно в случае, когда на основании его делается бухгалтерская запись.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, нужд налогового учета и требований ПБУ 18/02, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в ПАО «Ленэнерго» разрабатываются формы налоговых регистров и документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации, с учетом потребностей энергосистемы и отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в Учетной политике.

Первичные документы, используемые ПАО «Ленэнерго» в оформлении типовых хозяйственных операций Общества разработаны с учетом специфики деятельности и принятыми способами ведения учета, утверждаются как самостоятельное Приложение к Положению по учетной политике.

Первичные учетные документы принимаются к учету по произвольной форме, в случае отсутствия аналогов в утвержденных первичных документах, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование филиала (организации), от имени которого составлен документ;
- содержание факта хозяйственной жизни;
- величину натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;

- наименование должностей лиц, совершивших сделку, операцию и ответственных за правильность ее оформления или наименование должности лица ответственного за правильность оформления свершившегося события;
- личные подписи и расшифровки указанных лиц, необходимые для их идентификации.

В связи с использованием в Обществе автоматизированной системы учета возможно ведение первичных учетных документов и иных используемых форм периодической отчетности в электронном виде, с распечаткой по требованиям аудиторских и налоговых органов.

Движение первичных документов в ПАО «Ленэнерго» (создание или получение от других предприятий, учреждений или организаций, движение между филиалами, принятие к учету, обработка, списание или передача в архив) регламентируется графиком документооборота, который является самостоятельным Приложением к Положению по учетной политике.

Копии документов, подтверждающих расход финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по обязательствам ПАО «Ленэнерго» (включая филиалы), передаются в Казначейство Исполнительного аппарата с заполненным бланком «Распоряжения на оплату» и проставленным штампом «принято к учету» и подписью ответственного лица той бухгалтерской службы, в учете которой находится данный расход.

Копии договоров, оригиналы актов и счетов-фактур по обязательствам передаются в ту бухгалтерскую службу, которая уполномочена на ведение данного расхода.

Предприятие хранит первичные учетные документы, регистры бухгалтерского учета и бухгалтерскую отчетность в течение сроков, устанавливаемых внутренними организационно-распорядительными документами, но не менее пяти лет.

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, созданных в филиалах, принимаются к учету и хранятся в местах их создания.

Уничтожение документов, подлежащих выбытию из хранения, осуществляется на основании акта, подписанного уполномоченными на то должностными лицами.

Порядок и сроки составления отчетности.

Общество обязано составлять квартальную и годовую бухгалтерскую отчетность нарастающим итогом с начала отчетного года по формам и в порядке согласно Положению ПАО «Россети» о порядке формирования отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета.

Квартальная бухгалтерская отчетность является промежуточной.

Единица измерения и формат представления показателей бухгалтерской отчетности - в полных тысячах рублей без десятичных знаков.

Бухгалтерский и налоговый учет объектов учета ведется в рублях и копейках.

Имущество (материалы, основные средства и т.п.) передаются из филиала в филиал по указанию руководства в порядке перераспределения имущества единого юридического лица по соответствующим счетам внутрихозяйственных расчетов рабочего Плана счетов.

Бухгалтерская отчетность ПАО «Ленэнерго» формируется бухгалтерией Исполнительного аппарата на основании обобщенной информации об объектах бухгалтерского учета Общества как экономического субъекта:

- фактах хозяйственной жизни;

- активах;

- обязательствах;

- источниках финансирования деятельности;

- доходах;

- расходах;

- иных объектах, в случае когда это установлено федеральными стандартами.

Составление отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно, осуществляет Отдел налогового учета и отчетности Исполнительного аппарата на основании данных, предоставляемых департаментами бухгалтерского и налогового учета и отчетности филиалов, другими службами ПАО «Ленэнерго».

Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.

Показатель считается существенным, если его не раскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.

Ошибка в бухгалтерском учете и отчетности, согласно п. 3 ПБУ 22/2010 признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период искажает показатель статьи отчетности более чем на 10%.

ПАО «Ленэнерго» представляет годовую отчетность согласно адресам и срокам, предусмотренным действующим законодательством и публикует годовую отчетность не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств в целях бухгалтерского и налогового учетов проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95 г. № 49 и иными организационно-распорядительными документами Общества.

Проведение инвентаризации обязательно:

- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности (кроме имущества, инвентаризация которого проводилась не ранее 1 ноября отчетного года);
- основных средств и нематериальных активов - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- товарно-материальных ценностей - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- активов и обязательств, учитываемых на забалансовых счетах - 1 раз в год по состоянию на 01 ноября,
- финансовых обязательств – 1 раз в год по состоянию на 01 января,
- кассы – ежемесячно по состоянию на последний рабочий день месяца,
- при передаче имущества в аренду, выкупе, продаже;
- при смене материально ответственных лиц;
- при выявлении фактов хищения, злоупотребления или порчи имущества;
- в случае стихийного бедствия, пожара или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Помимо инвентаризаций, предусмотренных в целях составления бухгалтерской отчетности, ПАО «Ленэнерго» проводит инвентаризации, необходимые для подтверждения данных оперативного учета и для иных управленческих целей Общества.

График проведения инвентаризаций утверждает генеральный директор ПАО «Ленэнерго» или уполномоченные им руководители филиалов по вверенным им филиалам.

Для проведения инвентаризаций создаются инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается руководителями филиалов, а в предусмотренных случаях – генеральным директором ПАО «Ленэнерго». При большом объеме работ для одновременного проведения инвентаризации создаются рабочие инвентаризационные комиссии.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются на счетах бухгалтерского учета в том отчетном периоде, к которому относится дата, на которую подводились итоги инвентаризации, в следующем порядке:

- излишек имущества приходуется по рыночной стоимости на дату проведения инвентаризации, соответствующая сумма зачисляется на счет 91 «Прочие доходы и расходы»;
- недостача имущества и его порча в пределах норм естественной убыли относятся на издержки производства или обращения, а сверх норм – на виновных лиц. Если виновные лица не установлены или суд отказал во взыскании убытков с них, то убытки от недостачи имущества и его порчи списываются на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

6.3. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2016 году;

ОТЧЕТ

о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО «Ленэнерго» на заседании от «__» _____ 2016 (протокол № ___ от «__» _____ 2016).

Совет директоров ПАО «Ленэнерго» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2016 год.

Описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления в ПАО «Ленэнерго», а также описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, приведено в разделе «Корпоративное управление» годового отчета Общества.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	**Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.**			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания,	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего	Соблюдается	

	координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.		
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.	Соблюдается	

		2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.		
		3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.		
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.	Соблюдается	
		2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.		

		3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.		
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.	Соблюдается	
		2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в	Соблюдается	

	него способом.	соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.		
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Частично соблюдается	
		2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.		<u>По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом:</u> В отчетном году часть кандидатов в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. Сложившаяся в Обществе практика проведения Общих собраний акционеров не предусматривает обязательного

				участия всех кандидатов в органы управления и контроля ПАО «Ленэнерго» в собраниях акционеров. Действующее законодательство РФ также не обязывает соответствующих кандидатов принимать личное участие в Общем собрании акционеров. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.		<u>По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом:</u> В отчетном году Советом директоров Общества при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров, не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в Общих собраниях.

1.2	**Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.**			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.	Частично соблюдается	
		2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом.</u> Положения дивидендной политики ПАО «Ленэнерго» не учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности для определения размера дивидендов. В соответствии с требованиями действующего законодательства РФ дивиденды выплачиваются из прибыли Общества после налогообложения (чистой прибыли Общества), рассчитанной в соответствии с действующими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа). Таким образом, в настоящий момент использование консолидированных

				показателей финансовой отчетности Общества для определения размера дивидендов не представляется возможным.
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с	Не соблюдается	<u>Принцип не соблюдается Обществом:</u> Обществом не соблюдается рекомендация ККУ о предотвращении получения лицами, контролирующими Общество, прибыли (дохода) за счет Общества иными способами помимо дивидендов и ликвидационной стоимости. Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля,

		существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью. Тем не менее, Уставом ПАО «Ленэнерго» обеспечена надежная защита дивидендных прав владельцев привилегированных акций Общества (ст. 7 Устава ПАО «Ленэнерго»).
1.3	**Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.**			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил	Частично соблюдается	<u>Принцип частично соблюдается Обществом:</u> В Обществе не утвержден внутренний документ, регламентирующий процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров. Тем не менее, существующая неформализованная

	миноритарным акционерам.	надлежащее внимание.		практика урегулирования конфликтов интересов под эгидой Совета директоров можно признать эффективной. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ.
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	**Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.**			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	Соблюдается	
2.1	**Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.**			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия	Частично	

	освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов.	соблюдается	
		2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.		<u>По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом:</u> Советом директоров Общества в отчетном году отдельно не рассматривался отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества в связи с отсутствием в Обществе утвержденной стратегии. Вместе с тем, Советом директоров рассматривались отчеты менеджмента по стратегическим вопросам деятельности Общества: - об исполнении Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества в 2016г; - об исполнении бизнес-плана (включая инвестиционную программу) Общества в

				2016г.; - об исполнении календарно-сетевого графика (директивного плана) реализации мероприятий по исполнению договоров ТП в 2016г.; До момента утверждения стратегии ПАО «Ленэнерго» Общество руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	Частично соблюдается	<u>Принцип частично соблюдается Обществом:</u> В 2015 году Советом директоров рассматривались вопросы, связанные с утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации бизнес-плана Общества (см. п. 2.1.1 настоящего отчета). Вместе с тем Советом директоров отдельно не рассматривались вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, а также рассмотрением критериев и показателей

				(в том числе промежуточных) реализации стратегии Общества. До момента утверждения стратегии ПАО «Ленэнерго» Общество руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р.
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органов и иных ключевым руководящим работникам общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	

		2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками)		
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.	Частично соблюдается	
		2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом:</u> В ПАО «Ленэнерго» не создана система идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и система мер, направленных на разрешение таких конфликтов. При одобрении сделок Совет директоров руководствуется требованиями ФЗ «Об АО» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными. Члены Совета директоров самостоятельно определяют свою заинтересованность в сделке и могут воздержаться при голосовании по вопросу одобрения таких сделок.

2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Частично соблюдается	<u>Принцип частично соблюдается Обществом:</u> В отчетном году Совет директоров отдельно не рассматривал вопрос о практике корпоративного управления в Обществе. Вопрос о практике корпоративного управления в 2016 году рассматривался акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ.

2.2	**Совет директоров подотчетен акционерам общества.**			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
2.3	**Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.**			

2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом: Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В Обществе отсутствует практика оценки профессиональной квалификации членов Совета директоров, что обусловлено структурой акционерного капитала Общества, в котором преобладающее значение (более 90%) имеет государство через основных акционеров – ПАО «Россети», г.Санкт-Петербург. Крупнейшие акционеры формируют Совет директоров из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями (в том числе в области энергетики).

		2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом:</u> В отчетном году Советом директоров (Комитетом по кадрам и вознаграждениям) не проводилась оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д. Оценка кандидатов в Совет директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016).
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в	Частично	<u>Принцип частично соблюдается</u>

	процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров	соблюдается	Обществом: При проведении годового Общего собрания акционеров Общества в 2016 году, повестка дня которого включала вопрос об избрании Совета директоров, акционерам предоставлялись биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров. Результаты оценки кандидатов в состав Совета директоров Общества, а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости в соответствии с рекомендациями 102-107 ККУ не предоставлялись акционерам в связи с отсутствием в Обществе практики оценки кандидатов в состав Совета директоров (см. п.2.3.1 настоящего отчета) и отсутствием кандидатов в состав Совета директоров, соответствующих критериям независимости, рекомендованным ККУ. Вместе с тем Общество обеспечивает предоставление акционерам наиболее полной информации о кандидатах в члены Совета директоров с соблюдением норм действующего законодательства РФ.

2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Не соблюдается	<u>Принцип не соблюдается Обществом:</u> В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). По сложившейся в Обществе практике Советом директоров не проводился анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков. Состав Совета директоров формировался из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями (в том числе в области энергетики).

2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	Не соблюдается	<u>Принцип не соблюдается Обществом:</u> В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В силу ст. 48 ФЗ «Об АО» определение количественного состава совета директоров общества отнесено к компетенции общего собрания акционеров. Согласно Уставу ПАО «Ленэнерго» рассмотрение вопроса о соответствии

				количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров не входит в компетенцию Совета директоров. Таким образом, действующее законодательство РФ не предусматривает возможности рассмотрения Советом директоров Общества вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.
2.4	**В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.**			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом	1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: В соответствии с ФЗ «Об АО» персональный состав совета директоров избирается на годовом общем собрании акционеров общества путем голосования по кандидатурам, выдвинутым акционерами в установленном порядке. Акционерами в 2016 году не выдвигались кандидаты в состав Совета директоров

	следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.			Общества, отвечающие критериям независимости, указанным в ККУ. Таким образом, в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров. На данный момент позиция ключевых акционеров Общества по вопросу выдвижения в состав Совета директоров кандидатов, отвечающих признакам независимости ККУ, не определена.
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.	Не соблюдается	<u>По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом:</u> В 2016 году Совет директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям) не рассматривал вопрос о независимости каждого кандидата в Совет директоров и не представлял акционерам соответствующих заключений. В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» рассмотрение вопроса о независимости каждого кандидата в Совет директоров (с последующим предоставлением акционерам соответствующих заключений) не входит в компетенцию Совета директоров. Кроме того, в отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали члены

				Совета директоров соответствующие критериям независимости, рекомендованным ККУ (см. п.2.4.1 настоящего отчета). В целях совершенствования практики корпоративного управления планируется рассмотреть возможность наделения Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров полномочиями по оценке независимости каждого кандидата в Совет директоров с последующим вынесением на рассмотрение Совета директоров. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
		2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом:</u> В 2016 году Совет директоров (Комитет по кадрам и вознаграждениям) не рассматривал вопрос о независимости действующих членов Совета директоров по причине отсутствия независимых директоров в составе Совета директоров (см. п.2.4.1 настоящего отчета).
		3. В обществе разработаны		<u>По пункту 3 принцип не соблюдается</u>

		процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.		Обществом: В Обществе не разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров. Отсутствие в Обществе указанных процедур связано с отсутствием в составе Совета директоров независимых директоров см. п.2.4.1 настоящего отчета).
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: В 2016 году в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров соответствующие критериям независимости, рекомендованным ККУ (см. п.2.4.1 настоящего отчета).
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: В 2016 году в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров соответствующие критериям независимости, рекомендованным ККУ (см. п.2.4.1 настоящего отчета).

		предоставляются совету директоров.		
2.5	**Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.**			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор	Частично соблюдается	<u>По пунктам 1 принцип не соблюдается Обществом:</u> В 2016 году в составе Совета директоров отсутствовали члены Совета директоров соответствующие критериям независимости, рекомендованным ККУ (см. п.2.4.1 настоящего отчета).
		2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.		
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	Не соблюдается	<u>Принцип не соблюдается Обществом:</u> В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров (в том числе оценка эффективности работы Председателя Совета директоров) не входит в компетенцию органов управления

				Общества (п.2.3.1 настоящего отчета). Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Данная рекомендация ККУ может быть учтена Обществом при разработке и утверждении процедуры проведения оценка эффективности Совета директоров.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	Соблюдается	
2.6	**Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.**			

2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Частично соблюдается	
		2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.		
		3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.		<u>По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом:</u> В Обществе не предусмотрена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества. Согласно сложившейся в Обществе

				практике члены Совета директоров получают все необходимые профессиональные консультации через Комитеты Совета директоров, а также использования такого инструмента как поручение Совета директоров. На протяжении длительного период времени такая практика показала свою эффективность.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом: В отчетном году индивидуальная посещаемость заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров учитывалась в годовом отчете Общества за 2015 год, утвержденном решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016). В соответствии с Уставом ПАО «Ленэнерго» оценка работы Совета директоров не входит в компетенцию органов управления Общества.

				Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016) (см. п. 2.3.1 настоящего отчета).
		2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом:</u> Внутренними документами Общества не установлено, что члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций, а также о факте такого назначения. Согласно сложившейся в Обществе практике члены Совета директоров по своему усмотрению уведомляют Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других

				организаций, а также о факте такого назначения.
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.	Частично соблюдается	
		2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.		<u>По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом:</u> В Обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета

				директоров. Необходимость принятия программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров является одной из новаций ККУ. Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.7	**Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.**			

2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса)	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: Большинство вопросов, указанных в перечне вопросов п.168 ККУ, на практике в Обществе рассматриваются Советом директоров на заочных заседаниях.

		должны рассматриваться на очных заседаниях совета.		В соответствии с установленной практикой Общество стремиться обеспечить подготовку материалов по вопросам повесток дня заочных заседаний Совета директоров, содержащих исчерпывающее количество информации, а также реализовать прозрачную и эффективную систему взаимодействия между членами Совета директоров для принятия взвешенных решений.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: Уставом Общества предусмотрено, что: 1) решения на заседании Совета директоров принимаются большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, за исключением случаев, предусмотренных ФЗ «Об АО» и Уставом Общества; 2) решения Совета директоров принимаются большинством в три четверти голосов членов Совета директоров по следующим вопросам: - о приостановлении полномочий

				управляющей организации (управляющего) и о назначении исполняющего обязанности генерального директора Общества; - о созыве внеочередного Общего собрания в случаях, предусмотренных Уставом Общества; 3) решения Совета директоров принимаются большинством в две трети голосов членов Совета директоров по следующим вопросам: - участие Общества в других организациях, изменение доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременение акций (долей) и прекращение участия Общества в других организациях; - определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой

				Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой; - утверждение порядка взаимодействия Общества с хозяйственными обществами, акциями и долями которых владеет Общество; - определение позиции Общества (представителей Общества) по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО и заседаний советов директоров ДЗО; - предварительное одобрение решений о совершении Обществом существенных сделок.
2.8	**Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.**			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту,	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Частично соблюдается	<u>По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом:</u> Совет директоров сформировал Комитет по аудиту.

	состоящий из независимых директоров.			В составе Комитета по аудиту Совета директоров отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п.2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по аудиту независимых директоров.
		2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.		
		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.		По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом: В составе Комитета по аудиту отсутствуют независимые директора. Вместе с тем большая часть членов Комитета по аудиту обладают опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской

				(финансовой) отчетности.
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.		
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом: Совет директоров сформировал Комитет по кадрам и вознаграждениям. В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п.2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.

		2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом: В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п.2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.
		3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета <4>), большинство	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом: Совет директоров сформировал Комитет по кадрам и вознаграждениям.

	совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	членов которого являются независимыми директорами.		В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора. В отчетном году в составе Совета директоров отсутствовали независимые члены Совета директоров (см. п.2.4.1 настоящего отчета). Этим объясняется отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям независимых директоров.
		2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом: Во внутренних документах Общества, определены задачи Комитета по кадрам и вознаграждениям, которые не включают большую часть задач, рекомендованных ККУ. Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов

				ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Не соблюдается	Принцип не соблюдается Обществом: В отчетном году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии состава его Комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Комитеты Совета директоров Общества сформированы из квалифицированных специалистов, обладающих необходимым опытом и знаниями по направлению деятельности соответствующего Комитета.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом:

	всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	директорами.		В составе Комитетов Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора (см. п.2.4.1 настоящего отчета).
		2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.		

2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом: В отчетном году Советом директоров рассмотрен отчет Комитета по аудиту Совета директоров о проделанной работе за 2015-2016 корпоративный год (протокол № 5 от 27.07.2016). Председатели других Комитетов Совета директоров Общества в 2016 году не отчитывались перед Советом директоров о проделанной работе, т.к. Уставом и внутренними документами Общества такая обязанность не предусмотрена. По сложившейся в Обществе практике Совет директоров имеет право в любое время потребовать у Комитетов Совета директоров отчет о текущей деятельности. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов

				ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.
2.9	**Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.**			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом.	Не соблюдается	<u>По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом:</u> В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Ленэнерго», утвержденным решением Общего собрания акционеров от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016) Совет директоров вправе ежегодно проводить

	которых их деятельность может быть улучшена.			оценку эффективности работы Совета директоров самостоятельно (самооценка) или с привлечением независимой внешней организации (консультанта), обладающей необходимой квалификацией для проведения такой оценки В 2016 году Обществом не проводилась самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, которая включала оценку работы Комитетов Совета директоров, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. Оценка работы Совета директоров проводится Обществом самостоятельно только в рамках отчета о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ. В 2016 году отчет о соблюдении принципов и рекомендаций ККУ был рассмотрен акционерами и Советом директоров Общества в составе годового отчета Общества за 2015 год, утвержденного решением ГОСА от 07.06.2016 (протокол № 1/2016 от 09.06.2016)

		2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.		По пункту 2 принцип не соблюдается Обществом: В 2016 году Советом директоров Общества не рассматривались результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров по причинам, изложенным в п.2.9.1 настоящего отчета.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	Не соблюдается	По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом: В течение трех последних отчетных периодов Обществом не привлекалась внешняя организация (консультант) для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Процедура проведения внешней оценки работы Совета директоров не регламентирована Уставом и внутренними документами Общества. Вместе с тем, в 2016 году Обществом утверждена новая редакция Положения о Совете директоров (протокол ГОСА №1/2016 от 09.06.2016), которая предусматривает возможность проведения оценки эффективности деятельности Совета директоров. Ранее подобные положения отсутствовали во

				внутренних документах Общества.
3.1	**Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.**			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	Соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	

4.1	**Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.**			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	Соблюдается	

	необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.			
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается	
4.2	**Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными**			

	финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Соблюдается	

4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3	**Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.**			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Частично соблюдается	
		2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в		

		том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.		
		3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.		По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом: В ПАО «Ленэнерго» не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества. Сложившаяся в Обществе практика предполагает, что при выявлении фактов неправомерного получения указанными лицами премиальных и иных выплат, Общество инициирует взыскание денежных средств в судебном порядке.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов,	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов,	Не соблюдается	По пунктам 1, 2 принцип не соблюдается Обществом: Обществом не разработана программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников

	базисным активом по которым являются акции общества).	основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.		Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). Внутренними документами Общества не предусмотрена возможность внедрения указанной программы, т.к. в настоящий момент у Общества нет необходимости в использовании таких механизмов мотивации исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в	Соблюдается	

	вознаграждения.	отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.		
5.1	**В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.**			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	Соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	Соблюдается	

5.2	**Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организовывает проведение внутреннего аудита.**			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	

6.1	**Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.**			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается	
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления,	Соблюдается	

	рекомендаций Кодекса.	применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.		
		2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).		
		3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.		
6.2	**Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.**			

6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.	Соблюдается	
		2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.		
		3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		

6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	Соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах	Соблюдается	

	итоги деятельности общества за год.	2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.		
6.3	**Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.**			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	Частично соблюдается	Принцип частично соблюдается Обществом: Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам об Обществе, предусмотренной ФЗ «Об АО». Информация о подконтрольных Обществу юридических лицах не входит в перечень информации, предусмотренный ФЗ «Об АО». Такая информация предоставляется по письменному запросу акционера с учетом ограничений, установленных действующим законодательством РФ к сведениям составляющим охраняемую

				законом тайну.
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
7.1	**Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.**			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их	Частично соблюдается	<u>По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом:</u> Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными

	существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.		корпоративными действиями и критерии для их определения. ККУ относит к числу существенных корпоративных действий следующие вопросы: увеличение уставного капитала, поглощение, листинг и делистинг ценных бумаг, реорганизация, существенные сделки). Согласно ст. 10 Устава ПАО «Ленэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров Общества отнесены следующие существенные корпоративные действия ККУ: - реорганизация Общества; - увеличение или уменьшение уставного капитала Общества; - принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 ФЗ «Об АО»; - принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 ФЗ «Об АО»; - принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его

				акции. Согласно ст. 15 Устава ПАО «Ленэнерго» к компетенции Совета директоров Общества отнесены следующие существенные корпоративные действия ККУ: - приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных ФЗ «Об АО»; - одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об АО»; - одобрение сделок, предусмотренных главой XI ФЗ «Об АО»; - обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества.
		2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение		<u>По пункту 2 принцип частично соблюдается Обществом:</u> Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии

		обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.		для их определения. Тем не менее, Уставом Общества четко разграничены полномочия Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества в части вопросов, которые согласно рекомендациям ККУ могут быть отнесены к существенным корпоративным действиям (ст..10, 15 Устава ПАО «Ленэнерго»).
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Не соблюдается	<u>Принцип не соблюдается Обществом:</u> В Общества не предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения. В составе Комитетов Совета директоров Общества отсутствуют независимые директора (см. п.2.4.1 настоящего отчета).

7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	Частично соблюдается	По пункту 1 принцип частично соблюдается Обществом: Уставом Общества не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Вместе с тем подп. 35 п. 15.1 ст. 15 Устава ПАО «Ленэнерго» предусмотрено полномочие Совета директоров о предварительном одобрении решений о совершении Обществом сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
		2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.		

7.2	**Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.**			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.	Частично соблюдается	<u>По пункту 1 принцип не соблюдается Обществом:</u> Действующее законодательство РФ и внутренние документы Общества не предусматривают обязательного привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. Привлечение оценочной организации производится в соответствии с требованиями ФЗ «Об АО» и Единого стандарта закупок ПАО «Россети»

				(Положение о закупке), регламентирующего проведение закупок в Обществе.
		2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.		
		3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.		<u>По пункту 3 принцип не соблюдается Обществом:</u> Во внутренних документах Общества не определен дополнительный перечень оснований, по которым члены Совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством РФ лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц. При одобрении существенных сделок Совет директоров руководствуется требованиями ФЗ «Об АО» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными. Члены Совета

				директоров самостоятельно определяют свою заинтересованность в сделке и могут воздержаться при голосовании по вопросу одобрения таких сделок. Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ. Общество планирует учесть данную рекомендацию ККУ при подготовке и утверждении внутренних документов ПАО «Ленэнерго» в новой редакции.

6.4. Сведения о крупных сделках и сделках с заинтересованностью, совершенных в 2016 году;

№	Контрагент	Предмет	Сумма сделки (руб.)	Срок оказания услуг/ Срок действия Договора	Протокол совета директоров	Заинтересованное лицо/основание заинтересованности[9]
1	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления,	Цена Договора является предельной и составляет 12 853 900 (Двенадцать миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи	Сроки выполнения работ: Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января	Протокол №36 от 16.02.2016	ПАО «Россети»

9 Основание заинтересованности – статья 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» в редакции, действовавшей в 2016 году.

		правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.	девятьсот) рублей 57 копеек, в том числе НДС 18% 1 960 764 (Один миллион девятьсот шестьдесят тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 49 копеек.	2016г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
2	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 52 595 621 (Пятьдесят два миллиона пятьсот девяносто пять тысяч шестьсот двадцать один) рубль 67 копеек, в том числе НДС 18% 8 023 060 (Восемь	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору –	Протокол №36 от 16.02.2016	

			миллионов двадцать три тысячи шестьдесят) рублей 93 копейки.	не позднее «27» июня 2016 г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
3	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 22 364 700 (Двадцать два миллиона триста шестьдесят четыре тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 3 411 564 (Три миллиона четыреста одиннадцать тысяч пятьсот шестьдесят	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27»	Протокол №36 от 16.02.2016	

			четыре) рубля 45 копеек.	июня 2016 г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
4	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 29 927 350 (Двадцать девять миллионов девятьсот двадцать семь тысяч триста пятьдесят) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% 4 565 189 (Четыре миллиона пятьсот шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.	Протокол №36 от 16.02.2016	

			девять) рублей 11 копеек.	**Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
5	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 173 380 405 (Сто семьдесят три миллиона триста восемьдесят тысяч четыреста пять) рублей, 70 копеек, в том числе НДС 18% 26 447 858 (Двадцать шесть миллионов четыреста сорок семь тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 50	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. **Срок действия**	Протокол №36 от 16.02.2016	

			копеек.	**договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
6	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 116 121 205 (Сто шестнадцать миллионов сто двадцать одна тысяча двести пять) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% 17 713 404 (Семнадцать миллионов семьсот тринадцать тысяч четыреста четыре) рубля 26 копеек.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. **Срок действия договора:**	Протокол №36 от 16.02.2016	

				Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
7	АО «НИИЦ МРСК»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	Цена Договора является предельной и составляет 30 992 700 (Тридцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 4 727 700 (Четыре миллиона семьсот двадцать семь тысяч семьсот) рублей 05 копеек.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента	Протокол №36 от 16.02.2016	

				подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.		
8	ЗАО «Курортэнерго»	Внесение изменений в договор аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ЗАО «Курортэнерго».	Стоимость аренды по Дополнительному соглашению объектов за полный календарный месяц составляет 2 117 861 (Два миллиона сто семнадцать тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 00 коп., в том числе НДС 18% 323 063 (Триста двадцать три тысячи шестьдесят три) рубля 54 коп.	В соответствии с договором аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009	Протокол №14 от 24.11.2016.	ПАО «Ленэнерго»
9	ОАО «Энергосервисная	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в	Цена Договора является предельной и составляет 45 751 943	**Сроки выполнения работ:** Срок начала	Протокол №36 от 16.02.2016	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго»

	компания Ленэнерго»	установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.	(Сорок пять миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот сорок три) рубля 69 копеек, в том числе НДС 18% 6 979 110 (Шесть миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч сто десять) рублей 05 копеек.	выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г. Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.	.	Никонов А.Д.
10	ОАО «Энергосервисная компания	**Дополнительное соглашение к договору №13-13081 от 30.09.2014г. между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»**	**В соответствии С договором №13-13081 от 30.09.2014г.**	**В соответствии С договором №13-13081 от 30.09.2014г.**	Протокол №41 от 15.03.2016	

	Ленэнерго					
11	ПАО «МРСК Северо-Запада»; ПАО «МРСК Центра и Приволжья»; ПАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Урала»; ПАО «МРСК Сибири»; ПАО «МРСК Юга»; ПАО «МРСК Северного Кавказа»; ПАО «МОЭСК»; АО «Тюменьэнерго»; АО «Янтарьэнерго»; ПАО	Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора. Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО. Исполнитель в целях исполнения обязательств, предусмотренных в Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц.	Размер стоимости услуг составляет 2 320 000,00 (два миллиона триста двадцать тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% - 353 898,31 рублей (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей 31 копейка).	**Срок действия договора:** Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.	Протокол №41 от 15.03.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго», занимающие аналогичную должность в обществах, являющихся сторонами в сделке.

	«Кубаньэнерго»; ПАО «ТРК»; ПАО «МРСК Центра»; ПАО «ФСК ЕЭС».					
12	АО «НИИЦ МРСК»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по инвентаризации объектов строительства в рамках реализации Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – Услуги) согласно Техническому заданию (Приложение к Договору). Сроки оказания услуг: 75 (семьдесят пять) дней с даты заключения Договора, в соответствии с графиком оказания услуг (Приложение к Договору).	Предельная стоимость Услуг, выполняемых по Договору, составляет 7 007 904 (семь миллионов семь тысяч девятьсот четыре) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18% - 1 069 002 (один миллион шестьдесят девять тысяч два) рубля 45 копеек.	Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №42 от 18.03.2016	ПАО «Россети»
13	ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Принципал поручает, а Агент принимает на себя и обязуется выполнять в соответствии с условиями Договора от имени и за счет Принципала комплекс юридических и иных действий, связанных с организацией обслуживания заявителей при осуществлении Принципалом деятельности по технологическому присоединению. В целях организации обслуживания заявителей при приеме и обработке заявок на технологическое присоединение Агент осуществляет следующие действия:	Размер агентского вознаграждения по Договору составляет 120 530 000 (сто двадцать миллионов пятьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 18% в размере 18 385 932	Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует по 31.12.2017 включительно. Договор распространяет свое	Протокол №45 от 12.04.2016	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.

		1. Разъясняет заявителям порядок и процедуру подачи заявок и заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала, а также порядок восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении, порядок проведения проверки выполнения технических условий, осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, разъясняет порядок и условия предоставления дополнительных услуг Принципала; 2. Принимает и регистрирует заявки на технологическое присоединение/ восстановление документов о технологическом присоединении, иные обращения (далее – заявки), поступившие при очном и заочном обслуживании заявителей по любым каналам связи, в том числе: почтой, по телефону единого контакт-центра Принципала, через клиентский ящик исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго», расположенный по адресу: Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1, заявки, поступившие посредством сети Интернет, а также заявки, переданные Агенту Принципалом в обработку иным способом; Прием заявок осуществляется Агентом в пределах территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом зон деятельности по технологическому присоединению, установленных уполномоченными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Принципала; 3. Осуществляет действия по получению согласия потребителей услуг на обработку их персональных данных; 4. Осуществляет подготовку и выдачу заявителям проектов договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала (далее – договоры на технологическое присоединение) с одновременной выдачей подготовленных Принципалом технических условий	(восемнадцать миллионов триста восемьдесят пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек. Размер агентского вознаграждения в месяц составляет 5 240 434 (пять миллионов двести сорок тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 78 копеек, в т.ч. НДС 18 % - 799 388 (семьсот девяносто девять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 36 копеек. Размер агентского вознаграждения рассчитан исходя из числа ежегодно обрабатываемых заявок – 27 800 штук, а также числа подписанных заявителями актов об осуществлении технологического присоединения – 12 550 штук. В случае если количество	действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2016. В случае если стороны продолжают исполнять условия Договора по истечении срока его действия, Договор считается продленным на тот же срок на тех же условиях.		

		технологического присоединения; 5. Осуществляет регистрацию акцептованных и возвращенных заявителями договоров на технологическое присоединение, протоколов разногласий/согласования разногласий, мотивированных отказов от заключения договоров на технологическое присоединение, занесение в базу данных заказчика информации о заявках на технологическое присоединение, а также документов, оформленных при завершении процедуры технологического присоединения, сканирование документов и ведение архива документов; 6. Осуществляет подписание и выдачу заявителям договоров на технологическое присоединение, документов о технологическом присоединении и иных документов, полученных от Принципала или выдаваемых по указанию Принципала. Ведет переговоры и переписку с заявителями по вопросам, связанным с приемом заявок, заключением договоров на технологическое присоединение; 7. Осуществляет ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, не исполнивших или несвоевременно исполнивших перед Принципалом обязательства по договорам на технологическое присоединение в соответствии с отдельными указаниями Принципала. Агент осуществляет свою деятельность по приему и обработке заявок в соответствии с действующим законодательством РФ и Регламентом взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору). По обращению заявителей Агент от своего имени предоставляет возможность получения заявителями дополнительного сервиса по выполнению комплекса юридических и иных действий, связанных с реализацией заявителями мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных заключенными между	обрабатываемых заявок и актов об осуществлении технологического присоединения превысит вышеуказанные значения, то Принципал обязан уплатить Агенту дополнительное вознаграждение, сумма которого определяется в соответствии с Приложением к Договору.			

		Принципалом и заявителями договорами на технологическое присоединение (далее – дополнительные услуги). В целях оказания заявителям дополнительных услуг, направленных на удовлетворение потребностей заявителей в выполнении мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к компетенции заявителей по договорам на технологическое присоединение, Агент осуществляет следующие действия: - обеспечивает предоставление заявителям, заключившим с Принципалом договоры на технологическое присоединение, информации о возможности выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителей; - своими силами или с привлечением третьих лиц выполняет мероприятия, предусмотренные техническими условиями со стороны заявителей; - обеспечивает выполнение и передачу результатов работ, выполненных в рамках заключенных с заявителями договоров на оказание дополнительных услуг, заявителям. Принципал вправе дополнять и изменять Регламент взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору) по своему усмотрению в одностороннем порядке, в том числе по причинам, связанным с изменениями нормативного регулирования в сфере электроэнергетики.				
14	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модификации программного обеспечения СУПА SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании,	Цена Договора является предельной и составляет 5 935 400 (Пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста)	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «15» марта 2016г. Срок окончания – не	Протокол №48 от 29.04.2016	ПАО «Россети»

		являющемся Приложением № 1 к настоящему решению Совета директоров.	рублей, в том числе НДС (18 %) 905 400 (Девятьсот пять тысяч четыреста) рублей.	позднее «14» марта 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» марта 2016 г.		
15	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке сетевой инфраструктуры для ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 2 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 51 205 330 (Пятьдесят один миллион двести пять тысяч триста тридцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 7 810 982 (Семь миллионов восемьсот десять тысяч девятьсот восемьдесят два) рубля	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2019г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента	Протокол №48 от 29.04.2016	

			54 копейки.	подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.		
16	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 3 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 63 298 000 (Шестьдесят три миллиона двести девяносто восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 9 655 627 (Девять миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №48 от 29.04.2016	

				Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.		
17	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению и доработке Единой Информационной Системы "АЛЬФА", для нужд ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 37 740 000 (Тридцать семь миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 5 756 949 (Пять миллионов семьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок девять) рублей 15 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

18	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по поддержке автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 5 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 33 660 000 руб. 00 коп. (Тридцать три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 5 134 576 руб. 27 коп (Пять миллионов сто тридцать четыре тысячи пятьсот семьдесят шесть руб. 27 коп.).	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» июля 2016г. Срок окончания – до «30» июня 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
19	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1 (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения	Цена Договора является предельной и составляет 2 394 000 (Два миллиона триста девяносто четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» января 2016г. Срок окончания – до	Протокол №48 от 29.04.2016	

		и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 6 к настоящему решению Совета директоров.	НДС (18%) 365 186 (Триста шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 44 копейки.	«31» декабря 2016г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.		
20	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 7 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 4 390 000 (Четыре миллиона триста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 669 661 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят один) рубль 02 копейки.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «10» марта 2016г. Срок окончания – до «09» марта 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его	Протокол №48 от 29.04.2016	

				Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «10» марта 2016г.		
21	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию систем коллективного отображения информации ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 8 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 7 690 000 (Семь миллионов шестьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 173 050 (Один миллион сто семьдесят три тысячи пятьдесят) рублей 85 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» января 2016г. Срок окончания – до «31» декабря 2016г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.	Протокол №48 от 29.04.2016	

				Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.		
22	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке корпоративных приложений и средств коллективной работы (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 9 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 44 802 000 (Сорок четыре миллиона восемьсот две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 6 834 203 (Шесть миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи двести три) рубля 39 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

23	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживание средств УКВ радиосвязи (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 10 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 2 960 000 (Два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 451 525 (Четыреста пятьдесят одну тысячу пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «31» января 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
24	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании,	Цена Договора является предельной и составляет 15 200 000,00 (Пятнадцать миллиона двести тысяч) рублей 00 копейки, в том числе	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «15» июня 2016г. Срок окончания – до	Протокол №48 от 29.04.2016	

		являющемся Приложением № 11 к настоящему решению Совета директоров.	НДС (18%) 2 318 644 рубля 07 копеек.	«14» июня 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.		
25	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию систем электропитания СДТУ на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 12 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 25 721 268 руб. 30 коп. (Двадцать пять миллионов семьсот двадцать одна тысяча двести шестьдесят восемь руб. 30 коп.), в том числе НДС (18%) 3 923 583 руб. 30 коп. (Три миллиона девятьсот двадцать три тысячи	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «15» июля 2016г. Срок окончания – до «14» июля 2019г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его	Протокол №48 от 29.04.2016	

			пятьсот восемьсот три руб. 30 коп.).	Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.		
26	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС) (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 13 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 4 241 338 руб. 00 коп. (Четыре миллиона двести сорок одна тысяча триста тридцать восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 646 983 руб. 76 коп. (Шестьсот сорок шесть тысяч девяноста восемьдесят три руб. 76 коп.).	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» мая 2016г. Срок окончания – до «30» апреля 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора	Протокол №48 от 29.04.2016	

				применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» мая 2016г.		
27	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 14 к настоящему решению Совета директоров.	Цена Договора является предельной и составляет 459 227 (Четыреста пятьдесят девять тысяч двести двадцать семь) рублей 40 копеек, в том числе НДС (18%) 70 051 (Семьдесят тысяч пятьдесят один) рубль 64 копейки.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» февраля 2016г. Срок окончания – до «09» марта 2016г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
28	ПАО «СЗЭУК»	По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по обслуживанию автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти	Цена Договора является предельной и составляет 303 504 (Триста три тысячи	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «20»	Протокол №48 от 29.04.2016	

		услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 15 к настоящему решению Совета директоров.	пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) 46 297 (Сорок шесть тысяч двести девяносто семь) рублей 32 копейки.	января 2016г. Срок окончания – до «31» января 2016г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» января 2016г.		
29	ПАО «СЗЭУК»	*. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания системы сбора и передачи информации (ССПИ), АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16773 от 01 января 2015 года.*			Протокол №48 от 29.04.2016	
30	ПАО «СЗЭУК»	*Дополнительное соглашение к договору оказания услуг обслуживания автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4656 от 17 ноября*			Протокол №48 от 29.04.2016	

		2015 года.				
31	ПАО «СЗЭУК»	*Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16767 от 01 января 2015 года.*			Протокол №48 от 29.04.2016	
32	ПАО «СЗЭУК»	*Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания систем электропитания СДТУ на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4159 от 17 ноября 2015 года.*			Протокол №48 от 29.04.2016	
33	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager.	Цена Договора является предельной и составляет 7 400 000 (Семь миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 128 813 (Один миллион сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «01» марта 2016г. Срок окончания – до «28» февраля 2017г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на	Протокол №48 от 29.04.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Софьин В.В.

				себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» марта 2016г.		
34	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ), согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ).	Цена Договора является предельной и составляет 8 310 965 (Восемь миллионов триста десять тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) 1 267 774 (Один миллион двести шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят четыре) рубля 35 копеек.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала – с «09» февраля 2016г. Срок окончания – до «08» февраля 2019г. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «09» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	

35	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика поставить (предоставить право пользования) антивирусное программное обеспечение, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на поставку антивирусного программного обеспечения.	Цена Договора является предельной и составляет 4 895 140 (Четыре миллиона восемьсот девяноста пять тысяч сто сорок) рублей 00 копеек, НДС не облагается.	**Сроки оказания услуг:** Срок поставки – 17.02.2016г. Срок действия лицензий – 3 года. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «17» февраля 2016г.	Протокол №48 от 29.04.2016	
36	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на	Цена Договора является предельной и составляет 479 840,93 (четыреста семьдесят девять тысяч восемьсот сорок) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% 73 196,07 (семьдесят три тысячи	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания	Протокол №48 от 29.04.2016	

		работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС».	сто девяносто шесть) рублей 07 копеек.	настоящего Договора. Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 4-х (четырех) месяцев с даты начала работ. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.		
37	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС».	Цена Договора является предельной и составляет 491 912,77 руб. (четыреста девяносто одна тысяча девятьсот двенадцать рублей 77 копеек), в том числе НДС 18% 75 037,54 руб. (семьдесят пять тысяч тридцать семь рублей 54 копейки).	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора. Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 5-ти (пяти) месяцев с даты	Протокол №48 от 29.04.2016	

				начала работ. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.		
38	ПАО «ФСК ЕЭС»	**Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-36210/16-135-3103, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы**			Протокол №51 от 24.05.2016	ПАО «Россети»
39	ПАО «ФСК ЕЭС»	**Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-172145/2015-16-1017, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы.**			Протокол №51 от 24.05.2016	
40	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	**Дополнительное соглашение к Договору коммерческого представительства между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»**			Протокол №52 от 24.05.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Софьин В.В.
41	ПАО «СЗЭУК»	Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату для административно-производственных нужд и размещения телекоммуникационного оборудования помещения №8, №9 общей площадью 31,5 кв.м в нежилом здании, расположенном по адресу: Ленинградская область, г.Выборг, ул.Выборгская, д.10.	Стоимость аренды Объекта в целом за полный календарный месяц аренды составляет 16 520 (Шестнадцать тысяч пятьсот двадцать) руб.	**Срок действия Договора:** Срок заключения договора аренды – 11 месяцев с даты его подписания	Протокол №52 от 24.05.2016	ПАО «Россети»

		Объект представлен на плане, который является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1).	00 коп., в том числе НДС 18% 2 520 (Две тысячи пятьсот двадцать) руб. 00 коп. Стоимость арендной платы определена в соответствии с Информационным письмом №К-20381/15 подготовленным независимой оценочной компанией ООО «ЛАИР».	с последующей пролонгацией при отсутствии возражений со стороны Арендодателя; Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2015.		
42	ПАО «Россети»	**Договор приобретения дополнительных акций Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго»), заключаемый между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго», в части дополнительных условий (за исключением условий приобретения ПАО «Россети» в рамках реализации преимущественного права дополнительных акций ПАО «Ленэнерго»)**			Протокол №55 от 08.06.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Калинин А.С.
43	ПАО «МРСК Северо-Запада»	Оказание услуг по принятию в эксплуатационное обслуживание следующих электроустановок, находящихся в собственности Заказчика: 1 ПС 35/6 кВ N 7 "ТЕСОВО-7" - 1 шт; 2 ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Тесовская-5" от опоры 97(97) до опоры 123 (62) – 3,6 км; 3 ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Пионерская-2" от опоры 3/67 до ПП «ГОРУШКА» - 10,4 км;	Стоимость услуг за год составляет 54 765 (пятьдесят четыре тысячи семьсот шестьдесят пять) руб. 03 коп., в том числе НДС 18 % - 8 353 (восемь тысяч триста пятьдесят три) руб. 99 коп.	**Срок действия Договора:** *Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2016 г. и действует по 31*	Протокол №5 от 27.07.2016	ПАО «Россети»

				декабря 2016 г. включительно. Если за 20 (двадцать) дней до истечения срока действия Договора ни одна из Сторон не заявит о своем намерении не продлевать действий Договора, последний ежегодно автоматически пролонгируется до следующего года при условии отсутствия задолженности по оплате.		
44	ПАО «Россети»	**Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго**			Протокол №5 от 27.07.2016	ПАО «Россети»
45	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 820 000 000,00 рублей (восемьсот двадцать миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	ПАО «Ленэнерго», Член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.

		сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением	настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			

		договорах.				
46	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 810 000 000,00 рублей (восемьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
47	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			
48	ОАО «Энерго сервисная компания	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой	Условия Соглашения вступают в силу с момента его	Протокол №6 от	

	Ленэнерго»	направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в	990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	01.08.2016	

		объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
49	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
50	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период,		Протокол №6 от 01.08.2016	

		работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам	установленный Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения. в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			

		цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
51	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 710 000 000,00 рублей (семьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
52	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»				Протокол №6 от 01.08.2016	
53	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			

54	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
55	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район).	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	победителя.			
56	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения	Протокол №6 от 01.08.2016	

		оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район). • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о	том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.		

		невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
57	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Южный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
58	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении,	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением	по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			

		договорах.				
59	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
60	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		Сеть» Западный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			
61	ОАО «Энерго сервисная компания	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и	Протокол №6 от 01.08.2016	

	Ленэнерго»	Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо	(восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.		

		направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
62	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
63	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 700 000 000,00 руб. (семьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения	Протокол №6 от 01.08.2016	

		сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением	настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			

		договорах.				
64	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Невский район. • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.				
65	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ,	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.	соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.			
66	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере,	Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 100 000 000 руб. (Сто миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 15 254 237,29 руб. (Пятнадцать	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения Работ по Договору – с даты заключения Договора. Заказчик вправе предоставлять для	Протокол №6 от 01.08.2016	

		предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Заявке и Техническом задании к заявке.	миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь рублей 29 копеек).	исполнения Заявки в течение одного года (365 дней) с даты заключения Договора. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016г.		
67	ОАО «Энерго сервисная компания	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы необходимые для	Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору	**Сроки выполнения работ:**	Протокол №6 от	

	Ленэнерго»	осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15 – 150 кВт к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» в срок не более 30 календарных дней на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, сроки выполнения работ, технические, экономические и иные требования к работам по Объекту определяются в Заявке с приложением проектно-сметной документации, технического задания, проектной и рабочей документации либо общих технических решений и сводного сметного расчета.	Работ (по всем Заявкам) составляет 400 000 000 руб. (Четыреста миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 61 016 949,15 руб. (Шестьдесят один миллион шестнадцать тысяч девятьсот сорок девять рублей 15 копеек), и не является твердой.	Срок начала выполнения работ по Договору - с 20 июня 2016 г. Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в срок до 20 июня 2017 г. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. **Срок действия договора:** Договор действует с даты его заключения Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016 г.	01.08.2016	

68	ОАО «Энерго сервисная компания Ленэнерго»	По настоящему Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, включающий: - проектные и изыскательские работы, - строительно-монтажные работы, - ввод объекта в эксплуатацию, и сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора. Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены соответственно: • по проектным и изыскательским работам – Техническим заданием (Приложение к Заявке). • по строительно-монтажным работам – разработанной Подрядчиком и согласованной Заказчиком Проектно-	Предельная стоимость всех выполняемых по Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 76 271 186,44 руб. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки), и не является твердой.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – с даты заключения Договора. Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение двух лет с даты заключения Договора. Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих	Протокол №6 от 01.08.2016	

		сметной документацией к Техническому заданию (Приложение к Заявке).		обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» июля 2016г.		
69	АО «НИИЦ МРСК»	Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон по оказанию услуг по определению достоверности сметных расчётов, в целях установления соответствия заданию на проектирование/(техническому заданию), сметным нормативам, объемам работ, утверждённой проектной (рабочей, технической) документации (конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией) и/или дефектным ведомостям. Исполнитель обязуется оказать услуги и сдать Заказчику результат оказанных услуг, а Заказчик обязуется принять и оплатить, оказанные услуги в порядке и на условиях Соглашения и Договоров расчета стоимости экспертизы по объекту к нему. Оказание услуг по каждому Объекту, нескольким Объектам, в том числе: стоимость услуг, объем услуг, сроки (график) оказания услуг, порядок оплаты оказанных услуг и прочие условия оказания услуг определяются в соответствии с Договорами (далее – Договор), заключаемыми по заявкам Заказчика.	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Соглашению составляет не более 50 000 000 руб. 00 коп. (пятьдесят миллионов руб. 00 коп.) (в т.ч. НДС18% 7 627 118 руб.64коп.).	**Сроки оказания услуг:** Услуги по Соглашению оказываются в период с 20.07.2016 по 25.12.2016. **Срок действия Соглашения:** Соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Соглашения. Условия Договора	Протокол №6 от 01.08.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

				применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июля 2016г.		
70	АО «НИИЦ МРСК»	• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.	Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 коп.), в том числе НДС 18% 76 271 186 руб. 44 коп. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки).	**Срок действия Соглашения:** Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №6 от 01.08.2016	

		• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах. • Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение полного комплекса проектных, изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. • Стороны согласны с тем, что заключаемый в				

		результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.				
71	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку устройств телемеханики «Гранит-микро» (для нужд филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть»), в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий устройств телемеханики «Гранит-микро» оговаривается Сторонами в Спецификации.	Цена Договора является предельной и составляет 493 665 (четыреста девяносто три тысячи шестьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 75 304 (Семьдесят пять тысяч триста четыре) руб. 83 коп.	**Сроки поставки:** Поставка устройств телемеханики «Гранит-микро», указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.	Протокол №7 от 08.08.2016	ПАО «Россети»
72	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку аккумуляторных батарей, в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора.	Общая стоимость аккумуляторных батарей, поставляемых по Договору, является	**Сроки, порядок и условия поставки:** Поставка	Протокол №7 от 08.08.2016	

		Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий аккумуляторных батарей оговаривается Сторонами в Спецификации.	предельной и не должна превышать 489 558,00 (Четыреста восемьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 74 678,34 руб. (Семьдесят четыре тысячи шестьсот семьдесят восемь руб. 34 коп.).	аккумуляторных батарей, указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки (Приложение к Договору). **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.		
73	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	программа модернизации систем телемеханики СПб, в части телемеханизации РП № 6145, 1540, 6947, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере,	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 603 380 (Один миллион шестьсот три тысячи триста восемьдесят) рублей 67 копеек, в том числе НДС 18%	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее «28» апреля 2016 г. Срок завершения	Протокол №7 от 08.08.2016	

		предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №1 к настоящему решению Совета директоров. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.	244 583 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемьдесят три) рублей 49 копеек.	выполнения Работ по Договору – не позднее «10» июля 2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «28» апреля 2016г.		
74	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по Объекту: «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части модернизации диспетчерской и инженерной системы ЦУС (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и другие	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 481 908 (один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот восемь) руб. 17 коп., в том числе НДС 18% 226 053 (Двести двадцать шесть тысяч	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – «23» мая 2016 г. Срок завершения выполнения работ по Договору – «10» июля	Протокол №7 от 08.08.2016	

		требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №2 к настоящему решению Совета директоров. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	пятьдесят три) руб. 79 коп.	2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «23» мая 2016г.		
75	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по Объекту «Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» (ЛО) в части модернизации технологической сети подвижной радиосвязи в филиалах ПАО «Ленэнерго» (ВЭС, КнЭС, НлЭС, ПрЭС, ТхЭС) (СМР, ПНР, ПО) и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №3 к настоящему решению Совета директоров.	Стоимость работ по договору составляет не более 187 996 715 (сто восемьдесят семь миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч семьсот пятнадцать) рублей 89 копеек, в том числе НДС 18% - 28 677 465 (двадцать восемь миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч четыреста шестьдесят пять)	**Сроки выполнения работ:** Срок начала работ по Договору - не позднее 30.06.2016 г. Срок завершения работ по Договору - не позднее 30.12.2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с	Протокол №7 от 08.08.2016	

		Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	рублей 14 копеек.	момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.		
76	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Серверная ПАО «Ленэнерго», и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №4 к настоящему решению Совета директоров. Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию. Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам,	Стоимость работ по договору составляет не более 90 484 140,00 (девяносто миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи сто сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 13 802 665,42 (тринадцать миллионов восемьсот две тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 42 копейки.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала работ по Договору - не позднее 21 июля 2016 г. Срок завершения работ по Договору - не позднее 20 декабря 2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его	Протокол №7 от 08.08.2016	

		положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.		подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «21» июля 2016г.		
77	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	• Стороны выражают намерение в период на 2 (два) года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС для нужд ПАО «Ленэнерго». • Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении. • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать	Стоимость работ ограничивается предельной суммой 99 453 473,00 рублей (Девяноста девять миллионов четыреста пятьдесят три тысячи четыреста семьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% 15 170 868 руб. 76 коп. (Пятнадцать миллионов сто семьдесят тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 76 копеек.	**Срок действия договора:** Условия настоящего Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.	Протокол №7 от 08.08.2016	

		Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах. • Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договоров подряда: на выполнение строительно-монтажных работ при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. • Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в приложениях к Соглашению.				

78	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая (СМР, поставка)» и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №5 к настоящему решению Совета директоров). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет не более 24 880 432,46 руб. (Двадцать четыре миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста тридцать два) рубля 46 копеек, в том числе НДС 18% 3 795 320,21 руб. (Три миллиона семьсот девяноста пять тысяч триста двадцать) рублей 21 копейка.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания настоящего Договора. Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «30» ноября 2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июня 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	

79	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26 Выборг-Районная (СМР, поставка)» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №6 к настоящему решению Совета директоров). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 9 801 033 руб. 02 коп. (Девять миллионов восемьсот одна тысяча тридцать три рубля) 02 копейки, в том числе НДС 18% 1 495 072 руб. 83 коп. (Один миллион четыреста девяносто пять тысяч семьдесят два) рубля 83 копейки.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания Договора. Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «05» декабря 2016 г. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.	Протокол №7 от 08.08.2016	
80	АО «Управление	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования Ситуационно –	Цена Договора является предельной и	**Сроки оказания**	Протокол №7 от	

	ВОЛС-ВЛ»	аналитического центра ПАО «Ленэнерго», а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.	составляет 491 111 (четыреста девяносто одна тысяча сто одиннадцать) руб. 28 коп., в том числе НДС (18%) 74 915 (семьдесят четыре тысячи девятьсот пятнадцать) руб. 28 коп.	**услуг:** Услуги оказываются и сдаются в срок с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 июля 2016 года.	08.08.2016	
81	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	1.1. Стороны констатируют, что по состоянию на 24 июня 2016 года сумма задолженности Ответчика перед Истцом по договору № 08-541 от 01.01.2008 за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 (далее по тексту – «Задолженность») составляет 925 218 068,27 (девятьсот двадцать пять миллионов двести восемнадцать тысяч шестьдесят восемь) руб. 27 коп.	Ответчик обязуется погасить Задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 в размере 925 218 068,27 рублей в следующем порядке:	Мировое соглашение вступает в силу после его утверждения Арбитражным судом города Санкт-Петербурга и Ленинградской области и действует до полного исполнения Сторонами своих	Протокол №9 от 26.08.2016	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С., Член Правления ПАО «Ленэнерго» Иванов М.А.

			Истец отказывается от взыскания неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 08-541 от 01.01.2008 в размере 58 220 558,74 руб. Ответчик обязуется оплатить неустойку в размере 135 209 014,12 руб. не позднее 31.12.2016 в следующем порядке: Ответчик обязуется в срок до 30 декабря 2016г. оплатить Истцу судебные расходы в размере 100 000 руб., что составляет 50% государственной пошлины, уплаченной Истцом при предъявлении иска по данному делу. Оставшаяся половина государственной пошлины в размере 100 000 руб. возвращается Истцу из федерального	обязательств.		

			бюджета.			
82	ПАО «ФИЦ»	Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».	Цена договора является предельной и составляет 65 834 999 (Шестьдесят пять миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи девятьсот девяносто девять) руб. 99 коп., в том числе НДС (18%) 10 042 627 (Десять миллионов сорок две тысячи шестьсот двадцать семь) руб. 12 коп.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала работ – дата заключения договора. Срок завершения работ – 16-ый месяц с даты заключения договора. Начальный и конечный сроки выполнения работ по каждому этапу (в случае наличия этапов работ) указываются в Календарном плане выполнения работ (Приложение № 2 к Договору). **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения	Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бердников Р.Н., Прохоров Е.В.

				Сторонами взятых на себя обязательств.		
83	ОАО «Энерго сервисная компания «Ленэнерго»	**Дополнительное соглашение к договору субаренды №14-13596 от 25.12.2014 года между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания «Ленэнерго»**			Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Ленэнерго», член Правления ПАО «Ленэнерго» Никонов А.Д.
84	ПАО «ФСК ЕЭС»	**Дополнительное соглашение к договору аренды помещений №11-8368 от 16.08.2011 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС»**			Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бударгин О.М., Прохоров Е.В., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н.
85	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного	Протокол №11 от 04.10.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

				выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
86	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «ПС 35 кВ Кобрино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «ПС 35 кВ Кобрино (ПС Кб) (ОФЗ)» .	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к	Протокол №11 от 04.10.2016	

				отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г		
87	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).	*Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
88	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 217 594 руб. 94 коп. (четырех	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 (ОФЗ)».	миллионов двухсот семнадцати тысяч пятисот девяноста четырех руб. 94 коп.) (в т.ч. НДС18% 643 361 руб. 94 коп.).	*по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.		
89	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 811 729 руб. 96 коп. (двух миллионов восьмисот одиннадцати тысяч семисот двадцати девяти руб. 96 коп.) (в т.ч. НДС18% 428 907 руб. 96 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его	Протокол №11 от 04.10.2016	

				обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
90	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более не более 3 426 925 руб. 32 коп. (трех миллионов четырехсот двадцати шести тысяч девятисот двадцати пяти руб. 32 коп.) (в т.ч. НДС18% 522 751 руб. 32 коп.).	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.	Протокол №11 от 04.10.2016	

				Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
91	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362 (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 503 580 руб. 04 коп. (двух миллионов пятисот трех тысяч пятисот восьмидесяти руб. 04 коп.) (в т.ч. НДС18% 381 902 руб. 04 коп.)	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
92	АО «НИИЦ	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг	Предельная стоимость оказываемых услуг	**Сроки оказания**	Протокол №11 от	

	МРСК»	Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)».	Исполнителем по Договору составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).	**услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	04.10.2016	
93	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение 1 к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» -	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 035 492 руб. 48 коп. (одного миллиона тридцати пяти тысяч четырехсот	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 15.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия**	Протокол №11 от 04.10.2016	

		«Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино (ОФЗ)».	девяноста двух руб. 48 коп.) (в т.ч. НДС18% 157 956 руб. 48 коп.).	**Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» августа 2016г.		
94	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и	Протокол №11 от 04.10.2016	

				действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.		
95	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80 (I и II этап) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 5 007 160 руб. 08 коп. (пяти миллионов семи тысяч ста шестидесяти руб. 08 коп.) (в т.ч. НДС18% 763 804 руб. 08 коп.).	*Услуги по Договору оказываются в период с 03.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон,	Протокол №11 от 04.10.2016	

				возникшим с «03» августа 2016г.		
96	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 581 169 руб. 76 коп. (двух миллионов пятисот восьмидесяти одной тысячи ста шестидесяти девяти руб. 76 коп.) (в т.ч. НДС18% 393 737 руб. 76 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
97	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №340», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб.	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Штурм (ОФЗ)».	60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	*период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
98	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 860 741 руб. 26 коп. (двух миллионов восьмисот шестидесяти тысяч семисот сорока одного руб. 26 коп.) (в т.ч. НДС18% 436 384 руб.	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента	Протокол №11 от 04.10.2016	

			26 коп.)	подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
99	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636) (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 374 355 руб. 88 коп. (двух миллионов трехсот семидесяти четырех тысяч трехсот пятидесяти пяти руб. 88 коп.) (в т.ч. НДС18% 362 189 руб. 88 коп.)	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения	Протокол №11 от 04.10.2016	

				Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
100	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская») (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	

101	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
102	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39) ОФЗ».	двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	**Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
103	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного	Протокол №11 от 04.10.2016	

				выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
104	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к	Протокол №11 от 04.10.2016	

				отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.		
105	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы ОФЗ».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
106	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино ОФЗ».	не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.).	*оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.		
107	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №211», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №211 (ОФЗ)».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч.	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в	Протокол №11 от 04.10.2016	

			НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).	силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.		
108	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция 110 кВ №210 «Ленсоветовская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 256 113 руб. 68 коп. (четырех миллионов двухсот пятидесяти шести тысяч ста тринадцати руб. 68 коп.) (в т.ч. НДС18% 649 237 руб. 68 коп.).	***Сроки оказания услуг:*** *Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств	Протокол №11 от 04.10.2016	

				или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.		
109	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01»	Протокол №11 от 04.10.2016	

				августа 2016г.		
110	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 044 096,00 руб. (четыре миллиона сорок четыре тысячи девяносто шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 616 896,00 руб. (шестьсот шестнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть рублей 00 копеек)	**Сроки оказания услуг:** Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
111	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском,	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб».	не более 1 300 950,00 руб. (один миллион триста тысяч девятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 198 450.00 руб. (сто девяносто восемь тысяч четыреста пятьдесят рублей 00 копеек)	*оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.		
112	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в	Протокол №11 от 04.10.2016	

			руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)	силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.		
113	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 457 064,00 руб. (один миллион четыреста пятьдесят семь тысяч шестьдесят четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 222 264.00 руб. (двести двадцать две тысячи двести шестьдесят четыре рубля 00 копеек).	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств	Протокол №11 от 04.10.2016	

				или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.		
114	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 096 388,00 руб. (два миллиона девяносто шесть тысяч триста восемьдесят восемь рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 319 788,00 руб. (триста девятнадцать тысяч семьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек).	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01»	Протокол №11 от 04.10.2016	

				августа 2016г.		
115	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 32 371 452 (тридцать два миллиона триста семьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят два) рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% 4 938 018 (четыре миллиона девятьсот тридцать восемь тысяч восемнадцать) рублей 12 копеек	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.	Протокол №11 от 04.10.2016	
116	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 20 865 503	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016*	Протокол №11 от 04.10.2016	

		исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО».	(двадцать миллионов восемьсот шестьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% - 3 182 873 (три миллиона сто восемьдесят две тысячи восемьсот семьдесят три) рубля 40 копеек.	*по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.		
117	АО «НИИЦ МРСК»	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 35 172 137 (тридцать пять миллионов сто семьдесят две тысячи сто тридцать семь) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% - 5 365 241 (пять миллионов триста	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его	Протокол №11 от 04.10.2016	

			шестьдесят пять тысяч двести сорок один) рубль 28 копеек	обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.		
118	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модернизации системы по оценке состояния и расчета последствий отказа оборудования, в части контроля исполнения ремонтной программы, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг к Договору.	Цена Договора является предельной и составляет 12 258 458 (Двенадцать миллионов двести пятьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят восемь) рублей 35 коп., в том числе НДС (18%) 1 869 934 (Один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот тридцать четыре) рубля 32 коп.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: не более 5 (пяти) месяцев с даты подписания Договора. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и	Протокол №12 от 05.10.2016	ПАО «Россети»

				действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 22.07.2016.		
119	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР) и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Содержание и объем Работ, технические, экономические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (Приложение к Договору). Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.	Цена Договора формируется на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда, определена в Сводном сметном расчете/Сводной таблице стоимости выполненных работ (Приложение №3 к Договору), является предельной и составляет не более 177 000 000 (Сто семьдесят семь миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 27 000 000 (Двадцать семь	**Сроки выполнения работ:** Срок начала работ - не ранее 01.10.2016. Срок окончания работ - не позднее 31.12.2017. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения	Протокол №12 от 05.10.2016	

			миллионов) рублей 00 коп.	Договора.		
120	АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	• Стороны выражают намерение в период с 02.08.2016 до 31.12.2017 в соответствии с извещением о закупке с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы). • Место выполнения работ - в пределах филиалов ПАО «Ленэнерго». • Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в работах в течение периода, установленного Соглашением, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен. • Подрядчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин. • Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут	Стоимость работ ограничивается предельной суммой 170 755 333 (Сто семьдесят миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч триста тридцать три) рубля 80 коп., в том числе НДС 18% 26 047 423 (Двадцать шесть миллионов сорок семь тысяч четыреста двадцать три) рубля 80 коп. на период, установленный Соглашением, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.	Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 02.08.2016.	Протокол №12 от 05.10.2016	

		указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах. • Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате запроса цен предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит заключение с Подрядчиком договоров подряда на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы) стоимостью не более 144 707,910 тыс. руб. без НДС при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен. • Заказчик оставляет за собой право не признавать победителя по результатам проводимого запроса цен в случае, если ни одно из предложений не будет удовлетворять требованиям Заказчика.				
121	ПАО «СЗЭУК»	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Цена Договора является предельной и составляет 19 706 000 (Девятнадцать миллионов семьсот шесть тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 3 006 000 (Три миллиона шесть тысяч) руб. 00 коп.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала – с 23.07.2016. Срок окончания – по 22.07.2019. **Срок действия договора:**	Протокол №12 от 05.10.2016	ПАО «Россети»

				Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 23.07.2016.		
122	ПАО «СЗЭУК»	По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению информационной системы управления производственными активами на базе программного обеспечения SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Цена Договора является предельной и составляет 5 648 082 (Пять миллионов шестьсот сорок восемь тысяч восемьдесят два) рубля 00 коп. в том числе НДС (18%) 861 571 (Восемьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот семьдесят один) рубль 83 коп.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала – с 12.09.2016. Срок окончания – до 11.09.2017. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на	Протокол №12 от 05.10.2016	

				себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 12.09.2016.		
123	ПАО «СЗЭУК»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование имущество в соответствии с перечнем к Договору, расположенное по адресу: г. Санкт-Петербург, территория Приморского парка Победы до ул. Рюхина. Арендатор обязуется использовать имущество исключительно под прокладку КЛ 10 кВ необходимых для технологического присоединения абонентов к электрическим сетям.	Арендная плата за использование имущества составляет: - в течение одного года: 3 477 000 (Три миллиона четыреста семьдесят семь тысяч) рублей 05 коп., в том числе НДС (18 %) 530 389 (Пятьсот тридцать тысяч триста восемьдесят девять) рублей 84 коп. - в течение месяца: 289 750 (Двести восемьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) – 44 199 (Сорок четыре тысячи сто девяносто девять) руб. 15 коп.	**Сроки:** Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и скрепления печатями последних. Срок аренды имущества исчисляется с момента его фактической передачи от Арендодателя к Арендатору по Акту приема-передачи до 31.12.2017. Если ни одна из Сторон, не позднее чем за 10 дней до даты окончания срока аренды, не получит письменного обращения по поводу	Протокол №14 от 24.11.2016	

				его расторжения, срок аренды Имущества продлевается на один год.		
124	АО «НИИЦ МРСК»	Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет 1 511 987 (один миллион пятьсот одиннадцать тысяч девятьсот восемьдесят семь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% 230 642 (двести тридцать тысяч шестьсот сорок два) рубля 10 копеек.	**Сроки оказания услуг:** *Услуги по Договору оказываются в период с 30.08.2016 по 31.12.2016.* **Срок действия Договора:** Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.08.2016.	Протокол №14 от 24.11.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.
125	**АО «Управление ВОЛС-**	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной	Предельная стоимость оказываемых услуг по	**Сроки оказания**	Протокол №14 от	ПАО «Россети»

	ВЛ»	деятельностью предприятия, в части Создания системы управления производственными активами и планирования технического обслуживания и ремонтов на базе «1С:ERP Управление предприятием 2» Первый этап» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги. Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору. Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.	Договору составляет 30 130 356 (Тридцать миллионов сто тридцать тысяч триста пятьдесят шесть) рублей, в том числе НДС (18%) 4 596 156 рублей (Четыре миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч сто пятьдесят шесть) рублей.	**услуг:** Срок начала оказания услуг: 22.08.2016. Срок окончания оказания услуг: 30.12.2016г. **Срок действия договора:** Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» августа 2016 г.	24.11.2016	
126	**ПАО «ФСК ЕЭС»**	Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику *своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору),* а	Предельная стоимость услуг по Договору на эксплуатационно-оперативное и техническое	**Срок действия договора:** Начало оказания	Протокол №14 от 24.11.2016	ПАО «Россети», члены Совета директоров ПАО «Ленэнерго»

		Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями договора. Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, г. Тихвин, ул. Центролитовская, ПС 330кВ № 261 «Тихвин-Литейный». Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».	обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 307 056 (триста семь тысяч пятьдесят шесть) рублей 45 коп., в том числе НДС (18%) – 46 839 (сорок шесть тысяч восемьсот тридцать девять) рублей 12 коп.	услуг: с 01.01.2016. Окончание оказания услуг: 31.12.2016. Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.		Бударгин О.М., Прохоров Е.В., Сергеев С.В., Сниккарс П.Н.
127	**ПАО «ФСК ЕЭС»**	Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику *своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору),* а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями Договора. Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Пикалёво, Ленинградское шоссе, д.180, ПС 220кВ «Пикалевская».	Предельная стоимость услуг по договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой	**Срок действия Договора:** Начало оказания услуг: с 01.01.2016. Окончание оказания услуг: 31.12.2016. Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и	Протокол №14 от 24.11.2016	

		Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».	имеется заинтересованность, составляет 426 445 (четыреста двадцать шесть тысяч четыреста сорок пять) рублей 42 коп., в том числе НДС (18%) – 65 051 (шестьдесят пять тысяч пятьдесят один) рубль 00 коп.	действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.		
128	**АО «Управление ВОЛС-ВЛ».**	Оператор обязуется оказывать Клиенту Услуги, а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются Дополнительными соглашениями и Бланками заказов на предоставление Услуг к данным Дополнительным соглашениям. Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда Дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему Бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Бланка заказа к такому Дополнительному соглашению.	Предельная стоимость Договора составляет 151 674 293 (сто пятьдесят один миллион шестьсот семьдесят четыре тысячи двести девяносто три) рубля 34 копейки, в т.ч. НДС (18%) 23 136 756 (Двадцать три миллиона сто тридцать шесть тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 61 копейка.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: в течение трех лет с даты подписания Договора. **Срок действия договора:** Договор вступает в силу со дня его	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети»

				подписания обеими Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора. Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 09.09.2016. 2. Отметить позднее вынесение вопроса на рассмотрение Совета директоров Общества.		
129	**АО «НИИЦ МРСК»**	Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по формированию сводного аналитического отчета по объектам целевой программы телемеханизации в ПАО «Ленэнерго». Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании (Приложение к Договору).	Предельная стоимость оказываемых по Договору услуг составляет 280 000 (двести восемьдесят тысяч) рублей 55 коп., в том числе НДС (18%) 42 711 (сорок две тысячи семьсот одиннадцать) рублей 95 коп.	**Сроки оказания услуг:** Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора. Срок окончания оказания услуг: в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Договора. **Срок действия**	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

				договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.		
130	**АО «Управление ВОЛС-ВЛ»**	Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ по созданию «Комплексной системы информационной безопасности ПАО «Ленэнерго» (ПР, ПО, СМР, ПНР) и сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Результат Работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата Работ, и порядка проведения Работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.	Цена Договора является предельной и составляет 110 384 659 (Сто десять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи шестьсот пятьдесят девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 16 838 337 (Шестнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч триста тридцать семь) рублей 96 копеек.	**Сроки выполнения работ:** Срок начала выполнения работ по Договору - не ранее 08.12.2016. Срок завершения выполнения работ по Договору - не позднее 01.12.2017. **Срок действия договора:** Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Россети»

				Сторонами своих обязательств.		
131	АО «СПб ЭС»	Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98, (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице) с кадастровым номером 78:14:0751501:1053 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора. Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды на указанный в Договоре аренды счет. В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/10/6 кВ Броневая-2 по адресу: г. Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98 (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице)». В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное	Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с Соглашением, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в	Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.	Протокол №15 от 08.12.2016	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С.

		соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.	соответствии с Соглашением на дату компенсации денежных средств Стороне-1.			
132	АО «СПб ЭС»	Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом) с кадастровым номером 78:12:0007223:3547 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора. Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды. В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 №266 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/20/20 кВ № 347-А с КЛ 110 кВ по адресу: Невский район, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом)». В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в	Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с выполнением п.2 Соглашения, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из	Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.	Протокол №15 от 08.12.2016	

		постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 266, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.	размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с п.2 Соглашения на дату возврата денежных средств Стороне-1.			
133	АО «НИИЦ МРСК».	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 29 000 000 (Двадцать девять миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% 4 423 728 (Четыре миллиона четыреста двадцать три тысячи семьсот двадцать восемь) рублей 81 коп.	Услуги по Договору оказываются в период с 24.10.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «12» октября 2016 г.	Протокол №18 от 10.01.2017	ПАО «Россети», Член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Сергеев С.В.

134	АО «НИИЦ МРСК».	по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области».	Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 31 049 371 (Тридцать один миллион сорок девять тысяч триста семьдесят один) рубль 60 коп., в том числе НДС 18% 4 736 344 (Четыре миллиона семьсот тридцать шесть тысяч триста сорок четыре) рубля 82 коп.	Сроки оказания услуг: Услуги по Договору оказываются в период с 19.10.2016 по 31.12.2016. Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2016.		
135	АО «ПЭС»	Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество общей площадью 111,6 (сто одиннадцать целых и шесть десятых) квадратных метров (кв. м.), в соответствии с техническим поэтажным планом, утвержденным АО «ПЭС» от 20.07.2016 (Приложение № 1 к Договору), расположенное на 2 (втором) этаже в нежилом здании по адресу: Санкт-Петербург, г.	Арендная плата за пользование Объектами составляет в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 3 к Договору) 41 041	Срок действия Договора: Срок действия договора составляет 11 месяцев с даты заключения	Протокол №18 от 10.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Колесникова О.В.

		Красное Село, Кингисеппское шоссе, д. 49, лит. А, корп.5, кадастровый номер 78:9050С:0:62, в заштрихованных границах технического поэтажного плана здания (далее – Нежилые помещения или Объекты): - нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м.; - нежилое помещение, площадь 37, 2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. Объекты передаются Арендатору в аренду для размещения персонала филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети». Арендодатель гарантирует, что Объекты не являются предметом спора, залога, не находятся под арестом, не обременены правами третьих лиц.	(сорок одна тысяча сорок один) рубль 64 коп. в месяц, с учетом НДС, в том числе: - арендная плата за нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м. – 27 361 (двадцать семь тысяч триста шестьдесят один) рубль 10 коп., с учетом НДС; - арендная плата за нежилое помещение, площадь 37,2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. – 13 680 (тринадцать тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 54 коп., с учетом НДС. Стоимость арендной платы за неполный месяц рассчитывается путем деления стоимости арендной платы на количество дней в месяце и умноженной на количество	договора. При надлежащем исполнении обязательств по договору Арендатор имеет преимущественное право на заключение договора аренды с Арендодателем на новый срок.		

			календарных дней пользования Объектами.			
136	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №1, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №1. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №1, за 1 год составляет 916 561 460 (девятьсот шестнадцать миллионов пятьсот шестьдесят одна тысяча четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 139 814 460 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №1 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №1 не влечет прекращение обязательств по Договору №1, возникших до истечения срока договора №1.	Протокол №19 от 11.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Бондарчук А.С.
137	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №2, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №2. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному	Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №2 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №2 вступает	Протокол №19 от 11.01.2017	

		обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №2, за 1 год составляет 19 032 220 (девятнадцать миллионов тридцать две тысячи двести двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 2 903 220 руб. 00 коп.	в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №2 не влечет прекращение обязательств по Договору №2, возникших до истечения срока договора №2.		
138	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №3, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №3. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №3, за 1 год составляет 75 451 560 (семьдесят пять миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча пятьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% -	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №3 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №3 не влечет прекращение обязательств по Договору №3, возникших до	Протокол №19 от 11.01.2017	

			11 509 560 руб. 00 коп.	истечения срока договора №3.		
139	АО «СПб ЭС»	Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №4, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №4. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.	Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №4, за 1 год составляет 1 167 020 (один миллион сто шестьдесят семь тысяч двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 178 020 руб. 00 коп.	Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №4 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г. Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №4 не влечет прекращение обязательств по Договору №4, возникших до истечения срока договора №4.	Протокол №19 от 11.01.2017	
140	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №5 вступает в силу с момента	Протокол №19 от 11.01.2017	

			приложении к Договору №5 и устанавливается в размере 786 761,22 (семьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят один) руб. 22 коп., с учетом НДС 18% - 120 014,42 руб. 42 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 9 441 134 (девять миллионов четыреста сорок одна тысяча сто тридцать четыре) руб. 59 коп., включая НДС 18% - 1 440 173 руб. 07 коп.	заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.		
141	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №6), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №6 и	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного	Протокол №19 от 11.01.2017	

			устанавливается в размере 193 845 (сто девяносто три тысячи восемьсот сорок пять) руб. 48 коп., с учетом НДС 18% - 29 569 руб. 65 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 2 326 145 (два миллиона триста двадцать шесть тысяч сто сорок пять) руб. 70 коп., включая НДС 18% - 354 835 руб. 78 коп.	исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.		
142	АО «СПб ЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №7), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №7 и устанавливается в размере 24 598 (двадцать четыре тысячи пятьсот	Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017. Договор №7 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или	Протокол №19 от 11.01.2017	

			девяносто восемь) руб. 10 коп., с учетом НДС 18% - 3 752 руб. 25 коп. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 295 177 (двести девяносто пять тысяч сто семьдесят семь) руб. 16 коп., включая НДС 18% - 45 027 руб. 02 коп.	расторжения Договора №7.		
143	АО «ПЭС»	Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями к Договору№1. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий Продукции оговаривается Сторонами и оформляются приложениями к Договору №1.	Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №1, является предельной и не должна превышать 75 221 818 (семьдесят пять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот восемнадцать) руб. 86 коп., в том числе НДС 18% - 11 474 514 руб. 75 коп.	Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №1.	Протокол №19 от 11.01.2017	

144	АО «ПЭС»	В соответствии с Договором №2 Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество, перечень и характеристики которого приводятся в приложении к Договору №2 (далее – Недвижимое имущество, Объекты).	Ежемесячная арендная плата за пользование Объектами состоит из: - постоянной части – 572 932 (пятьсот семьдесят две тысячи девятьсот тридцать два) руб. 24 коп., в том числе НДС 18% – 87 396 руб. 45 коп., сформированной в соответствии с Расчетом постоянной части арендной платы (приложение к Договору №2) и; - переменной части, определяемой исходя из затрат Арендодателя по оплате коммунальных и иных платежей (расходы на водоснабжение и водоотведение, дератизацию, вывоз жидких и твердых бытовых отходов, утилизацию отходов, аренду канализации, электроснабжение, эксплуатацию системы пожаротушения, услуги	Договор №2 вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на срок с 01.01.2017 по 30.11.2017.	Протокол №19 от 11.01.2017	

			связи и интернета, аренду земельных участков, на которых расположены Объекты и прилегающие к Объектам, страхование Объектов и т.п.).			
145	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №3), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №3) и составляет 26 610 (двадцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 81 коп., в том числе НДС 18% – 4 059 руб.28 коп., в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 319 329 (триста девятнадцать тысяч триста двадцать девять) руб. 70 коп., в	Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №3.	Протокол №19 от 11.01.2017	ПАО «Ленэнерго», член Совета директоров ПАО «Ленэнерго» Колесникова О.В.

			том числе НДС 18% – 22 551 руб. 53 коп.			
146	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №4), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №4) и составляет 908 044 (девятьсот восемь тысяч сорок четыре) руб. 06 коп., в том числе НДС 18% – 138 545 руб. 70 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 10 898 928 (десять миллионов восемьсот девяносто восемь тысяч девятьсот двадцать восемь) руб. 77 коп, в том числе НДС 18% - 769 698 руб. 36	Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №4.	Протокол №19 от 11.01.2017	

			коп.			
147	АО «ПЭС»	Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.	Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №5) и составляет 2 701 (две тысячи семьсот один) руб. 41 коп., в том числе НДС 18% – 412 руб. 08 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 32 416 (тридцать две тысячи четыреста шестнадцать) руб. 96 коп., в том числе НДС 18% - 4 944 руб. 96 коп.	Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.	Протокол №19 от 11.01.2017	
148	АО «ПЭС»	Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификациях	Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с	Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного	Протокол №19 от 11.01.2017	

		(приложения к Договору №6).	приложением к Договору №6 составляет 517 804 (пятьсот семнадцать тысяч восемьсот четыре) руб. 43 коп., в том числе НДС 18% - 78 987 руб.12 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 6 213 653 (шесть миллионов двести тринадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) руб. 10 коп., в том числе НДС 18% - 947 845 руб. 39 коп.	исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.		

6.5. Сведения об утвержденных тарифах на передачу электроэнергии на 2016-2017 гг.;

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2015 год.

по г. Санкт-Петербургу:

a. единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Распоряжение от 30.12.2014 №625-р (с изм. От 01.04.2015 №18-р, от 30.04.2015 №29-р, от 31.07.2015 N 76-р, от 13.11.2015 N 226-р, от 28.12.2015 N 450-р):

с 01.01.2015 по 30.04.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	189 206,52	76,39	588,90
	СН-1	360 175,98	141,52	1 367,64
	СН-2	427 657,62	258,11	1 946,64
	НН	474 132,49	438,38	2 149,32
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 380,00
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			500,00
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения			1 200,00

	садоводства, огородничества и дачного хозяйства			
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 530,00
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 410,00
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 360,00

с 01.05.2015 по 30.06.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	228 610,41	76,39	588,90
	СН-1	435 851,73	141,52	1 367,65
	СН-2	519 868,92	258,11	1 946,68
	НН	573 537,78	438,38	2 149,58
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 170,00

2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			280,00
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			990,00
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 320,00
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 200,00
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 150,00

с 01.07.2015 по 30.11.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)

1.	Прочие			
	ВН	280 426,41	46,52	841,41
	СН-1	465 385,88	95,87	1 730,47
	СН-2	536 814,15	230,37	2 391,77
	НН	589 968,83	437,98	2 613,92
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 530,00
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			570,00
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 350,00
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 690,00
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 570,00

2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 510,00

с 01.12.2015 по 31.12.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	333 707,43	46,52	841,41
	СН-1	577 078,49	95,87	1 730,47
	СН-2	638 808,84	230,37	2 391,77
	НН	729 473,41	437,98	2 613,92
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 530,00
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			570,00
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 350,00
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 690,00
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 570,00
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 510,00

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения Распоряжение от 30.12.2014 №625-р (с изм. от 01.04.2015 №18-р, от 30.04.2015 №29-р, от 31.07.2015 №76-р);

c. для ЗАО «КировТЭК» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2014 №625-р:

с 01.01.2015 по 30.06.2015

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	292 207,54	225,09	859,07

с 01.07.2015 по 31.12.2015

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	285 710,27	168,20	788,86

по Ленинградской области:

а. единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Приказ от 30.12.2014 №517-п (с изм. от 30.04.2015 №68-п, от 29.09.2015 N 104-п):

с 01.01.2015 по 30.06.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	817 327,93	106,26	1 014,48
	СН-1	989 044,57	154,47	1 598,72
	СН-2	747 495,53	332,98	1 645,00
	НН	1 043 351,97	752,38	3 070,73
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 099,55
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			769,69
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			769,69
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 099,55
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 099,55
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 099,55
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 099,55

с 01.07.2015 по 30.11.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	907 245,92	44,12	1 268,10
	СН-1	1 030 377,66	123,44	1 998,40
	СН-2	832 694,17	224,15	2 056,25
	НН	1 145 987,00	690,69	3 838,41
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в			1 665,22

	п.1.2. и п.1.3.			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			799,14
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			744,43
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 403,94
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 552,34
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 564,54
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 611,84

с 01.12.2015 по 31.12.2015:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	970 161,98	44,12	1 332,56
	СН-1	1 099 482,71	123,44	2 097,55
	СН-2	889 030,75	224,15	2 157,40
	НН	1 145 987,00	690,69	3 838,41
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 665,22
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			799,14
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			744,43
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 403,94
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 552,34
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 564,54

2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 611,84

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2016 год.

по г. Санкт-Петербургу:

a. единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Распоряжение от 28.12.2015 №450-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	518 891,15	46,52	1 083,31
	СН-1	841 920,74	95,87	2 055,93
	СН-2	945 983,73	230,37	2 779,81
	НН	901 338,21	437,98	3 022,42
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 520

2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			560
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 350
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 690
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 540
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 500

с 01.07.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)

1.	Прочие			
	ВН	598 090,92	53,66	1 137,43
	СН-1	970 425,39	111,40	2 189,16
	СН-2	1 090 371,79	270,50	2 915,02
	НН	1 038 911,90	525,16	3 171,20
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 710
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			680
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 560
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 870
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 740

2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 690

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения Распоряжение от 28.12.2015 №450-р;

c. для ЗАО «КировТЭК» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 28.12.2015 №450-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	285 710,27	168,20	835,95

с 01.07.2016 по 31.12.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	1 357 463,84	242,38	3 418,47

d. для АО «Морской порт Санкт-Петербург» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2016 по 30.06.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	201 884,92	66,82	601,15

с 01.07.2016 по 31.12.2016

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	201 884,92	66,82	630,66

по Ленинградской области:

a. единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Приказ от 30.12.2015 №535-п.

с 01.01.2016 по 30.06.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	970 161,98	44,12	1 332,56
	СН-1	1 099 482,71	123,44	2 097,55
	СН-2	889 030,75	224,15	2 157,40
	НН	1 145 987,00	690,69	3 838,41
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 665,22
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			799,14

2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			744,43
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 403,94
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 552,34
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 564,54
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 611,84

с 01.07.2016 по 31.12.2016:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 272 453,47	53,11	1 469,47
	СН-1	1 319 409,73	148,83	2 041,54
	СН-2	1 110 990,37	270,46	1 980,60

	НН	1 319 648,20	835,02	3 838,41
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 566,40
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			701,54
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			668,10
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 394,30
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 499,67
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 476,05
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 586,02

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

Утвержденные тарифы на передачу электроэнергии на 2017 год.

по г. Санкт-Петербургу:

a. единые (котловые) двухставочные и одноставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	598 090,92	53,66	1 137,43
	СН-1	970 425,39	111,40	2 189,16
	СН-2	1 090 371,79	270,50	2 915,02
	НН	1 038 911,90	525,16	3 171,20
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 700
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			670
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 510
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 860
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 710
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 680

с 01.07.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	682 675,35	52,99	1 205,53
	СН-1	1 110 539,73	110,06	2 317,68
	СН-2	1 254 885,69	268,81	3 139,72
	НН	1 093 460,09	524,41	3 433,08
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в			1 850

	п.1.2. и п.1.3.			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			950
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			-
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 670
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			2 000
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 860
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 830

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения Распоряжение от 30.12.2016 №297-р;

c. для ЗАО «КировТЭК» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	794 205,73	218,48	2 496,52

с 01.07.2017 по 31.12.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
ЗАО «КировТЭК»	794 205,73	218,48	2 386,38

d. для АО «Морской порт Санкт-Петербург» индивидуальный двухставочный тариф по принципу «котел снизу» (оплачивает ПАО «Ленэнерго» услуги по передаче электроэнергии) Распоряжение от 30.12.2016 №297-р:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	66,82	547,61

с 01.07.2017 по 31.12.2017

Смежная сетевая компания	Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч
АО «Морской порт Санкт-Петербург»	175 609,45	96,75	660,41

по Ленинградской области:

a. единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» (единые (котловые) двухставочные тарифы с дифференциацией по уровням напряжения и выделением тарифов для группы «население» Приказ от 30.12.2016 №567-п.

с 01.01.2017 по 30.06.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 272 453,47	53,11	1 469,47
	СН-1	1 319 409,73	148,83	2 041,54
	СН-2	1 110 990,37	270,46	1 980,60
	НН	1 319 648,20	835,02	3 838,41
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 566,40
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			701,54
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			668,10
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 394,30
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 499,67
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 476,05

2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 586,02

с 01.07.2017 по 31.12.2017:

№ п/п	Группа потребителей	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт. в мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)	Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)
1.	Прочие			
	ВН	1 352 493,49	53,11	1 654,38
	СН-1	1 346 323,01	148,83	2 304,37
	СН-2	1 147 962,63	270,46	2 275,05
	НН	1 335 294,04	835,02	4 322,43
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей			
2.1.	Население, за исключением указанного в п.1.2. и п.1.3.			1 751,62
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками			892,01
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах			869,36
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

2.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства			1 581,39
2.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений			1 707,76
2.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации			1 648,15
2.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			1 720,36

b. индивидуальные двухставочные тарифы, применяемые для расчетов ПАО «Ленэнерго» со смежными сетевыми организациями (за оказание услуг по передаче электроэнергии по их сетям) без дифференциации по уровням напряжения.

6.6. Сведения об утвержденных тарифах на технологическое присоединение на 2016-2017 гг.;

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2016 год

Санкт-Петербург

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1 на 2016			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	0,4	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	х
строительство воздушных линий		руб./кВт.	х
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 649
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	6-20	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	х
строительство воздушных линий		руб./кВт.	х
строительство кабельных линий		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 2 3 х70+1х70			144 921
СИП 2 3 х 95+1 х 95			176 846
СИП 2 3 х 120+1х95			196 152
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
АПвБбШп 4Х120			726 470
(один кабель в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АПвБбШп 4Х120			1 017 057
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			748 704
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			1 048 187
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 292 641
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 809 698
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х120			626 266
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х120			876 773
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 127 335
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 578 269
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			826 831
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 157 563
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1250			2 241
РТП 4Х1250			1 288
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			123
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 3 1х35			270 029
СИП 3 1х50			274 589
СИП 3 1х70			285 598
СИП 3 1х 95			299 355
СИП 3 1х120			310 298

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.			x
АСБ2л 3Х120			524 380
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			839 008
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			813 815
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 302 104
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 370 421
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			2 192 674
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 467 777
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			2 348 443
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 621 620
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			2 594 592
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х120			726 470
(один кабель в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб/кВт	x
в т.ч.			x

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа			2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1250			2 241
РТП 4Х1250			1 288
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	х
строительство воздушных линий		руб./кВт.	х

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
строительство кабельных линий (точка присоединения установлна на ГРЩ)		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	14 509
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	х
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 285
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	875
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	123

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 2 3 х70+1х70			133 327
СИП 2 3 х 95+1 х 95			162 698
СИП 2 3 х 120+1х95			180 460
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
АПвБбШп 4Х120			668 326
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х120			935 656
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			688 781
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			964 293
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 189 224
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 664 914
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х120			576 143
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х120			806 600
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 037 149
(один кабель в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 4Х150			1 452 009
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			760 654
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 064 915
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб./кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250			1 185
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт	875
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			514
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			172
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			66
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			123

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 3 1х35			248 427
СИП 3 1х50			252 622
СИП 3 1х70			262 750
СИП 3 1х 95			275 407
СИП 3 1х120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			х
в т.ч.			х
АСБ2л 3Х120			482 410
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			771 856
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			748 680
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 197 888
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 260 737
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			2 017 179
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 350 301
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			2 160 482
(два кабеля в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 494 890
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			2 387 024
(два кабеля в траншее)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций		руб/кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1250			2 062
РТП 4Х1250			1 185

Ленинградская область

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	0,4	руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	310
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	Х
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	56
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	137
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		х	х
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 969
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 937
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 123
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 246
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 325
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 650
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 426
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	4 851
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 472
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 944

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 652
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 304
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 786
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	5 572
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности в т.ч.:	6-20	руб./кВт.	591
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	310
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	56
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	137
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 968,50
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 937,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 527,00
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 054,00
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	591
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	591
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	591
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	591
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт		руб./км	249 888
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт		руб./км	499 775
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	276 387
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб./км	552 774
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб./км	876 511
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб./км	3 893 537

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./км	950
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./км	347
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./км	693
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./км	496
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./км	992
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./км	236
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./км	472
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./км	398
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./км	796
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	591
в т.ч.			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	591
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	591
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	591
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи до 150 кВт		руб/км	279 880,50
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи свыше 150 кВт		руб/км	559 761,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	296 060,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	592 121,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	496 865,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб/км	993 730,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб/км	3 893 537,00

Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение на 2017 год

Санкт-Петербург

Категория присоединения	Ед. изм.	Ставка платы*

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №1			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 729
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 908
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	15 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	14 888
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 924
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 693
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 649
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 981
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	13 961

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 038
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	х
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	х
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	х
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	818
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х
в т.ч.			х
СИП 2 3 х70+1х70			144 921
СИП 2 3 х 95+1 х 95			176 846
СИП 2 3 х 120+1х95			196 152
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	х

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120			726 470
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х120			1 017 057
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			748 705
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х150			1 048 187
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х185			840 217
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х185			1 176 304
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 292 642
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 809 698
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 518 578
(1 труба методом ГНБ)			
АПвБбШп 4Х240			2 941 040
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х120			626 266
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х120			876 774
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 127 336
(один кабель в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 4Х150			1 578 270
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			826 831
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х185			626 267
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х185			876 774
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х185			1 455 176
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х185			2 814 234
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х240			826 831
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 157 563
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 568 190
(1 труба в траншее)			
АСБ2л 4Х240			3 040 230
(две трубы в траншее)			
АСБ2л 3Х120			462 600
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			839 008
(два кабеля в траншее)	6-20		
АСБ2л 3Х120			1 425 644
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х120			2 755 171

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			535 400
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х150			1 054 600
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х150			1 443 723
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			2 791 329
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			602 400
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 175 746
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 928 702
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			3 776 928
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			462 600
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			909 000
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			1 613 278
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			3 145 248
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			462 600
(один кабель в траншее)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АПвПу2г 3(1Х120/70)			909 000
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 710 215
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			3 339 125
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			568 200
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 120 200
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 894 504
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			3 708 532
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			602 400
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			1 175 746
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			1 928 702
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			3 776 928
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			602 400
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 188 600
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 928 702

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			3 776 928
(2 трубы методом ГНБ)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций			х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 470
КТП 1Х160 тупикового типа			1 174
КТП 1Х250 тупикового типа			809
КТП 1Х400 тупикового типа			1 124
КТП 1Х630 тупикового типа			655
КТП 1Х1000 тупикового типа			487
КТП 1Х63 проходного типа			5 018
КТП 1Х100 проходного типа			3 233
КТП 1Х160 проходного типа	0,4/6-20	руб./кВт	2 110
КТП 1Х250 проходного типа			1 464
КТП 1Х400 проходного типа			1 551
КТП 1Х630 проходного типа			1 083
КТП 1Х1000 проходного типа			830
2КТП 2Х63			3 671
2КТП 2Х100			2 367
2КТП 2Х160			1 548
2КТП 2Х250			1 107
2КТП 2Х400			589
2КТП 2Х630			750
2КТП 2Х1000			586
БКТП 1Х100			3 267

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 1Х160			5 086
БКТП 1Х250			2 205
БКТП 1Х400			3 111
БКТП 1Х630			2 045
БКТП 1Х1000			1 314
БКТП 1Х1250			1 203
БКТП 2Х100			3 792
БКТП 2Х160			2 439
БКТП 2Х250			1 649
БКТП 2Х400			1 495
БКТП 2Х630			982
БКТП 2Х1000			742
БКТП 2Х1250			753
БКТП 2Х1600			602
БКРТП 2Х1000			3 012
БКРТП 2Х1250			2 241
БКРТП 4Х1000			1 458
БКРТП 4Х1250			1 130
РТП 4Х1250			1 288
ПАО "Ленэнерго" Санкт-Петербург Территориальная зона №2			
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	х

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий (точка присоединения установлна на ГРЩ)		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	4 318
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	7 259
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	14 509
не менее 670 кВт		руб./кВт.	13 661
строительство кабельных линий (точка присоединения установлена на ТП/РТП)		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	1 775
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	3 403

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
не менее 670 кВт		руб./кВт.	4 285
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	818
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	x
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий		руб./кВт.	x
строительство кабельных линий		руб./кВт.	x
до 50 кВт включительно		руб./кВт.	x
свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		руб./кВт.	6 404
свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	12 807
не менее 670 кВт		руб./кВт.	11 956
строительство пунктов секционирования		руб./кВт.	x
строительство РП - распределительных пунктов		руб./кВт.	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		руб./кВт.	x
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4/ 6-20	руб./кВт.	818

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя		руб./кВт.	42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	97
С2i Стандаризированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			x
в т.ч.	0,4	руб./км	x
СИП 2 3 x70+1x70			133 327
СИП 2 3 x 95+1 x 95			162 698
СИП 2 3 x 120+1x95			180 460
СИП 3 1x35	6-20	руб./км	248 427
СИП 3 1x50			252 622
СИП 3 1x70			262 750
СИП 3 1x 95			275 407
СИП 3 1x120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии	0,4	руб./км	x
в т.ч.			x
АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)			668 326
АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)			935 656
АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)			688 781

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АПвБбШп 4Х150			964 293
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х185			772 730
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х185			1 081 822
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 189 224
(один кабель в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 664 914
(два кабеля в траншее)			
АПвБбШп 4Х240			1 397 091
(1 труба методом ГНБ)			
АПвБбШп 4Х240			2 705 756
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х120			576 143
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х120			806 600
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 037 149
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х150			1 452 009
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х185			576 165
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х185			806 632
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х185			1 338 761

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х185			2 589 094
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х240			760 654
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 064 915
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 4Х240			1 442 742
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 4Х240			2 797 030
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х120	6-20		425 595
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			771 856
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х120			1 311 592
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х120			2 534 756
(2 трубы методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			492 568
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х150			833 394
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х150			1 328 225
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х150			2 568 022
(2 трубы методом ГНБ)			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
АСБ2л 3Х240			554 208
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 081 686
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 774 405
(1 труба методом ГНБ)			
АСБ2л 3Х240			3 474 772
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			425 592
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			836 280
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			1 484 215
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/50)			2 893 627
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			425 592
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			836 280
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 573 397
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			3 071 994
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			522 744
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 030 584

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 742 943
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			3 411 848
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			554 208
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			1 081 686
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			1 774 405
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/50)			3 474 772
(2 трубы методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			554 208
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 093 512
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 774 405
(1 труба методом ГНБ)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			3 474 772
(2 трубы методом ГНБ)			
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций	0,4/6-20	руб./кВт	х
в т.ч.			х
КТП 1Х63 тупикового типа			2 812
КТП 1Х100 тупикового типа			1 352
КТП 1Х160 тупикового типа			1 080
КТП 1Х250 тупикового типа			744

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
КТП 1Х400 тупикового типа			1 034
КТП 1Х630 тупикового типа			603
КТП 1Х1000 тупикового типа			448
КТП 1Х63 проходного типа			4 617
КТП 1Х100 проходного типа			2 974
КТП 1Х160 проходного типа			1 941
КТП 1Х250 проходного типа			1 347
КТП 1Х400 проходного типа			1 427
КТП 1Х630 проходного типа			996
КТП 1Х1000 проходного типа			764
2КТП 2Х63			3 377
2КТП 2Х100			2 178
2КТП 2Х160			1 424
2КТП 2Х250			1 018
2КТП 2Х400			542
2КТП 2Х630			690
2КТП 2Х1000			539
БКТП 1Х100			3 006
БКТП 1Х160			4 679
БКТП 1Х250			2 029
БКТП 1Х400			2 862
БКТП 1Х630			1 881
БКТП 1Х1000			1 209
БКТП 1Х1250			1 107
БКТП 2Х100			3 489
БКТП 2Х160			2 244
БКТП 2Х250			1 517

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
БКТП 2Х400			1 375
БКТП 2Х630			903
БКТП 2Х1000			683
БКТП 2Х1250			693
БКТП 2Х1600			554
БКРТП 2Х1000			2 771
БКРТП 2Х1250			2 062
БКРТП 4Х1000			1 341
БКРТП 4Х1250			1 040
РТП 4Х1250			1 185
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт	818
в т.ч.			0
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			451
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			228
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			42
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			97
С2i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии		руб./км	x
в т.ч.			x
СИП 3 1х35			248 427
СИП 3 1х50			252 622
СИП 3 1х70			262 750

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
СИП 3 1х 95			275 407
СИП 3 1х120			285 474
С3i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии			х
в т.ч.			х
АСБ2л 3Х120			425 595
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х120			771 856
(два кабеля в траншее)			
АСБ2л 3Х240			748 680
(один кабель в траншее)			
АСБ2л 3Х240			1 197 888
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			1 260 737
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х120/70)			2 017 179
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			1 350 301
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х185/50)			2 160 482
(два кабеля в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			1 494 890
(один кабель в траншее)			
АПвПу2г 3(1Х240/70)			2 387 024
(два кабеля в траншее)			

Ленинградская область

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
1	2	3	4
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности			
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	619
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	325
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	92
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)		руб./кВт.	59
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	143
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		x	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 435,50
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 871,00
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 494,50
Строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	6 989,00
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./кВт.	2 549,00
Строительство трансформаторных подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	5 098,00

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 649,00
Строительство трансформаторных подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	7 298,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	1 736,50
Строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./кВт.	3 473,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./кВт.	2 928,00
Строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./кВт.	5 856,00
Ставки ПТП за единицу максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	619,00
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт.	325,00
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		руб./кВт.	X
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		руб./кВт.	92,00
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)		руб./кВт.	59,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		руб./кВт.	143,00
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		руб./кВт.	x
строительство воздушных линий до 150 кВт		руб./кВт.	6 273,00
строительство воздушных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	12 546,00
строительство кабельных линий до 150 кВт		руб./кВт.	5 809,00
строительство кабельных линий свыше 150 кВт		руб./кВт.	11 618,00
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	0,4	руб./кВт.	619
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	144 913
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	289 825
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб./км	219 963
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт		руб./км	439 926
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до150 кВт		руб./км	276 387
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	552 774
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до150 кВт		руб./км	438 256
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб./км	876 511

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб./км	1 946 769
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб./км	3 893 537
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП до 150 кВт		руб./км	475
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП свыше 150 кВт		руб./км	950
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП до 150 кВт		руб./км	346,50
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП свыше 150 кВт		руб./км	693
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП до 150 кВт		руб./км	496
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП свыше 150 кВт		руб./км	992
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП до 150 кВт		руб./км	236
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП свыше 150 кВт		руб./км	472
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП до 150 кВт		руб./км	398
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП свыше 150 кВт		руб./км	796

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С1 Стандартизированная тарифная ставка платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	6-20	руб./кВт.	619
в т.ч.			
С1 до 150 кВт включительно		руб./кВт.	619
С1 свыше 150 кВт и менее 670 кВт		руб./кВт.	619
С1 670 кВт и выше		руб./кВт.	619
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	211 015,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении свыше 150 кВт			422 030,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении до 150 кВт		руб/км	248 391,00
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении свыше 150 кВт			496 782,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) до 150 кВт		руб/км	296 060,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	592 121,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) до 150 кВт		руб/км	496 865,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) свыше 150 кВт		руб/км	993 730,00

Категория присоединения		Ед. изм.	Ставка платы*
Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) до 150 кВт		руб/км	1 946 768,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) свыше 150 кВт		руб/км	3 893 537,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) до 150 кВт		руб/км	809 290,50
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи(два кабеля в траншее) марки АПвПУ 150 кВтГ-20(1х240/70) свыше 150 кВт		руб/км	1 618 581,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ свыше 150 кВт		руб/кВт	521,00
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2ч1600 кВА 20/0,4 кВ до 150 кВт		руб/кВт	1 042,00

6.7. Сведения о структуре имущественного комплекса и его изменения в 2016 году;

№ п/п	**Наименование**	**Физические величины:** **по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км);** **по ПС, иным Активам – количество (шт.)**	**Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2016 г.** **(тыс. руб.)**	**Прибыло в период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.** **(тыс. руб.)**	**Выбыло в период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.** **(тыс. руб.)**	**Начисленная амортизация в период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.** **(тыс. руб.)**	**Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2016 г.** **(тыс. руб.)**

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
1.	**Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:**		**118 666 084**	**15 160 755**	**100 689**	**8 990 707**	**124 735 443**
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	7 333,58	8 466 641	485 901	11 901	1 135 816	7 804 825
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 664,33	6 325 172	891 072	8 016	1 013 645	6 194 583
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 116,16	3 327 251	1 931 463	3 325	674 694	4 580 695
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	212	12 991 260	1 527 026	11 144	1 657 330	12 849 812
1.7.	ПС 35 кВ	174	20 698 648	2 676 165	32 045	1 407 833	21 934 935
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	17 485	65 849	107 002	2 185	8 982	161 684
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	22 443,65	53 014 198	6 190 467	8 187	2 329 843	56 866 634
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		13 777 065	1 351 660	23 886	762 564	14 342 275
2.	**Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»**	**15**	**144**	**0**	**0**	**0**	**144**
3.	**Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:**		**2 517 419**	**2 869**	**18 847**	**820 290**	**1 681 150**
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	**53**	**109 219**	**2 869**	**125**	**0**	**111 963**
4.	**«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)**		**121 183 647**	**15 163 624**	**119 536**	**9 810 997**	**126 416 738**

5.	**Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:**		**644 051**	**566 733**	**118 692**	**для основных средств, учитываемых на забалансовом счете, амортизация не начисляется**	**1 092 092**
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0		0
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0		0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0		0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	11	61	0		72
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0		0
5.6.	ПС 110 кВ	1	1 697	0	0		1 697
5.7.	ПС 35 кВ	0	77 802	0	0		77 802
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	13	376 413	13 968	25 094		365 287
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	86,56	182 900	0	62 110		120 790
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	5 228	552 704	31 488		526 444
6.	**Прочие арендуемые Активы, в том числе:**		**291 960**	**4 159**	**191 137**	**для основных средств, учитываемых на забалансовом счете, амортизация не начисляется**	**104 982**
6.1.	Земельные участки	**16008 из них: 4793 (под площадными), 11215 (под линейными)**					
7.	**Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	электросетевого хозяйства, в том числе:						
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
7.2.	ВЛ 110 кВ						
7.3.	ВЛ 35 кВ						
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже						
7.5.	ПС 220 кВ и выше						
7.6.	ПС 110 кВ						
7.8.	ПС 35 кВ						
7.9.	ПС 10 кВ и ниже						
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)						
8.	**Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
9.	**Прочие Активы, используемые по договорам лизинга**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
10.	**Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)**		**936 011**	**570 892**	**309 829**	**для основных средств, учитываемых на забалансовом счете, амортизация не начисляется**	**1 197 074**
11.	**ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)**		**122 119 658**	**15 734 516**	**429 365**	**9 810 997**	**127 613 812**

6.8. Информация о реализации непрофильных активов;

Информация о реализации непрофильных активов за 2016 год

Наименование актива	Инвентарный номер	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики) на которых отражены доход и расход от выбытия актива (91.1 92.2)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	2	3	4	5	6	7	8
Распределительная подстанция №3077	40003077	1150	91.01 - 2 048,07; реализация 10.01.2017	0,00	2 048,07	2 048,07	реализация на аукционе
Трансформаторная подстанция №7566	40007566	1150	91.01 - 423,67; реализация 10.01.2017	0,00	423,67	423,67	реализация на аукционе
Трансформаторная подстанция №7571	40007571	1150	91.01 - 433,82; реализация 10.01.2017	0,00	433,82	433,82	реализация на аукционе
Трансформаторная подстанция №7559	40007559	1150	91.01 - 791,36; реализация 16.12.2016	0,00	791,36	791,36	реализация на аукционе
Помещение, назначение: нежилое помещение	50000139	1150	91.01 - 16 566,02; 91.02 - 7 937,28; реализация 19.12.2016	7 937,28	16 566,02	8 628,74	реализация на аукционе
Здание щитового блока подстанции № 125	47110282	1150	91.01 - 5.232; 91.02 - 541,61; реализация 20.06.2016	541,61	5 232,00	4 690,39	реализация на аукционе
П/ст.№125. Автодорога	47120057	1150		0,00			

6.9. Участие общества в других дочерних хозяйственных обществах;

Информация об участии ПАО «Ленэнерго» в непрофильном обществе

№	Наименование общества	Регион деятельности общества	Вид деятельности общества (указывается для непрофильных обществ)	Доля участия в капитале, (%)	Выручка общества за 2016 год, (тыс. руб.)
	2	3	4	5	6
1.	ПАО «СЗЭУК»	Санкт-Петербург	Прочая деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий (из отчетности по РСБУ за 2016 год)	12.51	240 761
2.	АО «ЛЭСР»	Санкт-Петербург	Капитальное строительство зданий и сооружений; Капитальный и текущий ремонт зданий и сооружений (из устава)	100	82 000
3.	АОЗТ «Акватрон»	Информация об АОЗТ «Акватрон» и связь с другими акционерами отсутствует на протяжении длительного периода времени. В бухгалтерском учете ПАО «Ленэнерго» в отношении указанного актива создан резерв под обесценение. Ранее Обществом проводилась работа по исключению АОЗТ «Акватрон» из Единого государственного реестра юридических лиц, как недействующего, однако, регистрирующий орган отказывается вносить запись об исключении актива из ЕГРЮЛ, в связи с прекращением деятельности. Аналогичную процедуру планируется провести в 2017 году.		

;

6.10. Сведения о земельных участках;

№ п.п.	Виды земельных участков	Общее количество и площадь земельных участков		из них:								Государственный кадастровый учет				Охранные зоны	
				выкупленные на отчетную дату		взятые в аренду (субаренду) на отчетную дату		на праве постоянного (бессрочного) пользования на отчетную дату		право не определено на отчетную дату		поставлены на кадастровый учет на отчетную дату		права зарегистрированы на отчетную дату			
		кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	га	кол-во	км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Земельные участки под объектами электроподстанций	**5953**		**49**	**13,8285**	**4574**	**158,864**	**0**	**0**	**1436**	**56,4095**	**3374**	**182,6432**	**2968**	**167,2046**	**1013**	**X**
	в том числе:																
	под ПС 220 кВ и выше	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
	под ПС 110 кВ	204		10	11,0105	163	138,241	0	0	31		176	127,0307	154	124,911	188	X
	под ПС 35 кВ и ниже	5749		39	2,818	4411	20,623	0	0	1299		3198	55,6125	2814	42,2936	825	X
2	Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3	Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже	**52851**		**4**	**0,0327**	**11287**	**22,652**	**0**	**0**	**41560**	**0**	**20236**	**44,686**	**11287**	**22,652**	**1654**	**10773**
	в том числе:																
	под ВЛ 110 кВ	18387		4	0,0327	7006	15,262	0	0	11377		12855	32,5331	7006	15,262	367	5289
	под ВЛ 35 кВ	15320		0	0	4281	7,39	0	0	11039		7381	12,1529	4281	7,39	285	3141
	под ВЛ 0,4/6,10 кВ	19144		0	0	0	0	0	0	19144	0	0	0	0	0	1002	2343
4	Земельные участки под объектами электростанций	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Земельные участки под объектами котельных	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Земельные участки под теплосетевыми объектами	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Земельные участки под другими объектами	**77**	**47,9512**	**1**	**0,0222**	**73**	**46,106**	**0**	**0**	**3**	**1,823**	**77**	**47,9512**	**74**	**46,1282**	**0**	**0**

Примечание: п. 3 Общее количество земельных участков под ВЛ 110 кВ и ниже заполнено по ориентировочному количеству опор ВЛ.

6.11. Динамика структуры капитальных вложений в 2014-2016 гг.;

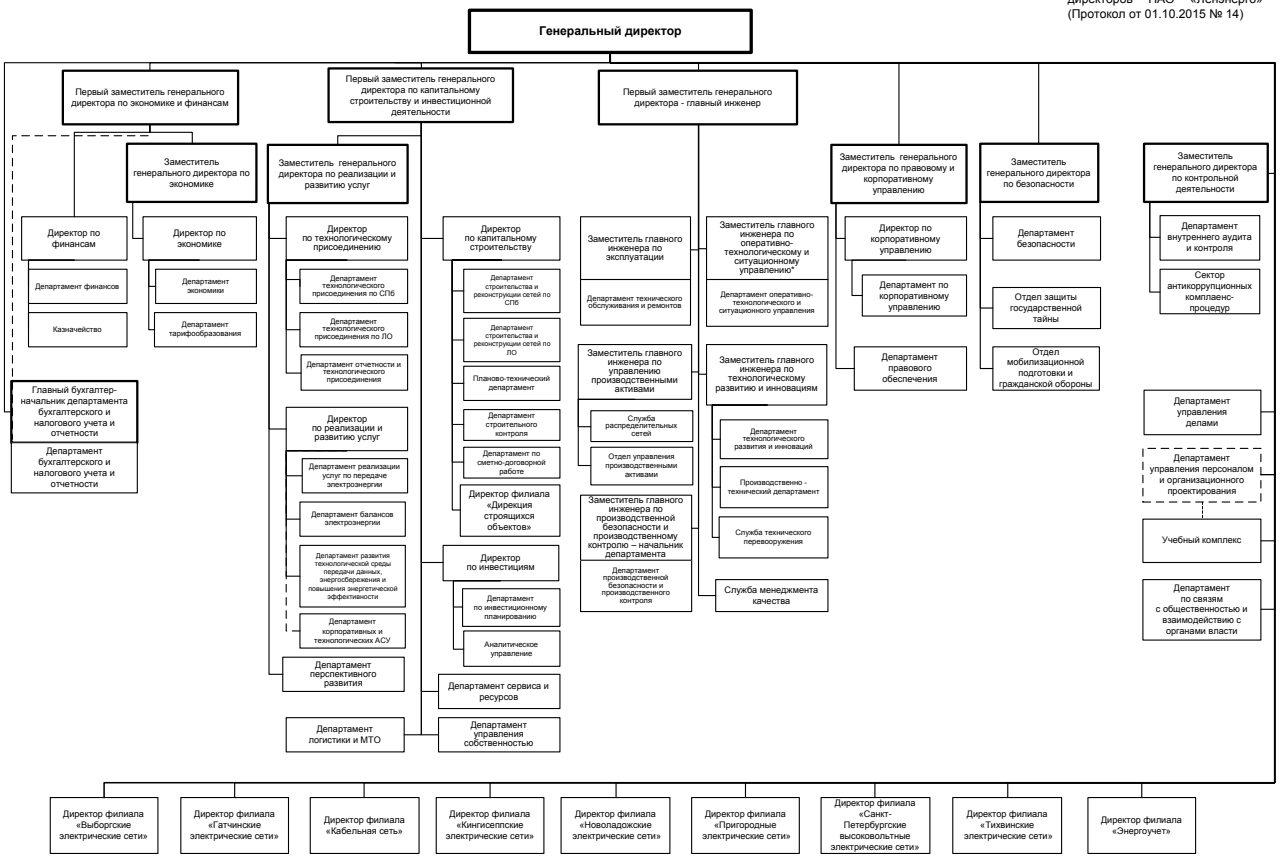
ПАО "Ленэнерго"	**2014**	**2015**	**2016**		
			план	**факт**	**% выполнения**
Направление инвестиционной деятельности - всего:	**23 410.7**	**6 741.0**	**30 714.9**	**22 210.5**	**72%**
Электросетевые объекты, в т.ч.:	**20 619.9**	**5 533.4**	**28 266.7**	**19 597.7**	**69%**
ТПиР, в т.ч.	**9 760.7**	**1 405.3**	**7 438.3**	**4 015.7**	**54%**
воздушные линии, в т.ч.	**2 547.6**	**203.8**	**501.6**	**466.6**	**93%**
ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	*837.0*	*111.4*	*157.5*	*190.0*	**121%**
ВЛЭП 35 кВ (СН1)	*25.4*	*0.8*	*14.3*	*0.3*	**2%**
ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	*408.5*	*69.2*	*299.9*	*241.6*	**81%**
ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	*1 276.7*	*22.3*	*29.9*	*34.7*	**116%**
кабельные линии, в т.ч.	**3 016.0**	**265.7**	**1 834.1**	**255.0**	**14%**
КЛЭП 110 кВ (ВН)	*441.6*	*10.1*	*101.1*	*7.5*	**7%**
КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	*867.6*	*24.7*	*510.0*	*24.6*	**5%**
КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	*1 701.8*	*230.3*	*1 223.0*	*217.5*	**18%**
КЛЭП до 1 кВ (НН)	*5.0*	*0.5*	*0.0*	*5.5*	-
Подстанции, в т. ч.	**3 682.6**	**887.4**	**4 709.2**	**2 902.5**	**62%**
Уровень входящего напряжения ВН	*2 732.0*	*701.8*	*3 682.1*	*2 455.5*	**67%**
Уровень входящего напряжения СН1	*621.7*	*120.6*	*630.3*	*300.9*	**48%**
Уровень входящего напряжения СН2	*328.9*	*65.0*	*396.7*	*146.1*	**37%**
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	**514.5**	**48.5**	**393.4**	**391.5**	**100%**
Новое строительство и расширение действующих объектов, в т.ч.:	**10 859.1**	**4 128.0**	**20 828.4**	**15 582.0**	**75%**
воздушные линии, в т.ч.	**1 993.4**	**672.6**	**9 689.1**	**5 959.8**	**62%**
ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	*485.3*	*137.2*	*733.6*	*93.5*	**13%**
ВЛЭП 35 кВ (СН1)	*0.3*	-	-	-	-
ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	*3.4*	-	-	-	-
ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	*1 504.5*	*535.4*	*8 955.4*	*5 866.3*	**66%**
кабельные линии, в т.ч.	**8 097.1**	**2 913.9**	**9 646.6**	**8 711.6**	**90%**

КЛЭП 110 кВ (ВН)	*1 979.1*	*514.0*	*1 453.5*	*987.4*	**68%**
КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	-	-	-	-	-
КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	*6 118.0*	*2 399.9*	*8 193.1*	*7 724.2*	**94%**
КЛЭП до 1 кВ (НН)	-	-	*0.0*	*0.0*	-
Подстанции, в т. ч.	**768.6**	**541.5**	**1 492.7**	**910.6**	**61%**
Уровень входящего напряжения ВН	*696.0*	*523.2*	*1 462.5*	*796.1*	**54%**
Уровень входящего напряжения СН1	*5.9*	*13.8*	*30.2*	*5.5*	**18%**
Уровень входящего напряжения СН2	*66.6*	*4.5*	*0.0*	*109.0*	-
Прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь)	-	-	**507.3**	**479.8**	**95%**
Средства учета и контроля э/э	**288.5**	**56.2**	**260.0**	**97.7**	**38%**
ПИР для строительства будущих лет	-	-	9.1	0.0	**0%**
Прочие производственные и хозяйственные объекты	**1 736.4**	**846.7**	**1 682.6**	**1 474.3**	**88%**
Оборудование, не входящее в сметы строек	**680.1**	**281.8**	**434.1**	**390.7**	**90%**
Объекты непроизводственной сферы	-	-	-	-	-
Капитальные вложения в нематериальные активы	**78.3**	**21.9**	**30.7**	**20.2**	**66%**
Долгосрочные финансовые вложения	**3.5**	**0.0**		**554.5**	-
Приобретение основных средств	**4.0**	**1.0**		**44.0**	-
НИОКР	**0.0**	**0.0**	**31.6**	**31.4**	**99%**

6.12. Организационная структура Компании;

Организационная структура исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго»

Утверждено решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» (Протокол от 01.10.2015 № 14)



6.13. Информация о выданных предписаниях в 2016 году;

Предписания	Предписано мероприятий в 2016 году	Выполнено мероприятий в 2016 году	Не истек срок
Выданные государственными контролирующими органами, в т.ч.:	55	55	-
- УНД ГУ МЧС	24	24	-
- Ростехнадзор	28	28	-
- Роспотребнадзор	3	3	-

6.14. Центры обслуживания клиентов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области;

	Наименование	Номер телефона	Режим работы
1	офис "Выборгский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(81378) 22-087	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00

	офис "Гатчинский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(812) 458-36-93	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
	офис "Кингисеппский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(81375) 20-376	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
	офис "Лужский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(81372) 24-880	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
	офис "Новоладожский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(81363) 30-107	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
	офис "Пригородный" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(812) 494-32-94	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
	офис "Тихвинский" Центр обслуживания клиентов по Ленинградской области	(81367) 74-286	Приём заявок: Вторник, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Выдача готовых документов: Понедельник , вторник , среда, четверг 9.00 – 12.00, 13.30 – 17.00 Пятница 9.00 – 12.00, 13.30 – 16.00
2	"Горячая линия"	8-800-700-14-71, (812)595-86-62,(812) 494-31-71	круглосуточно без выходных и праздничных дней
3	АО "Энергосервисная компания Ленэнерго" Контакт-Центр	8-800-700-14-71	Понедельник-пятница 9:00 - 20:00; Суббота 9:00 - 18:00

6.15. Бухгалтерская отчетность ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, подготовленная в соответствии с РСБУ

ООО «РСМ РУСЬ»
119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

27.02.2017
№ РСМ-1340

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 год

Акционерам ПАО «Ленэнерго»

Аудируемое лицо:
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (сокращенное наименование **ПАО «Ленэнерго»**).
Место нахождения: 196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции 1;
Основной государственный регистрационный номер – 1027809170300.

Аудитор:
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".
Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;
Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;
Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ПАО «Ленэнерго» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Фирма ООО «РСМ РУСЬ» является членом сети RSM и осуществляет деятельность как RSM. RSM является торговой маркой, используемой членами сети RSM. Все члены сети RSM являются независимыми бухгалтерскими и консалтинговыми фирмами, каждая из которых ведет самостоятельную деятельность. Сама сеть RSM не образует отдельного юридического лица в какой бы то ни было юрисдикции

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в пояснении 10 «Денежные средства и их эквиваленты» к бухгалтерской отчетности: Общество получило экономию по программе финансирования через Облигации Федерального Займа исполнения накопленных обязательств по технологическому присоединению клиентов, закончившейся 31 декабря 2016 года, на сумму 4 257 млн. руб. Руководство Общества осуществляет согласование перенаправления целевых средств ОФЗ на другие нужды Общества. По состоянию на дату выдачи аудиторского заключения решения со стороны Правительства об оставлении сэкономленных денежных средств ПАО «Ленэнерго» еще не принято. В случае, если соответствующее решение не будет принято, Общество обязано будет вернуть федеральные денежные средства в размере 4 257 млн. руб., предварительно отразив их в качестве обязательств в корреспонденции со счетами капитала бухгалтерского баланса.

Председатель Правления — **Н.А. Данцер**

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Руководитель аудиторской проверки — **С.В. Модеров**

Квалификационный аттестат аудитора № 02-000165 выдан основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов России» от 09 апреля 2012г. №197 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21606082301

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 16 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
Организация ПАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид экономической деятельности энергетика	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 196247 г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, 1

Поясне-ния	Наименование показателя	Код строки	На 2016 г.	На 2015 г.	На 2014 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	155 247	183 709	214 363
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	5 105	58 614	83 407
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	31 298	5 247	14 299
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	31 298		
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	147 486 908	134 606 501	139 479 145
	земельные участки и объекты природопользования	1151	111 962	109 219	107 416
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	126 254 080	121 019 639	127 462 247
	другие виды основных средств	1153	50 696	54 789	62 085
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	20 245 267	13 335 252	10 558 780
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	559 769	34 962	1 008 111
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	265 134	52 640	280 506
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	18 228 011	18 077 957	2 605 008
	инвестиции в дочерние общества	1171	16 135 313	16 135 313	897 791
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	52 818	52 818	3 500
	займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175	2 039 880	1 889 826	1 703 717
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	3 011 497	3 666 044	3 342 825
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 451 871	478 923	567 138
	Итого по разделу I	1100	170 364 832	157 018 381	146 222 778
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	845 002	687 203	681 106
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	845 002	687 203	681 106
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	194 239	744 171	941 111
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	6 966 311	7 399 020	12 519 884
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	323 996	502 467	752 712
	покупатели и заказчики	123101	217 006	25 408	202 527
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	33 596	3 851	3 852
	прочая дебиторская задолженность	123104	73 394	473 208	546 333
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	6 642 315	6 896 553	11 767 172
	покупатели и заказчики	123201	3 529 683	4 110 681	6 866 073
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	641 440	98 720	1 051 051
	прочая дебиторская задолженность	123206	2 471 192	2 687 152	3 850 048
5.4.1-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	3 867 000	3 056 539
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242		3 867 000	3 056 539
Ф 4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 002 148	24 417 087	1 166 511
	касса	1251			95
	расчетные счета	1252	7 996 845	24 414 528	1 165 075
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	5 303	2 559	1 341
	Прочие оборотные активы	1260	2 279 531	550 165	181 460
	Итого по разделу II	1200	**18 287 231**	**37 664 646**	**18 546 611**
	БАЛАНС	**1600**	**188 652 063**	**194 683 027**	**164 769 389**

3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 2016 г.	На 2015 г.	На 2014 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 752 079	1 752 079	1 752 079
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	47 986 144	47 817 779	
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.,5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	50 724 288	51 125 173	51 259 380
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	14 067 153	14 067 153	14 067 153
3.1.	Резервный капитал	1360	184 249	184 249	184 249
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 351 891	(1 610 309)	4 177 883
	прошлых лет	1371	(1 209 424)	4 306 187	12 145 727
	отчетного периода	1372	7 561 315	(5 916 496)	(7 967 844)
	Итого по разделу III	1300	121 065 804	113 336 124	71 440 744
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	21 860 884	25 100 000	48 188 440
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	21 860 884	22 700 000	42 188 440
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412		2 400 000	6 000 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 222 110	4 076 108	3 805 388
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	2 571 466	2 744 661	3 213 499
	Итого по разделу IV	1400	28 654 460	31 920 769	55 207 327
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	10 443 083	13 356 305	1 580 979
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	7 902 901	7 064 332	1 477 788
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	2 540 182	6 291 973	103 191
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	27 228 990	32 513 111	32 570 045
	поставщики и подрядчики	1521	13 269 907	18 171 351	19 002 101
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	636 007	283 808	226 929
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	221 768	105 888	86 304
	задолженность по налогам и сборам	1525	246 503	305 529	225 400
	авансы полученные	1526	11 182 183	11 550 614	11 030 377
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			
	прочая кредиторская задолженность	1528	1 672 622	2 095 921	1 998 934
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	1 259 726	3 556 718	3 970 294
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	38 931 799	49 426 134	38 121 318
	БАЛАНС	1700	188 652 063	194 683 027	164 769 389

Руководитель _____ Р.Н.Бердников
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Г.В.Кузнецова
(подпись)

27 февраля 20 17 г.

Отчет о финансовых результатах

за 12 месяцев 20 16 г.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
по ОКПО	00107131
ИНН	7803002209
по ОКВЭД	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "Ленэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности энергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	61 260 080	43 726 661
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	54 436 656	40 684 173
	выручка от техприсоединения	2112	6 484 964	2 865 376
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	148 409	
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	190 051	177 112
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(49 185 627)	(43 978 895)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(48 408 663)	(43 478 860)
	себестоимость техприсоединения	2122	(530 547)	(435 207)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(167 095)	
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(79 322)	(64 828)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	12 074 453	(252 234)
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(109 894)	(92 179)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	11 964 559	(344 413)
	Доходы от участия в других организациях	2310	948	759
	Проценты к получению	2320	1 845 425	1 004 758
	Проценты к уплате	2330	(1 730 024)	(3 778 445)
5.11.	Прочие доходы	2340	6 778 616	36 745 408
5.11.	Прочие расходы	2350	(8 645 813)	(40 156 601)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	10 213 711	(6 528 534)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(2 131 248)	(3 715)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 040 484	958 143
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(146 002)	(270 720)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(377 351)	618 284
2.3.	Прочее	2460	2 205	268 189
	Чистая прибыль (убыток)	2400	7 561 315	(5 916 496)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	7 561 315	(5 916 496)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,8983	(3,5667)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,8983	(3,5667)

Руководитель _____ Р.Н.Бердников
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Г.В.Кузнецова
(подпись)

"27" февраля 20 17 г.

2.1. Себестоимость релизованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За	За
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	49 185 627	43 978 895
в том числе			
материальные затраты	6511	744 020	641 506
затраты на оплату труда	6512	4 133 377	3 436 079
отчисления на социальные нужды	6513	1 199 136	1 002 557
амортизация	6514	9 867 214	9 951 946
прочие затраты	6515	33 241 880	28 946 807
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [–]):	6520	-	-
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522		
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	49 185 627	43 978 895
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530	49 185 627	44 060 478
услуг управления на сторону	6540		
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
отчисления на социальные нужды	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	109 894	92 179
в том числе			
материальные затраты	6561		
затраты на оплату труда	6562		
отчисления на социальные нужды	6563		
амортизация	6564		
прочие затраты	6565	109 894	92 179

Справочно:

-	расходы на аренду имущества	500 835	483 137
-	налоги и сборы (в том числе аренда земли)	1 233 821	990 927
-	страховые взносы	1 152 033	962 870
-	расходы на услуги инфраструктурных организаций (ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")		
-	расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь	7 988 944	7 483 620
-	резерв по расходам на покупную электроэнергию на компенсацию потерь		
-	расходы на эмиссию и обслуживане ценных бумаг		
-	расходы по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
-	резерв по расходам по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
-	расходы, связанные с имуществом (за исключением расходов на оценку имущества)		

Руководитель _____ (подпись) Р.Н.Бердников (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Г.В.Кузнецова (расшифровка подписи)

«27» февраля 20 17 г.

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		За 2016 г.	За 2015 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	7 561 315	(5 916 496)
Дивиденды по привилегированным акциям[3]	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	7 561 315	(5 916 496)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	8 410 358	1 658 815
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0,8983	(3,5667)
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	4,26073	2,58856
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разводненная прибыль на акцию	6640	0,8983	(3,5667)
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель _____ (подпись) Р.Н.Бердников (расшифровка подписи) Главный бухгалтер _____ Г.В.Кузнецова

«27» февраля 20 17 г.

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	10 213 711	(6 528 534)
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	8 070 585	(6 529 293)
другим ставкам	67102	2 142 178	
необлагаемая	67103	948	759
Постоянные разницы	6711	5 202 419	4 790 713
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	(1 886 754)	3 091 418
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(730 010)	(1 353 597)
Налоговая база	6714	12 799 366	-
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	2 073 851	(1 044 053)
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	2 042 742	(1 305 707)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	1 040 484	958 143
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(523 353)	347 564
в том числе: изменение отложенного налогового актива	67231	(377 351)	618 284
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(146 002)	(270 720)
Текущий налог на прибыль	6724	(2 131 248)	(3 715)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	31 109	261 654
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(28 904)	6 535
в том числе по существенным статьям	6731		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	7 561 315	(5 916 496)

Руководитель _____ (подпись) Р.Н.Бердников (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) Г.В.Кузнецова (расшифровка подписи)

8

Отчет об изменениях капитала
за 20 16 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
Организация ПАО "Ленэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид экономической деятельности энергетика	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/ совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	1 752 079	-	-	65 326 533	184 249	4 177 883	71 440 744
За 20 15 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	47 817 779	-	-	-	(5 915 020)	41 902 759
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	(5 916 496)	(5 916 496)
переоценка имущества	3212	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x	1 476	1 476
дополнительный выпуск акций	3214		47 817 779			x	x	47 817 779
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(7 379)	(7 379)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x	(7 379)	(7 379)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x		-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	(134 207)	x	134 207	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	1 752 079	47 817 779	-	65 192 326	184 249	(1 610 309)	113 336 124
За 20 16 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	168 365	-	-	-	7 561 315	7 729 680
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	7 561 315	7 561 315
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3314		168 365			x	x	168 365
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x		-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	(400 885)	x	400 885	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (3)	3300	1 752 079	47 986 144	-	64 791 441	184 249	6 351 891	121 065 804

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	71 440 744	42 029 587	(134 207)	113 336 124
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	71 440 744	42 029 587	(134 207)	113 336 124
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	4 177 883	(5 788 192)		(1 610 309)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	4 177 883	(5 788 192)	-	(1 610 309)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	67 262 861	47 817 779	(134 207)	114 946 433
Уставный капитал	34021	1 752 079			1 752 079
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-	47 817 779		47 817 779
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	65 326 533		(134 207)	65 192 326
Резервный капитал	34024	184 249		-	184 249
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	67 262 861	47 817 779	(134 207)	114 946 433

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	121 065 804	113 336 124	71 440 744

Руководитель _____ Р.Н.Бердников _____ Г.В.Кузнецова
(подпись) (расшифровка подписи) (подпись)

"27" февраля 20 17 г.

3.4. Расчет оценки стоимости чистых активов акционерного общества

	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	1	2	3	4	5
I.	**Активы**				
1.	Нематериальные активы	1110	155 247	183 709	214 363
2.	Результаты исследований и разработок	1120	31 298	5 247	14 299
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	147 486 908	134 606 501	139 479 145
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	18 228 011	21 944 957	5 661 547
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	4 463 368	4 144 967	3 909 963
9.	Запасы	1210	845 002	687 203	681 106
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	194 239	744 171	941 111
11.	Дебиторская задолженность	1230	6 966 311	7 399 020	12 519 884
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 002 148	24 417 087	1 166 511
13.	Прочие оборотные активы	1260	2 279 531	550 165	181 460
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		188 652 063	194 683 027	164 769 389
II.	**Обязательства**				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	21 860 884	25 100 000	48 188 440
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 222 110	4 076 108	3 805 388
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	1 259 726	3 556 718	3 970 294
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	2 571 466	2 744 661	3 213 499
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	10 443 083	13 356 305	1 580 979
20.	Кредиторская задолженность	1520	27 228 990	32 513 111	32 570 045
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		67 586 259	81 346 903	93 328 645
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итого обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		121 065 804	113 336 124	71 440 744

Руководитель _____ (подпись) Р.Н.Бердников (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Г.В.Кузнецова

«21» февраля 2017 г.

Отчет о движении денежных средств

за 12 мсесяцев 20 16 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31 | 12 | 2016
Организация ПАО "Пензэнерго"	по ОКПО	00107131
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7803002209
Вид экономической деятельности энергетика	по ОКВЭД	35.12
Организационно-правовая форма/форма собственности акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 | 34
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	58 783 282	46 502 111
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	57 048 311	43 832 286
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	*411101*	*55 669*	*11 959*
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	55 972	60 884
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	*411201*	*5 473*	*17 543*
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	*411301*		
прочие поступления	4119	1 678 999	2 608 941
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	*411901*	*564*	*595*
Платежи - всего	4120	(56 969 513)	(37 892 981)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(35 491 706)	(25 601 319)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	*412101*	*(2 527 390)*	*(13 518 411)*
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 531 754)	(4 949 313)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 924 518)	(3 637 870)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	*412301*		
налога на прибыль организаций	4124	(2 120 241)	
прочие платежи	4129	(11 901 294)	(3 704 479)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	*412901*	*(402 065)*	*(54 087)*
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 813 769	8 609 130
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 814 353	34 990 316
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		52
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	*421101*		
от продажи акций других организаций (долей участия)	*4212*		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	*421201*		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	20	30
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских,дочерних и зависимых компаний	*421301*		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	4214	1 814 333	34 990 234
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	*421401*	*121*	*32 000 759*
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	*421901*		
Платежи - всего	4220	(18 074 789)	(8 263 821)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(16 832 693)	(5 799 190)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	*422101*	*(765 600)*	
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	*422201*		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		(1 305 024)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	*422301*		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(1 242 096)	(1 159 607)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	*422401*		
прочие платежи	4229	-	
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	*422901*		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(16 260 436)	26 726 495

13

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	12 031 728	3 016 517
в том числе: получение кредитов и займов	4311	8 000 000	2 436 260
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	*431101*		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	*431201*		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	168 364	580 257
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	*431301*	*168 364*	*580 257*
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	*431401*		
прочие поступления	4319	3 863 364	
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	*431901*		
Платежи - всего	4320	(14 000 000)	(15 101 566)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	*432201*		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(14 000 000)	(13 925 022)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	*432301*		
прочие платежи	4329		(1 176 544)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	*432901*		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 968 272)	(12 085 049)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(16 414 939)**	**23 250 576**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**24 417 087**	**1 166 511**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**8 002 148**	**24 417 087**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель _____ Р.Н.Бердников
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Г.В.Кузнецова
(подпись) (расшифровка подписи)

«27» февраля 20 17 г.

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период								На конец периода			
													Переоценка					
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г. (1)	442 629	(317 534)	-	125 095	84 428	-	-	-	(59 381)	-	-	-	527 057	(376 915)	-	150 142
	5110	за 2015 г. (2)	395 896	(264 940)	-	130 956	46 733	-	-	-	(52 594)	-	-	-	442 629	(317 534)	-	125 095
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	210 432	(76 964)	-	133 468	42 285	-	-	-	(12 239)	-	-	-	252 717	(89 203)	-	163 514
	5111	за 2015 г. (2)	163 699	(36 722)	-	126 977	46 733	-	-	-	(40 242)	-	-	-	210 432	(76 964)	-	133 468
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	-	-	-	-	13 306								13 306	-	-	13 306
	51111	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	210 412	(76 958)	-	133 454	28 979				(12 239)				239 391	(89 197)	-	150 194
	51112	за 2015 г. (2)	163 679	(36 720)		126 959	46 733				(40 238)				210 412	(76 958)	-	133 454
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	51113	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у вдладельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	20	(6)	-	14									20	(6)	-	14
	51114	за 2015 г. (2)	20	(2)		18					(4)				20	(6)	-	14
Деловая репутация Общества	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5112	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
Прочие	5103	за 2016 г. (1)	232 197	(240 570)	-	(8 373)	42 143				(47 142)				274 340	(287 712)	-	(13 372)
	5113	за 2015 г. (2)	232 197	(228 218)		3 979					(12 352)				232 197	(240 570)	-	(8 373)

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г. (1)	-	35 700	-	(4 402)	31 298
	5170	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. (1)	-	35 700		(4 402)	31 298
	5171	за 20 15 г. (2)					-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. (1)	-				-
	5172	за 20 15 г. (2)					-
Технологические работы	5163	за 20 16 г. (1)	-				-
	5173	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5164	за 20 16 г. (1)	-				-
	5174	за 20 15 г. (2)					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. (1)	58 614	30 919	-	(84 428)	5 105
	5190	за 20 15 г. (2)	83 407	21 940	-	(46 733)	58 614
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 16 г. (1)	-	13 306		(13 306)	-
	5191	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г. (1)	16 471	17 613		(28 979)	5 105
	5192	за 20 15 г. (2)	41 264	21 940		(46 733)	16 471
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г. (1)	-				-
	5193	за 20 15 г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г. (1)	-				-
	5194	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5185	за 20 16 г. (1)	42 143			(42 143)	-
	5195	за 20 15 г. (2)	42 143				42 143

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. (1)	34 165	(28 918)	-	(4 402)	-	(845)	29 763	(29 763)
	5150	за 20 15 г. (2)	34 165	(19 866)	-	-	-	(9 052)	34 165	(28 918)
из них:									-	-
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г. (1)	34 165	(28 918)		(4 402)		(845)	29 763	(29 763)
	5151	за 20 15 г. (2)	34 165	(19 866)				(9 052)	34 165	(28 918)
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5152	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5154	за 20 15 г. (2)							-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
											первона-чальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	277 834 749	(156 651 102)	121 183 647	15 163 624	-	(2 338 839)	2 219 302	(9 810 996)	-	-	290 659 534	(164 242 796)	126 416 738
	5210	за 2015 г.	275 294 276	(147 662 528)	127 912 254	3 665 952	-	(1 125 479)	1 021 390	(10 009 964)	-	-	277 834 749	(156 651 102)	121 183 647
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	277 725 530	(156 651 102)	121 074 428	15 160 756	-	(2 338 714)	2 219 302	(9 810 996)	-	-	290 547 572	(164 242 796)	126 304 776
	5211	за 2015 г.	275 186 860	(147 662 528)	127 524 332	3 664 149	-	(1 125 479)	1 021 390	(10 009 964)	-	-	277 725 530	(156 651 102)	121 074 428
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2016 г.	21 787 968	(11 929 856)	9 858 112	102 872		(101 316)	96 165	(371 045)			21 789 524	(12 204 736)	9 584 788
	52111	за 2015 г.	21 869 535	(11 654 264)	10 215 271	49 038		(130 605)	115 293	(390 885)			21 787 968	(11 929 856)	9 858 112
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	4 499 676	(2 249 488)	2 250 188	300 365		(202 156)	188 503	(170 379)			4 597 885	(2 231 364)	2 366 521
	52112	за 2015 г.	4 478 158	(2 132 394)	2 345 764	77 720		(56 202)	49 627	(166 721)			4 499 676	(2 249 488)	2 250 188
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	181 397 436	(110 292 519)	71 104 917	8 174 201		(1 779 007)	1 705 025	(4 777 205)			187 792 630	(113 364 699)	74 427 931
	52113	за 2015 г.	180 567 580	(105 992 506)	74 575 074	1 458 101		(628 245)	596 936	(4 896 949)			181 397 436	(110 292 519)	71 104 917
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	69 897 566	(32 091 144)	37 806 422	6 573 885		(251 611)	225 001	(4 478 857)			76 219 840	(36 345 000)	39 874 840
	52114	за 2015 г.	68 132 965	(27 806 827)	40 326 138	2 072 552		(307 951)	257 210	(4 541 527)			69 897 566	(32 091 144)	37 806 422
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	142 372	(87 872)	54 500	9 433		(4 624)	4 608	(13 455)			147 181	(96 719)	50 462
	52115	за 2015 г.	138 110	(76 371)	61 739	6 738		(2 476)	2 324	(13 825)			142 372	(87 872)	54 500
прочие	52016	за 2016 г.	512	(223)	289					(55)			512	(278)	234
	52116	за 2015 г.	512	(166)	346					(57)			512	(223)	289

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	переоценка		первона-чальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
											первона-чальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	109 219	-	109 219	2 868	-	(125)	-	-	-	-	111 962	-	111 962
	5212	за 2015 г.	107 416	-	107 416	1 803	-	-	-	-	-	-	109 219	-	109 219
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2016 г.	109 219	-	109 219	2 868		(125)					111 962	-	111 962
	52121	за 2015 г.	107 416		107 416	1 803							109 219	-	109 219
объекты природопользования	52022	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
	52122	за 2015 г.			-								-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
	5213	за 2015 г.			-								-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:					-										
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
	5231	за 2015 г.			-								-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2016 г.	-	-	-								-	-	-
	5232	за 2015 г.			-								-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	535	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	335	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	405	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	192	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	70	линейный
Прочие	7006	36	линейный

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 271 699	673 191
в том числе:			
производственные здания	5261	26 087	8 107
сооружения, кроме ЛЭП	5262		41 383
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 762 213	409 351
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	483 399	214 350
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	609 234	57 739
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	6 230	746
линии электропередачи и устройства к ним	5273	563 858	17 814
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	39 146	39 179
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	2 591 990	2 491 662	2 433 874
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 197 074	936 011	1 503 677
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 662 279	1 795 001	2 186 253
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	44 934	39 441	39 441
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. (1)	13 335 252	21 963 845	(6 103)	(15 047 727)	20 245 267
	5250	за 20 15 г. (2)	10 558 780	6 878 027	(485 661)	(3 615 894)	13 335 252
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 16 г. (1)	13 335 252	21 963 845	(6 103)	(15 047 727)	20 245 267
	5251	за 20 15 г. (2)	10 558 780	6 878 027	(485 661)	(3 615 894)	13 335 252
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г. (1)	12 815 799	16 782 096	(1 000)	(10 739 106)	18 857 789
	52511	за 20 15 г. (2)	10 114 353	4 635 055	(484 720)	(1 448 889)	12 815 799
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г. (1)	101 984	644 819	(3 084)	(604 987)	138 732
	52512	за 20 15 г. (2)	227 301	344 610	(139)	(469 788)	101 984
оборудование к установке	52413	за 20 16 г. (1)	378 476	831 444	(2 019)		1 207 901
	52513	за 20 15 г. (2)	178 129	201 149	(802)		378 476
прочие	52414	за 20 16 г. (1)	38 993	3 705 486		(3 703 634)	40 845
	52514	за 21 15 г. (2)	38 997	1 697 213		(1 697 217)	38 993
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5252	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г. (1)	-				-
	52521	за 20 15 г. (2)					-
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г. (1)	-				-
	52522	за 20 15 г. (2)					-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г. (1)					
	52523	за 20 15 г. (2)					
прочие	52424	за 20 16 г. (1)	-				-
	52524	за 20 15 г. (2)					-

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступление			выбытие					
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4		6	7						13	
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 16 г. (1)	763 670	(728 708)	2 330 640	-	(28 273)	(2 534 437)	(104)	-	756 877	559 769	-
	5292	за 20 15 г. (2)	1 104 923	(96 812)	20 481	-	(637 363)	(356 257)	(5 467)	(10)	-	763 670	(728 708)
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 16 г. (1)	763 602	(728 708)	2 328 107		(28 273)	(2 531 841)	(104)		756 877	559 764	-
	52921	за 20 15 г. (2)	1 104 216	(96 812)	13 113		(637 363)	(348 250)	(5 467)	(10)		763 602	(728 708)
прибретение основных средств	52912	за 20 16 г. (1)	68	-	2 533			(2 596)				5	-
	52922	за 20 15 г. (2)	707		7 368			(8 007)				68	-
прочие	52913	за 20 16 г. (1)	-	-								-	-
	52923	за 20 15 г. (2)										-	-

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г. (1)	26 808 131	(8 730 174)	-	-	150 054	-	-	26 808 131	(8 580 120)
	5311	за 20 15 г. (2)	2 654 326	(49 318)	57 857 522	(34 983 973)	-	1 280 256	(8 680 856)	26 808 131	(8 730 174)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г. (1)	16 188 131	-	-	-	-	-	-	16 188 131	-
	53121	за 20 15 г. (2)	950 609	(49 318)	15 237 522	-	-	-	49 318	16 188 131	-
в том числе											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г. (1)	16 135 313	-						16 135 313	-
	531211	за 20 15 г. (2)	897 791		15 237 522					16 135 313	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531212	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530213	за 20 16 г. (1)	52 818	-						52 818	-
	531213	за 20 15 г. (2)	52 818	(49 318)					49 318	52 818	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53122	за 20 15 г. (2)			32 000 000	(33 280 256)		1 280 256		-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53123	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531231	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53124	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г. (1)	10 620 000	(8 730 174)			150 054			10 620 000	(8 580 120)
	53125	за 20 15 г. (2)	1 703 717		10 620 000	(1 703 717)			(8 730 174)	10 620 000	(8 730 174)
Прочие	53026	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53126	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531311	за 20 15 г. (2)								-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531312	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530313	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531313	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53133	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе											-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53034	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53134	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 16 г. (1)	26 808 131	(8 730 174)			150 054			26 808 131	(8 580 120)
	5313	за 20 15 г. (2)	2 654 326	(49 318)	57 857 522	(34 983 973)		1 280 256	(8 680 856)	26 808 131	(8 730 174)

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 16 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)	-	-	-	-	-
	5315	за 20 15 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)	-	-	8 606 789	3 867 000	-
Вклады в уставные капиталы других обществ всего	53061	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)				-	-
	53165	за 20 15 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)			8 606 789	3 867 000	-
Прочие	53066	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 20 15 г. (2)								-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 20 15 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г. (1)	3 867 000	-	135 066 000	(138 933 000)				-	-
	5317	за 20 15 г. (2)	11 663 328	(8 606 789)	153 799 000	(161 595 328)			8 606 789	3 867 000	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 16 г. (1)	30 675 131	(8 730 174)	135 066 000	(138 933 000)	150 054	-	-	26 808 131	(8 580 120)
	5310	за 20 15 г. (2)	14 317 654	(8 656 107)	211 656 522	(196 579 301)	-	1 280 256	(74 067)	30 675 131	(8 730 174)

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(8 730 174)	-	150 054	-	(8 580 120)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(8 730 174)	-	150 054	-	(8 580 120)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311					-
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135	(8 730 174)		150 054		(8 580 120)
Прочие	7136					-

28

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.5. Материально-производственные запасы

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г. (1)	687 203	-	914 484	(756 685)	-	-	x	845 002	-
	5420	за 20 15 г. (2)	681 106	-	590 448	(584 351)	-	-	x	687 203	-
сырье и материалы	5401	за 20 16 г. (1)	687 203	-	914 484	(756 685)				845 002	-
	5421	за 20 15 г. (2)	681 106		590 448	(584 351)				687 203	-
незавершенное производство	5402	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 15 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 15 г. (2)								-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5424	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 15 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	791 336	391 410	452 253
в том числе: сырье и материалы	5441	791 336	391 410	452 253
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	54441			
прочие запасы и затраты	54442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе: сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименсвание показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г. (1)	502 812	(345)	259 789	-	-	(170 255)	-	-	345	(268 350)	323 996	-
	5521	за 20 15 г. (2)	752 712	-	477 368	-	(345)	(403 247)	-	-	-	(324 021)	502 812	(345)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г. (1)	25 408	-	222 080	-	-	(11 058)	-	-	-	(19 424)	217 006	-
	5522	за 20 15 г. (2)	202 527	-	400 152	-	-	(381 370)	-	-	-	(195 901)	25 408	-
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55221	за 20 15 г. (2)											-	-
по техприсоединению	55022	за 20 16 г. (1)	25 408	-	222 080			(11 058)				(19 424)	217 006	-
	55222	за 20 15 г. (2)	202 527		400 152			(381 370)				(195 901)	25 408	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55223	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55224	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55225	за 20 15 г. (2)											-	-
по прочим	55026	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55226	за 20 15 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Авансы выданные	5503	за 20 16 г. (1)	3 851	-	37 342			(7 597)					33 596	-
	5523	за 20 15 г. (2)	3 852		122			(123)					3 851	-
Векселя к получению	5504	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5524	за 20 15 г. (2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 16 г. (1)	473 553	(345)	367	-	-	(151 600)	-	-	345	(248 926)	73 394	-
	5525	за 20 15 г. (2)	546 333	-	77 094	-	(345)	(21 754)	-	-	-	(128 120)	473 553	(345)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55251	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55052	за 20 16 г. (1)	473 553	(345)	367			(151 600)			345	(248 926)	73 394	-
	55252	за 20 15 г. (2)	546 333		77 094		(345)	(21 754)				(128 120)	473 553	(345)
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 16 г. (1)	-	-	24 549	-	-	-	-	-	-	-	24 549	-
	5526	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55261	за 20 15 г. (2)											-	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 16 г. (1)	-	-	*24 549*								*24 549*	-
	55262	за 20 15 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни-тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 16 г. (1)	8 296 073	(1 399 520)	130 498 524	-	(4 985 502)	(127 650 954)	(382 140)	(16 510)	1 631 854	268 350	11 013 343	(4 371 028)
	5530	за 20 15 г. (2)	13 151 342	(1 384 170)	185 405 100	-	(1 353 910)	(190 518 896)	(43 594)	(21 900)	1 294 966	324 021	8 296 073	(1 399 520)
в том числе														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 16 г. (1)	5 247 707	(1 137 026)	73 546 023	-	(2 905 448)	(72 529 054)	(298 390)	(14 729)	1 053 860	268 350	6 219 907	(2 690 224)
	5531	за 20 15 г. (2)	7 275 471	(409 398)	51 200 272	-	(1 091 761)	(53 369 537)	(43 594)	(21 420)	320 539	206 515	5 247 707	(1 137 026)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55111	за 20 16 г. (1)	2 953 402	(182 381)	64 235 254		(1 318 896)	(63 674 328)	(5 325)		182 382		3 509 003	(1 313 570)
	55311	за 20 15 г. (2)	4 351 298		48 007 324		(182 381)	(49 405 220)					2 953 402	(182 381)
по техприсоединению	55112	за 20 16 г. (1)	2 151 895	(913 973)	8 809 490		(1 553 679)	(8 058 717)	(290 104)	(10 381)	832 824	19 424	2 621 607	(1 344 724)
	55312	за 20 15 г. (2)	1 913 331	(240 610)	2 763 579		(885 516)	(3 571 117)	(43 084)	(20 567)	169 069	1 109 753	2 151 895	(913 973)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55313	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55314	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55115	за 20 16 г. (1)	77 538	(15 058)	175 608		(12 606)	(228 177)		(139)	15 058		24 830	(12 606)
	55315	за 20 15 г. (2)	30 879	(103)	165 170		(15 058)	(118 408)	(103)				77 538	(15 058)
по прочим	55116	за 20 16 г. (1)	64 872	(25 614)	325 671		(20 267)	(567 832)	(2 961)	(4 209)	23 596	248 926	64 467	(19 324)
	55316	за 20 15 г. (2)	979 963	(168 685)	264 199		(8 806)	(274 792)	(407)	(853)	151 470	(903 238)	64 872	(25 614)
Авансы выданные	5512	за 20 16 г. (1)	360 256	(261 536)	9 877 692		(1 121 305)	(8 787 822)	(83 750)	(1 571)	575 726		1 364 805	(723 365)
	5532	за 20 15 г. (2)	1 051 051		2 523 449		(261 536)	(3 200 011)		(248)		(13 985)	360 256	(261 536)
Векселя к получению	5513	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5533	за 20 15 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5534	за 20 15 г. (2)											-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5535	за 20 15 г (2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г. (1)	2 688 110	(958)	47 074 809	-	(958 749)	(46 334 078)	-	(210)	2 268	-	3 428 631	(957 439)
	5536	за 20 15 г (2)	4 824 820	(974 772)	131 681 379	-	(613)	(133 949 348)	-	(232)	974 427	131 491	2 688 110	(958)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55361	за 20 15 г. (2)											-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 16 г. (1)	417 763	-	26 908 408			(25 831 890)					1 494 281	-
	55362	за 20 15 г. (2)	1 080 530		18 017 960			(18 680 727)					417 763	-
реализация имущества	55163	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55363	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55164	за 20 16 г. (1)	2 270 347	(958)	20 166 401		(958 749)	(20 502 188)		(210)	2 268		1 934 350	(957 439)
	55364	за 20 15 г. (2)	3 744 290	(974 772)	113 663 419		(613)	(115 268 621)		(232)	974 427	131 491	2 270 347	(958)
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г. (1)	96 276	-	15 134 007	-	-	(14 993 595)	-	-	-	-	236 688	-
	5537	за 20 15 г. (2)	26 573	-	6 305 370	-	-	(6 235 667)	-	-	-	-	96 276	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 16 г. (1)	*96 276*	-	*7 461 291*			*(7 344 005)*					*213 562*	-
	55371	за 20 15 г. (2)	*26 573*		*6 305 370*			*(6 235 667)*					*96 276*	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 16 г. (1)	-	-	*7 672 716*			*(7 649 590)*					*23 126*	-
	55372	за 20 15 г. (2)											-	-
Итого	5500	за 20 16 г. (1)	8 798 885	(1 399 865)	130 758 313	-	(4 985 502)	(127 821 209)	(382 140)	(16 510)	1 632 199	-	11 337 339	(4 371 028)
	5520	за 20 15 г. (2)	13 904 054	(1 384 170)	185 882 468	-	(1 354 255)	(190 922 143)	(43 594)	(21 900)	1 294 966	-	8 798 885	(1 399 865)

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период		На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	1 137 026	2 905 448	(1 352 250)	2 690 224
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	182 381	1 318 896	(187 707)	1 313 570
по техприсоединению	7312	913 973	1 553 679	(1 122 928)	1 344 724
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314				-
по доходам от аренды	7315	15 058	12 606	(15 058)	12 606
прочие	7316	25 614	20 267	(26 557)	19 324
Авансы выданные	7330	990 244	1 149 578	(1 416 457)	723 365
Прочая дебиторская задолженность	7320	1 303	958 749	(2 613)	957 439
Итого	7300	2 128 573	5 013 775	(2 771 320)	4 371 028

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	4 684 674	313 636	3 758 064	1 629 491	1 460 724	1 460 724
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	2 726 854	55 878	2 726 389	1 589 362	1 460 724	1 460 724
по передаче электроэнергии	55411	1 361 236	47 666	1 289 186	1 106 805	928 832	928 832
по техприсоединению	55412	1 351 454	6 730	794 585	114 737	531 892	531 892
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	14 164	1 482	66 781	51 723		
прочие	55416			575 837	316 097		
Прочая дебиторская задолженность	5542	1 957 820	257 758	1 031 675	40 129		

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)			
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ООО "Русэнергоресурс"		14 311				14 311	-	-
ОАО "СУАЛ"		253				253	-	-
ООО "Трансэнергопром"		12 013				8 259	-	3 754
ООО "ЭнергоРОК-1"		112					-	112
ЗАО "Ижора-Энергосбыт"				743			-	743
							-	-

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г. (1)	2 744 661	4 466 100	-	(3 007 482)	-	(1 631 813)	2 571 466
	5571	за 20 15 г. (2)	3 213 499	503 556	-	(132 432)	-	(839 962)	2 744 661
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г. (1)	26 519	610 592	-	(2 210)	-	-	634 901
	5572	за 20 15 г. (2)	28 728	-	-	(2 209)	-	-	26 519
в том числе:									
строительство	55521	за 20 16 г. (1)	-						-
	55721	за 20 15 г. (2)							-
прочие	55522	за 20 16 г. (1)	26 519	610 592		(2 210)			634 901
	55722	за 20 15 г. (2)	28 728			(2 209)			26 519
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г. (1)	2 718 142	3 855 508		(3 005 272)		(1 631 813)	1 936 565
	5573	за 20 15 г. (2)	3 184 771	503 556		(130 223)		(839 962)	2 718 142
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г. (1)	-						-
	55741	за 20 15 г. (2)							-
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г. (1)	-						-
	55742	за 20 15 г. (2)							-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 16 г. (1)	32 513 111	150 065 866	-	(156 751 136)	(230 664)	1 631 813	27 228 990
	5580	за 20 15 г. (2)	32 570 045	152 817 942	-	(153 710 547)	(4 291)	839 962	32 513 111
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 16 г. (1)	18 171 351	62 910 957	-	(67 735 057)	(77 344)	-	13 269 907
	5581	за 20 15 г. (2)	19 002 101	45 919 239	-	(46 746 432)	(3 557)	-	18 171 351
в том числе:									
строительство	55611	за 20 16 г. (1)	5 566 908	20 872 353		(21 501 874)	(61 283)		4 876 104
	55811	за 20 15 г. (2)	9 385 036	3 990 274		(7 805 693)	(2 709)		5 566 908
прочие	55612	за 20 16 г. (1)	12 604 443	42 038 604		(46 233 183)	(16 061)		8 393 803
	55812	за 20 15 г. (2)	9 617 065	41 928 965		(38 940 739)	(848)		12 604 443
Авансы полученные	5562	за 20 16 г. (1)	11 550 614	44 896 278	-	(46 745 448)	(151 074)	1 631 813	11 182 183
	5582	за 20 15 г. (2)	11 030 377	12 984 988	-	(13 304 121)	(592)	839 962	11 550 614
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 16 г. (1)	30 107	42 801 568		(42 823 301)			8 374
	55821	за 20 15 г. (2)	51 870	11 288 011		(11 309 774)			30 107
по техприсоединению	55622	за 20 16 г. (1)	11 507 403	1 879 733		(3 711 179)	(150 240)	1 631 813	11 157 530
	55822	за 20 15 г. (2)	10 948 173	1 530 123		(1 810 779)	(76)	839 962	11 507 403
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 16 г. (1)	12 989	195 875		(191 876)	(834)		16 154
	55823	за 20 15 г. (2)	30 311	146 435		(163 241)	(516)		12 989
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 16 г. (1)	-						-
	55824	за 20 15 г. (2)							-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по участию в других организациях	55625	за 20 16 г. (1)	-						-
	55825	за 20 15 г. (2)							-
по услугам аренды	55626	за 20 16 г. (1)	115	19 102		(19 092)			125
	55826	за 20 15 г. (2)	23	20 419		(20 327)			115
по прочим	55627	за 20 16 г. (1)	-						-
	55826	за 20 15 г. (2)							-
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г. (1)	-						-
	5583	за 20 15 г. (2)	-						-
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г. (1)	-						-
	5584	за 20 15 г. (2)	-						-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г. (1)	105 888	1 316 160		(1 200 280)			221 768
	5585	за 20 15 г. (2)	86 304	1 075 704		(1 056 120)			105 888
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г. (1)	305 529	22 518 181		(22 577 207)			246 503
	5586	за 20 15 г. (2)	225 400	15 868 317		(15 788 188)			305 529
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г. (1)	283 808	4 816 509		(4 464 310)			636 007
	5587	за 20 15 г. (2)	226 929	3 934 835		(3 877 956)			283 808
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г. (1)	2 095 921	13 607 781		(14 028 834)	(2 246)		1 672 622
	5588	за 20 15 г. (2)	1 998 934	73 034 859		(72 937 730)	(142)		2 095 921
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г. (1)	5 405 053	170 330 620	-	(173 726 499)	-	-	2 009 174
	5589	за 20 15 г. (2)	265 211	5 720 099	-	(580 257)	-	-	5 405 053
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г. (1)	*5 405 053*	*170 330 620*		*(173 726 499)*			*2 009 174*
	55891	за 20 15 г. (2)	*265 211*	*5 720 099*		*(580 257)*			*5 405 053*
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г. (1)	-						-
	55892	за 20 15 г. (2)							-
Итого	5550	за 20 16 г. (1)	35 257 772	154 531 966	-	(159 758 618)	(230 664)	-	29 800 456
	5570	за 20 15 г. (2)	35 783 544	153 321 498	-	(153 842 979)	(4 291)	-	35 257 772

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	10 894 492	26 389 853	1 952 950
в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	3 915 201	17 474 515	-
в т. ч.				
строительство	55911	2 441 435	4 633 489	
прочие	55912	1 473 766	12 841 026	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593			
Расчеты по налогам и сборам	5594			
Задолженность перед персоналом организации	5595			
Прочая кредиторская задолженность	5596	6 979 291	8 915 338	1 952 950

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства-всего	7410	за 20 16 г. (1)	25 100 000	8 000 000	-	-	-	(11 239 116)	21 860 884
	7430	за 20 15 г. (2)	48 188 440	2 436 560	-	(8 500 000)	-	(17 025 000)	25 100 000
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г. (1)	22 700 000	8 000 000				(8 839 116)	21 860 884
	7431	за 20 15 г. (2)	42 188 440	36 560		(8 500 000)		(11 025 000)	22 700 000
Займы	7412	за 20 16 г. (1)	2 400 000					(2 400 000)	-
	7432	за 20 15 г. (2)	6 000 000	2 400 000				(6 000 000)	2 400 000
Краткосрочные заемные средства - всего	7420	за 20 16 г. (1)	13 356 305	-	3 010 612	(14 000 000)	(3 162 949)	11 239 115	10 443 083
	7440	за 20 15 г. (2)	1 580 979	-	4 948 802	(5 425 000)	(4 773 476)	17 025 000	13 356 305
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г. (1)	7 000 001			(8 000 000)		8 839 115	7 839 116
	7441	за 20 15 г. (2)	1 400 001			(5 425 000)		11 025 000	7 000 001
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г. (1)	64 331		2 473 537		(2 474 083)		63 785
	74411	за 20 15 г. (2)	77 787		4 131 730		(4 145 186)		64 331
Займы	7422	за 20 16 г. (1)	6 291 973		537 075	(6 000 000)	(688 866)	2 400 000	2 540 182
	7442	за 20 15 г. (2)	103 191		817 072		(628 290)	6 000 000	6 291 973

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	1 540 403	933 134
списанные на прочие расходы	7511	866 442	527 856
включенные в стоимость активов	7512	673 961	405 278
Затраты по займам всего:	7520	26 498	510 577
списанные на прочие расходы	7521	18 362	313 363
включенные в стоимость активов	7522	8 136	197 214
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 570 901	1 443 711
начисленные %	7531	1 566 901	1 443 711
другие затраты	7532	4 000	

5.7.Условные активы и обязательства

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	3 556 718	1 224 882	(2 954 376)	(567 498)	1 259 726
в том числе: Оплата предстоящих отпусков	5701	85 213	396 749	(367 680)		114 282
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	237 345	63 602	(224 127)		76 820
По ремонту основных средств	5703					-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704					-
гарантийные обязательства и рекламация	5705					-
ликвидационные обязательства	5706					-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	783 651	254 612	(880 039)	(11 972)	146 252
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	282 663		(211 404)	(71 259)	-
прочие оценочные обязательства	5709	2 167 846	509 919	(1 271 126)	(484 267)	922 372
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	477 103				
Созданные за счет прочих расходов	5720	646 113				
Включённые в стоимость актива	5730	101 666				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	18 330 220	3 666 044	20 380 535	4 076 108
Доход	7710	3 898 485	779 697	4 335 815	867 163
Расход	7720	(7 171 220)	(1 434 244)	(3 605 805)	(721 161)
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760				
Остаток на конец отчетного периода	7800	15 057 485	3 011 497	21 110 545	4 222 110

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	4 317 254	3 653 536	2 026 645
в том числе: векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него: объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803	4 317 254	3 653 536	2 026 645
Выданные под собственные обязательства– всего	5810	864 988	141 746	138 023
в том числе: векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него: объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813	864 988	141 746	138 023

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г.				За 2015 г.			
1	2	3				4			
Получено бюджетных средств - всего	5900	-				654			
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903					654			
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905								
прочие цели	5906								
Наименование показателя	**Код**	**На начало года**	**Получено за год**	**Возвращено за год**	**На конец года**	**На начало года**	**Получено за год**	**Возвращено за год**	**На конец года**
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	2 966	(2 966)	-	-	3 199	(3 199)	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911		2 966	(2 966)	-		3 199	(3 199)	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-
прочие	5913				-				-

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За ___2016____ г.	За ___2015____ г.
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	6 778 616	36 745 408
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	19 887	22 506
От реализации квартир	8002		
От реализации МПЗ	8003	50 037	26 264
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		33 305 024
От реализации других активов	8007	132	106
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	455 738	14 876
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	182 690	184 406
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011		246
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	44	
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	216 045	500 339
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	230 664	4 291
Курсовые разницы	8015	73	
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	99 963	54 546
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	229	
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	26 267	
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	51 224	16 042
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	2 387 783	335 965
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	732 531	1 112 755
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023		
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	1 022 449	695 322
Страховые выплаты к получению	8026	1 847	5 652
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	555	
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	150 054	152 082
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	1 150 404	314 986

Показатель		За ___2016____ г.	За ___2015____ г.
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(8 645 813)	(40 156 601)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(8 705)	(2 349)
От реализации квартир	8102		
От реализации МПЗ	8103	(78 298)	(22 698)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		(33 305 024)
От реализации других активов	8107	(84)	(57)
Другие налоги	8108	(2 906)	(300)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(630)	(919)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(3 507)	(52 949)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(4 056 437)	(1 991 618)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		(226 149)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113		
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(646 113)	(2 171 095)
Выбытие активов без дохода	8116	(59 237)	(139 502)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(13 146)	(8 938)
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(442 638)	(833 035)
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(232 639)	(97 982)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(1)	(1 612)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(46 686)	
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(1 519 816)	(143 343)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(19 906)	(6 224)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124		
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозмещаемый НДС	8127	(55 487)	(34 254)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(111 371)	(194 078)
Взносы в объединения и фонды	8129	(7 899)	(1 335)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(106 396)	(30 231)
Курсовые разницы	8131	(597)	(159)
Судебные издержки	8132	(161 713)	(158 652)
Хищения, недостачи	8133	(87 046)	(10 845)
Издержки по исполнительному производству	8134	(95 968)	(24 941)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(219 347)	(188 537)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(11 549)	(11 664)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(2 149)	(12)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(26 176)	(20 342)
Расходы на благотворительность	8140	(69 104)	(48 649)
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143		
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(560 262)	(429 108)

Руководитель _____ Р.Н. Бердников
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Г.В. Кузнецова

«22» февраля 20 17 г.

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	1 197 074	936 011	1 503 677
в том числе: по лизингу	82001			343 451
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	377 313		53 991
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	1 315 965	935 077	861 959
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	315	302	288
Бланки строгой отчетности	8207	95	140	55
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	8	8	8
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209			
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

5.13. Информация по отчетным сегментам

	Код	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Наименование отчетного сегмента	Прочие сегменты	**Итого**
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Выручка от внешних покупателей	8310	40 002 498	21 257 582					**61 260 080**
Выручка от продаж между сегментами	8320							-
Итого выручка сегмента	8300	**40 002 498**	**21 257 582**	-	-	-	-	**61 260 080**
в т.ч.								-
выручка от передачи	8301	**34 557 504**	**19 879 152**					**54 436 656**
выручка от техприсоединения	8302	**5 185 083**	**1 299 881**					**6 484 964**
прочая выручка	8303	**259 911**	**78 549**					**338 460**
Проценты к получению	8330	**939 716**	**905 709**					**1 845 425**
Проценты к уплате	8340	**916 439**	**813 585**					**1 730 024**
Расходы по налогу на прибыль	8350	1 724 825	927 571					**2 652 396**
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	**8 439 164**	**(877 849)**					**7 561 315**
Активы сегментов	8370	**117 829 902**	**70 822 161**					**188 652 063**
в т.ч. внеоборотные активы	8371	102 559 340	67 805 492					**170 364 832**
Обязательства сегментов	8380	**33 598 614**	**33 987 645**					**67 586 259**
Амортизация ОС и НМА	8390	**6 045 658**	**3 821 556**					**9 867 214**

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «Ленэнерго» за 2016 год

Данные текстовые пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тысячах рублей. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Юридический адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

Почтовый адрес Общества: 196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1.

ИНН (КПП):7803002209 (781001001).

ОГРН:1027809170300.

Дата государственной регистрации: 22 января 1993 года, номер свидетельства 2084. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Регистрационная палата Мэрии Санкт-Петербурга. Общество создано без ограничения срока деятельности.

В настоящее время Общество осуществляет свою деятельность на территории двух субъектов РФ: Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Для получения прибыли Общество в праве осуществлять следующие виды деятельности:

- передачу электрической энергии;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- подключение дополнительной мощности потребителям;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Среднегодовая численность работающих за отчетный период сотрудников Общества в 2016 году составила 6 242 человек, а за предыдущий 2015 год – 6 027 человек.

Состав совета директоров и исполнительного органа Общества на дату составления отчетности представлен следующим образом:

Совет Директоров Общества избран решением внеочередного Общего собрания акционеров 29 августа 2016 года в количестве 13 человек. По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав Совета Директоров Общества входят:

№ п/п	ФИО	Должность (на момент выдвижения)
1	Бударгин Олег Михайлович	Председатель совета директоров ПАО «Ленэнерго». Генеральный директор ПАО «Россети»
2	Бердников Роман Николаевич	Исполняющий обязанности генерального директора ПАО «Ленэнерго»
3	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель генерального директора по финансам ПАО «Россети»
4	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «Россети»
5	Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
6	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»

53

№ п/п	ФИО	Должность (на момент выдвижения)
7	Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационного - аналитического центра ПАО «Россети»
8	Качаев Эльгиз Идрисович	Председатель Комитета по развитию предпринимательства и потребительского рынка Санкт-Петербурга
9	Бондарчук Андрей Сергеевич	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
10	Колесникова Ольга Васильевна	Первый заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга
11	Сафаров Гасан Гусейнович	Первый заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
12	Соловьева Людмила Дмитриевна	Заместитель председателя Жилищного комитета Санкт-Петербурга
13	Янкина Марина Михайловна	Заместитель председателя Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга

По состоянию на 31 декабря 2016 года в состав Правления ПАО «Ленэнерго» входят:

№	ФИО	Занимаемая должность в ПАО «Ленэнерго»
1	Бердников Роман Николаевич	Председатель Правления, исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «Ленэнерго»
2	Артемьев Максим Сергеевич	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ПАО «Ленэнерго»
3	Никонов Александр Дмитриевич	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Ленэнерго»
4	Смольников Андрей Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «Ленэнерго»
5	Дьяков Павел Николаевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
6	Мещеряков Илья Михайлович	Директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные электрические сети»

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с изменениями от 30 декабря 1999 года, 24 марта 2000 года, 18 сентября 2006 года, 26 марта 2007 года, 25 октября 2010 года и 24 декабря 2010 года), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2015 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями, Учетной политикой Общества, утвержденной Приказом от 31 декабря 2013 года № 836 с дополнениями и изменениями, внесенными приказами №132 от 27.03.2015, №183 от 24.04.2015, №310 от 08.07.2015 и №626 от 31.12.2015, №144 от 31.03.2016, №303 от 30.06.2016, № 653 от 09.12.2016, № 699 от 28.12.2016 на основании сводных данных по балансам Филиалов Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена на основе образцов форм, рекомендованных для применения Приказом Минфина РФ от 2 июля 2010 № 66н (ред. от 06.04. 2015 года) «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

В случае отсутствия у Общества данных по соответствующим активам, обязательствам, доходам, расходам, хозяйственным операциям, показатели (строки, графы) по которым предусмотрены в образцах форм, эти показатели (строки, графы) в формы организации не включаются.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и представление достоверной бухгалтерской отчетности Общества, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций,

обеспечение проведения обязательного аудита несут Генеральный директор, заместители генерального директора и директора филиалов Общества.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку бухгалтерской отчетности, формирование учетной политики, а так же за предоставление внутренним и внешним пользователям полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Общества.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год составлена без отступлений от принципов и правил бухгалтерского учета, которые могут иметь место в случае, когда такие правила не позволяют достоверно отразить имущественное состояние и финансовый результат деятельности Общества.

При составлении бухгалтерского баланса, для целей уточнения отражения активов и обязательств по отдельным существенным позициям отчетности приняты следующие допущения:

Наименование показателя баланса	Код строки	отражение данных в отчетности
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Прочие внеоборотные активы	1190	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
Дебиторская задолженность краткосрочная (прочая)	123206	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.02) по претензиям
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Прочие обязательства	1450	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность (поставщики и подрядчики)	1521	Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.01.1) по расчетам по страхованию
		Свернутое отражение кредиторской задолженности (60.01) и дебиторской задолженности (76.02) по претензиям
		Отражение расчетов с подрядчиками в рамках агентских договоров (76.11)

В бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества раскрыт каждый существенный показатель. Показатель считается существенным, если его отдельное нераскрытие в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации.

Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- финансовые вложения;
- отложенные налоги;
- резерв по сомнительным долгам;
- резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- резерв на выплату годового вознаграждения;
- резерв на премию за ввод новых объектов;
- резервы, образованные в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности:
  - резерв по претензиям;
  - резерв, созданный в связи судебными разбирательствами.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, предназначенные для выполнения работ, оказания услуг либо для управленческих нужд ПАО «Ленэнерго» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 000 рублей.

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Общество проводит переоценку основных средств по текущей (восстановительной) стоимости на регулярной основе, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от текущей (восстановительной) стоимости, но не чаще одного раза в год.

Переоценка групп основных средств производится в порядке, установленном законодательством, на основании соответствующего распорядительного документа ПАО «Ленэнерго».

Амортизация основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 года, начислена линейным способом по нормам, утвержденным постановлением Правительства СССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Амортизация основных средств, приобретённых начиная с 1 января 2002 года, производится по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

В соответствии с п. 20 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» сроки полезного использования основных средств (в годах), использованные для начисления амортизации, приведены в Приложении 5.3.2.

Амортизационные отчисления по основным средствам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (ПБУ 6/01).

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

В соответствии с п. 11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств, полученные по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, оцениваются следующим образом:

- Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.
- При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

Нематериальные активы

В соответствии с п. 6 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов определяется как сумма, исчисленная в денежном выражении, равная величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности, уплаченная или начисленная организацией при приобретении, создании актива и обеспечении условий

для использования актива в запланированных целях.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

В соответствии с п. 28 ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

ПАО «Ленэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

Срок полезного использования нематериального актива, а также способ определения амортизации ежегодно проверяются на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также факторов обесценения.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете отчетного периода, к которому они относятся, и начисляются независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде (п. 33 ПБУ 14/2007).

Сроки полезного использования нематериальных активов в целях начисления амортизации:

Нематериальные активы	Сроки полезного использования
Сайт «lenenergo.ru»	11 месяцев
ИС «Альфа»	60 месяцев
Электронный архив	60 месяцев
Электронные БД	60 месяцев
Товарный знак	120 месяцев
НИОКР	12 месяцев

Нематериальный актив «Сайт «Ленэнерго» не списан с бухгалтерского учета после полного погашения стоимости в связи с использованием для получения экономических выгод и рекламно-информационных целей.

Материально-производственные запасы

В соответствии с п. 2 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» в качестве материально-производственных запасов принимаются активы, используемые в качестве сырья, материалов при осуществлении основной деятельности Общества (выполнения работ, оказания услуг), а так же используемые для управленческих нужд.

В соответствии с п.п. 5, 6 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», материально-производственные запасы учитываются по фактической себестоимости приобретения. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по способу ФИФО.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности, организован количественный учет.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

Порядок учета и выдачи специальной одежды осуществляется на основании стандарта «Система управления охраной труда в ПАО «Ленэнерго»»:

- Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты;
- Норм комплектации рабочих мест инвентарными (дежурными) средствами защиты;
- Порядка обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты.

Дебиторская задолженность

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность организации, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности организации.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество создает резерв сомнительных долгов в случае если более вероятно, чем нет, что для Общества произойдет отток экономических ресурсов или уменьшение притока экономических выгод в результате неоплаты соответствующей задолженности.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Доходы

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 года, 30 марта 2001 года, 18 сентября 2006 года, 27 ноября 2006 года). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий (п. 12 ПБУ 9/99):

- организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- сумма выручки может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Перечень поступлений, признаваемых доходами от обычных видов деятельности Общества:

- выручка от передачи электроэнергии;
- выручка от технологического присоединения;
- выручка от аренды;

- выручка от работ и услуг промышленного характера.

Выручка от выполнения конкретной работы, оказания конкретной услуги, продажи конкретного изделия признается в бухгалтерском учете по мере готовности, если возможно определить готовность работы, услуги, изделия.

Доходы организации, не связанные с реализацией продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров, не признаются доходами от обычных видов деятельности и подлежат учету в составе прочих доходов в соответствии с требованиями ПБУ 9/99.

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость, скидок и аналогичных обязательных платежей.

Доходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н.

В соответствии с п. 17. ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку, прочие или иные доходы и от формы осуществления расхода (денежной, натуральной и иной).

В соответствии с п. 18 ПБУ 10/99 «Расходы организации» расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления.

Управленческие расходы из состава общехозяйственных затрат по основным видам деятельности не выделяются, коммерческие расходы не обосабливаются.

Расходы за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности, и прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Учет расходов по займам и кредитам

Учет расходов по займам и кредитам ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 года № 107н.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается с учетом причитающихся к оплате на конец отчетного периода процентов.

Начисление процентов, причитающихся к уплате заимодавцам, производится ежемесячно. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Начисленный купонный доход по облигациям отражается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления. Начисление также производится ежемесячно.

Дополнительные расходы по займам и кредитам (стоимость информационных и консультационных услуг и т.д.) учитываются обособленно и отражаются как прочие расходы по мере их возникновения.

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии с требованиями ПБУ 15/01 «Учет кредитов и займов».

Проценты, по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации, кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства Общества включают денежные средства в безналичной форме на рублевых расчетных счетах Исполнительного аппарата, на специальных счетах, не включая депозитные счета, денежные средства в пути.

Учет движения денежных средств между расчетными счетами Общества ведется на счете 57 «Переводы в пути».

Свернутое отражение денежных потоков

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обусловливают соответствующие выплаты другим лицам.

Для целей создания Отчета движения денежных средств (ОДДС), в связи с требованиями ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» сальдированный вариант косвенных налогов отражается в строке «прочие платежи» формы ОДДС и не распределяется по видам деятельности (текущие, инвестиционные и финансовые операции). Платежи в адрес продавцов и поступление от покупателей отражаются без НДС.

Способы оценки имущества

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 402-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

Отчетные сегменты

В деятельности Общества выделены следующие операционные сегменты:

- Услуги по передаче электроэнергии;
- Услуги по технологическому присоединению к сетям.

Распределение прямым способом доходов и расходов по операционным сегментам осуществляется на уровне основной деятельности. Деление прочих доходов и расходов между операционными сегментами не осуществляется в виду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

Деление по географическим сегментам осуществляется в управленческом учете по методике, описанной в Разделе 6 Учетной политики «Методические аспекты учетной политики для целей управленческого учета».

Для целей представления информации по географическим признакам, Общество в управленческом учете обеспечивает раздельный учет по субъектам Российской Федерации, на территории которых осуществляет регулируемую деятельность.

Иное

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

При выбытии актива, принятого к учету в качестве финансового вложения (кроме перечисленных в пп.27, 30 ПБУ 19/02), по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется как первоначальная стоимость каждой единицы учета.

Списание расходов по каждой выполненной работе НИОКР проводится линейным способом на расходы по обычным видам деятельности, на основании срока установленного исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, с момента фактического применения полученных

результатов. Срок полезного использования объекта НИОКР определяется специально созданной приказом генерального директора или директором филиала (в пределах его полномочий) комиссией на момент признания результата работы, но не более 5 лет.

Расходы, признанные расходами будущих периодов, числятся в учете на специально открытом счете 76.07 «Активы будущих периодов» в балансе отражаются в составе прочих внеоборотных активов или прочих оборотных активов в зависимости от срока погашения.

В состав активов будущих периодов включаются:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- неисключительные права на использование программными продуктами и базами данных, при условии, что срок действия права прописан в договоре;
- расходы на создание и доведение до уровня промышленной эксплуатации баз данных, основанных на лицензионных соглашениях;
- платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности, производимые в виде фиксированного разового платежа, подлежат списанию в соответствии со сроком действия права, указанном в договоре;
- иные расходы, обуславливающие получение дохода Общества в будущих периодах.

Активы будущих периодов списываются равномерно в зависимости от своего назначения в порядке, прописанном в договоре или одномоментно, если срок действия в договоре отсутствует.

Если в нормативных правовых актах не установлены способы ведения бухгалтерского учета, применяемые Обществом, то при формировании учетной политики осуществляется разработка соответствующего способа, исходя действующих на текущий момент положений по бухгалтерскому учету, а также Международных стандартов бухгалтерской (финансовой) отчетности (п. 7 ПБУ 1/2008).

Изменения в учетной политике

Последствия изменения Учетной политики, оказавшие или способные оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и (или) движение денежных средств, отражаются в бухгалтерской отчетности ретроспективно, за исключением случаев, когда оценка в денежном отношении таких последствий в отношении периодов, предшествующих отчетному, не может быть произведена с достаточной надежностью.

В случае изменения требований, установленных законодательством или федеральными или отраслевыми стандартами, разработки или выборе новых способов ведения учета, существенном изменении условий деятельности Общества, которые приведут к появлению в хозяйственной деятельности новых фактов хозяйственной деятельности, способы бухгалтерского учета которых не определены в учетной политике, оформляется дополнение к учетной политике. Дополнение к учетной политике оформляется в виде дополнения к Положению по учетной политике, которое не рассматривается в качестве его новой редакции.

Изменения, внесенные в Учетную политику ПАО «Ленэнерго» на 2016 год, носят характер более подробного описания типовых для Общества аспектов учета и структурирования формы Учетной политики, и связаны, в основном, с введенными в материнской компании Едиными Корпоративными учетными принципами (ЕКУП) Приказом ПАО «Российские сети» № 547 от 2 сентября 2013 года «Об утверждении нормативных документов в области регулирования бухгалтерского учета Группы ПАО «Россети»:

- уточнен порядок учета оборудования к установке и порядок его передачи в монтаж в разделе 4.7 «Учет капитальных вложений»;

- внесены изменения и дополнения в первичные документы по учету основных средств с целью унификации информации в различных учетных системах Общества о принадлежности к производственно территориально-технологических комплексах (ПТТК) и данных проведенной расширенной инвентаризации электросетевого имущества напряжением 35 кВ и выше;

- дополнен раздел 6 «Методические аспекты учетной политики для целей управленческого учета» на основании утвержденных ПАО «Россети» Единых принципов ведения раздельного учета доходов и расходов.

61

3. ИЗМЕНЕНИЕ СРАВНИТЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Общество внесло корректировку в отчет о финансовых результатах за 2016 год в части сопоставимых данных за предыдущие отчетные периоды (2015 год) в части отражения управленческих расходов Общества.
Произведенные корректировки отражены в таблице:

Форма отчетности	Код	Наименование показателя	Сумма корректировки
Отчет по финансовым результатам	2121	себестоимость передачи электроэнергии	(81 583)
	2100	Валовая прибыль	81 583
	2220	Управленческие расходы	92 179
	2200	Прибыль (убыток) от продаж	(10 596)
	2350	Прочие расходы	(10 596)
2.1. Себестоимость реализованной продукции	6515	Прочие затраты	(81 583)
	6510	Затраты на производство	(81 583)
	6560	Управленческие расходы	92 179
5.11 Прочие доходы и расходы	8145	Прочие	(10 596)

4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Структура нематериальных активов на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества «Наличие и движение нематериальных активов».
По состоянию на 31 декабря 2016 года у Общества отсутствуют нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования.
Общество произвело расходы по приобретению неисключительных прав и лицензий. В бухгалтерском учете данные расходы отражаются по счету 76.07 «Активы будущих периодов», имеют долгосрочный характер и включаются в I разделе Бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы» (строка «Прочие внеоборотные активы»).

В 2016 году Общество понесло затраты по приобретению (созданию) нематериальных активов на общую сумму 30 919 тыс. рублей.

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК (НИОКР)

В течение отчетного периода Общество применяло линейный способ для списания расходов по НИОКР до момента истечения срока применения результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (далее «НИОКР») указанных в следующей таблице:

Виды НИОКР	Сроки применения
Разработка устройства передача сигналов релейной защитной автоматики (УПС РЗА) для линий электропередачи с напряжением 6-110 кВ	36 месяцев
Исследование режимов эксплуатации сетевого оборудования при различных методах заземления нейтрали и разработка руководящих указаний по выбору режима заземления нейтрали в электрических сетях 6-35 кв	36 месяцев

Структура НИОКР на начало и на конец отчетного периода и их движение приведено в Таблице 5.2.1 «Наличие и движение результатов НИОКР» и Таблице 5.2.2 «Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

В 2016 году Общество понесло затрат на создание НИОКР в размере 31 298 тыс. рублей и перевело один объект НИОКР в состав НМА на основании получения патента.

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 5.3.1 «Наличие и движение основных средств» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 53 941 тыс. руб. (31 декабря 2015 года: 51 537 тыс. рублей, 31 декабря 2014 года: 45 763 тыс. руб.).

Группа ОС	Количество	Восстановительная Стоимость на 31.12.2016
Здания	2 917	4 802 950
ЛЭП и устройства к ним	16 094	35 282 841
Прочие передаточные устройства	17	7 531
Прочие сооружения	586	859 798
Машины и оборудование подстанции	21 852	10 431 395
Средства учета и контроля э/э	1 499	499 999
Прочее сетевое оборудование	3 711	1 261 055
Офисное оборудование	3 320	294 831
Транспортные средства	861	439 537
Производственный и хозяйственный инвентарь	2 040	60 923
Объекты непроизводственной сферы	1	28
ИТОГО:	52 900	53 940 888

Заложенных в качестве обеспечения по банковским кредитам основных средств в ПАО «Ленэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года нет.

Расходы по кредитам и займам в размере 1 284 589 тыс. руб. (2015 год: 1 196 694 тыс. руб.) были капитализированы в течение отчетного периода.

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Объекты основных средств	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Земельные участки	111 962	109 219	107 416
Итого	**111 962**	**109 219**	**107 416**

Информация об изменениях стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и переоценка объектов основных средств) представлена в Таблице 5.3.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 5.3.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в Таблице 5.4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31 декабря стоимость финансовых вложений составила:

	2016 г.	**2015 г.**	**2014 г.**
Долевые финансовые вложения, по которым	16 188 131	16 188 131	901 291

текущая рыночная стоимость не определяется за вычетом резерва под обесценение в сумме (2016 - 0, 2015 -0, 2014 год: 49 318) тыс. рублей			
Долговые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	2 039 880	5 756 826	6 463 973
В том числе:			
Долгосрочная часть	2 039 880	1 889 826	1 703 717
Краткосрочная часть		3 867 000	4 760 256

7.1. Долевые финансовые вложения

Долевые Финансовые вложения, учитываемые на балансе Общества на дату 31 декабря 2016 года, классифицированные в качестве долгосрочных инвестиций в дочерние, зависимые и другие Общества составили 16 188 131 тыс. рублей.

Наименование	Тип акций	Коли-чество	Доля в уставном капитале	Год вложе-ния	Стоимость на 31 декабря 2016 г.	Стоимость на 31 декабря 2015 г.	Стоимость на 31 декабря 2014 г.
ЗАО «Курортэнерго»	АО АП	1 599 77	98,13%	2010	517 140	517 140	517 140
ЗАО «ЦЭК»	АО АП	7 229 1 272	96,96%	2010	372 313	372 313	372 313
ПАО «СЗЭУК»	АО АП	74 180 864 38 063 689	12.51%	2005	49 381	49 381	–
ЗАО «ЛЭСР»	АО	1 000	100%	1999	7 338	7 338	7 338
АО «Энергосервисная компания Ленэнерго»	АО	1 000 000	100%	2011	1 000	1 000	1 000
АОЗТ «Акватрон»	АО	2	1,33%	1991	–	–	–
ПАО «ФИЦ»	АО	3 500	1%	2014	3 500	3 500	3 500
АО «ПЭС»	АО	6 232	60,1%	2015	800 000	800 000	-
АО «СПб ЭС»	АО	357 692	100%	2015	14 437 522	14 437 522	-
Итого					**16 188 131**	**16 188 131**	**901 291**

7.2. Долговые финансовые вложения

У Общества имеются долговые финансовые вложения, представленные депозитными вкладами. На 31 декабря 2016 года сумма депозитных вкладов Общества в кредитных учреждениях составила 10 620 000 тыс. рублей (31 декабря 2015 года: 14 487 000 тыс. руб., 31 декабря 2014 года: 13 367 045 тыс. руб.)

Расшифровка депозитных вкладов по состоянию на 31 декабря 2016года представлена ниже:

Депозиты в разрезе сроков погашения	Процентная ставка (от/до)	Срок погашения	Сумма, тыс. руб.
Банк «Таврический» (ОАО)	0,51	09 апреля 2035 г.	10 620 000

По состоянию на 31 декабря 2016 года долговые финансовые вложения, текущая рыночная стоимость которых не определяется, оценены по расчетной стоимости. Расчетная стоимость долговых финансовых вложений Общества определена как величина экономических выгод, которые Общество рассчитывает получить от данных финансовых вложений в обычных условиях его деятельности. В начале 2015 года ЦБ РФ принял решение о санации Банка Таврический. Одним из условий санации было размещение Компанией субординированного депозита сроком на 20 лет под нерыночный процент (0,51%).

В настоящий момент Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов» РФ осуществляет полный контроль за ходом финансового оздоровления Банка «Таврический». Банк

64

«Таврический» привлек средства Государственной корпорации «Агентство по страхованию вкладов», что способствует улучшению финансовых показателей и снижению рисков по неисполнению своих обязательств перед кредиторами. Анализ финансовой деятельности и статистические данные за прошедший год АКБ «Таврический» свидетельствуют о нивелировании негативных тенденций, способных повлиять на финансовую устойчивость Банка в перспективе.

Несмотря на указанные в предыдущем абзаце обстоятельства, Руководство Общества, соблюдая принцип осмотрительности по оценке вероятности неисполнения Банком своих обязательств, допускает вероятность потери денежных средств по данным финансовым вложениям. В связи с указанным обстоятельством, в бухгалтерской отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г., 31 декабря 2015 г. и на 31 декабря 2014 г. начислен резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений. Сумма резерва по состоянию на 31 декабря 2014 года составила 8 606 789 тыс. руб., на 31 декабря 2015 года - 8 730 174 тыс. руб., на 31 декабря 2016г. 8 580 119 тыс. рублей.

В связи с возможным развитием негативных событий по неисполнению Банком своих обязательств, в бухгалтерской отчетности был сформирован отложенный налоговый актив в размере 1 731 221 тыс. руб., который может быть возмещен при списании субординированного депозита, как задолженности, нереальной к взысканию для признания ее в составе внереализационных расходов для целей налогообложения как безнадежный долг в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

На 31 декабря 2016 года у Общества нет предоставленных займов.

8. ЗАПАСЫ

Информация о наличии и движении запасов в отчетном периоде представлена в Таблице 5.5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, по состоянию на 31 декабря 2016 года отсутствуют.

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за отчетный период представлена в Таблице 5.6.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31.12.2016 года совокупная дебиторская задолженность Общества составила 6 966 311 тыс. рублей, что на 432 709 тыс. рублей ниже, чем на начало года, когда совокупная дебиторская задолженность составляла 7 399 020 тыс. рублей.

Из общей суммы дебиторской задолженности:

- долгосрочная составила 323 996 тыс. рублей (4.65 % от всего объема дебиторской задолженности);
- краткосрочная составила 6 642 315 тыс. рублей (95.35% от всего объема дебиторской задолженности).

№ п/п	Дебиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1	**Всего**	1230	**6 966 311**	**7 399 020**	**12 519 884**
1.1	**Дебиторская задолженность долгосрочная**	1231	**323 996**	**502 467**	**752 712**
1.1.1	**Покупатели и заказчики по тех/присоединению**	123101	**217 006**	**25 408**	**202 527**
1.1.2	**Авансы выданные**	123205	**33 596**	**3 851**	**3 852**
1.1.3	**Прочая долгосрочная задолженность, в том числе:**	123206	**73 394**	**473 208**	**546 333**

	ООО "Петроэстейт"		71721	71 721	71 721
	НДС с авансов полученных долгосрочных		-	399 093	469 980
	Прочие		1673	2 394	4 632
1.2	**Дебиторская задолженность краткосрочная**	1232	**6 642 315**	**6 896 553**	**11 767 172**
1.2.1	**Покупатели и заказчики, в том числе:**	123201	**3 529 683**	**4 110 681**	**6 866 073**
1.2.1.1	Бездоговорное потребление электрической энергии		263 855	523 967	724 941
1.2.1.2	Покупатели и заказчики по технологическому присоединению		1 013 028	713 954	1 672 721
1.2.1.3	Покупатели и заказчики по передаче электроэнергии		2 195 432	2 771 021	4 351 298
1.2.1.4	По доходам от аренды		12 214	62 480	30 776
1.2.1.5	Покупатели и заказчики по прочей деятельности		45154	39 259	86 337
1.2.2	**Авансы выданные**	123205	**641 440**	**98 720**	**1 051 051**
1.2.2.1	Поставщикам материалов		1 982	1 641	4 344
1.2.2.2	Ремонтным организациям		129	-	15 403
1.2.2.3	Поставщикам услуг		639 329	97 079	1 031 304
1.2.3	**Прочие дебиторы**	123206	**2 471 192**	**2 687 152**	**3 850 048**
1.2.3.1	Переплата по налогам		1 494 281	417 764	1 076 297
1.2.3.2	Другие дебиторы		976 911	2 269 388	2 773 751
	НДС с авансов полученных краткосрочных		-	399 094	1 695 860
	по договорам с ПАО "НПФ электроэнергетики"		119 301	250 606	142 603
	Прочие другие дебиторы, из них:		857 610	1 619 688	931 055
	Начисление процентов по депозитным договорам		68 767	49 847	748 366

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства по состоянию на 31 декабря включают:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	7 996 845	24 414 528	1 165 170
Денежные эквиваленты	5 303	2559	1 341
Итого	8 002 148	24 417 087	1 166 511

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства на общую сумму 20 848 716,54 тыс. рублей:

- 19 000 000 тыс. рублей в рамках открытых Обществу возобновляемых кредитных линий.
- 1 848 716,54 тыс. рублей кредитные ресурсы в форме овердрафта.

В 2016 году Общество направило на инновацию и модернизацию производства 16 832 693 тыс. рублей.

В рамках реализации программы ОФЗ «Ленэнерго» удалось с помощью оптимизации технических решений и применения новых технологий сэкономить 4 257 048,8 тыс. рублей из выделенных средств государственной поддержки на реализацию программы исполнения накопленных обязательств, а так же 1 027 794,7 тыс. рублей процентов, начисленных на эту сумму.

Материнская компания ПАО «Россети» планирует обратиться в Минэнерго с просьбой оставить сэкономленные средства в компании для дальнейшей модернизации электросетевой инфраструктуры и под электроснабжение объектов комплексного развития Санкт-Петербурга и Ленинградской области, в том числе и жилищной застройки.

11. ПРОЧИЕ АКТИВЫ

На 31 декабря прочие активы состояли из следующих позиций (тыс. рублей):

Виды активов	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Оборотные	Внеобо-ротные	Внеобо-ротные
Расходы на приобретение неисключительных прав и лицензий	36 984	–	57 050	–	77 737	77 737
Расходы на приобретение мощности Обществом у сетевых организаций для последующего технологического присоединения клиентов	283 703	–	396 524	–	475 623	475 623
Расходы на страхование имущества и сотрудников	47234	–	25 349	–	13 778	13 778
Затраты ОКСа, не распределенные на НЗС	1 083 951	–	–	6 293	–	–
НДС с авансов, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств	–	100 758	–	6 293	–	–
НДС с авансов полученных	–	1 998 086	–	–	–	–
Недостачи и потери от порчи имущества (94 счет)	–	180 686	–	543 872	–	–
Итого	1 451 871	2 279 531	478 923	550 165	567 138	567 138

12. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества полностью оплачен, и на 31 декабря 2016 года составляет 1 752 079 тыс. рублей. Количество акций, выпущенных и полностью оплаченных по состоянию на 31 декабря 2016 года, составило: 1 752 079 тыс. штук (31 декабря 2015 года: 1 752 079 тыс. штук,31 декабря 2014 года: 1 752 079 тыс. штук). Номинальная стоимость каждой обыкновенной и привилегированной акции: 1 рубль.

Обыкновенные именные бездокументарные акции, шт.	1 658 814 839
Привилегированные именные бездокументарные акции типа А, шт.	93 264 311

По состоянию на 31 декабря 2016 г. у Общества нет акций, выпущенных, но не оплаченных, либо оплаченных частично. У Общества на отчетную дату нет акций, находящихся в собственности. Дочернее общество ПАО «Ленэнерго» АО «СПб ЭС» владеет на праве собственности акциями ПАО «Ленэнерго» в размере – 300 штук обыкновенных именных бездокументарных акций и 200 штук привилегированных именных бездокументарных акций типа А, что составляет 0,00003% от уставного капитала.

	Кол-во акций в обращении		Уставный капитал (тыс. рублей.)
	Привилегиро-ванные акции	Обыкновенные акции	
На 31 декабря 2014 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079
На 31 декабря 2015 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079
На 31 декабря 2016 г.	93 264 311	1 658 814 839	1 752 079

24 ноября 2015 г. Внеочередным Общим Собранием Акционеров принято решение об увеличении уставного капитала Общества посредством дополнительной эмиссии акций. 3 декабря 2015 года был зарегистрирован дополнительный выпуск обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго» в количестве 18 882 455 451 штука (ГРН – 1-01-00073-А-004D) (Уведомление Банка России от 14.12.2015 г. № 52-4/16085).

Решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 21.12.2016 (Протокол от 21.12.2016 № 17) утвержден Отчет об итогах дополнительный выпуск обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго».

В рамках дополнительной эмиссии приняли участие мажоритарные акционеры: ПАО «Россети» и г. Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга.

Сведения об участии основных акционеров в дополнительной эмиссии в рамках осуществления преимущественного права по состоянию на 31.12.2016:

Акционер	Приобретено акций		Способ оплаты	Дата подачи заявления
	В количественном выражении, шт.	В стоимостном выражении, млн руб.		
ПАО «Россети»	4 577 968 527	32 000	Ценные бумаги: Облигации федерального займа (ОФЗ) выпусков 29006RMFS, 29007RMFS, 29008RMFS, 29009RMFS, 29010RMFS: в количестве 32 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 руб.	24.12.2015
	83 012 447	580, 257	Денежные средства.	30.12.2015
	24 086 475	168,364	Денежные средства.	26.06.2016
г. Санкт-Петербург в лице КИО	2 179 903 032	15 237, 522	Ценные бумаги: 1) 357 692 обыкновенные акции АО «СПБ ЭС». Оценочная стоимость акций составила 14 437 522 196 рублей и определена Советом директоров ПАО «Ленэнерго» с учетом отчета об оценке рыночной стоимости пакета акций. 2) 6 232 обыкновенные акции ОАО «ПЭС». Оценочная стоимость акций составила 800 000 000 рублей и определена на основании решения Совета директоров ПАО «Ленэнерго» с учетом отчета об оценке рыночной стоимости пакета акций.	22.12.2015

Денежные средства и ценные бумаги, полученные Обществом в рамках преимущественного права приобретения акций ПАО «Ленэнерго», в размере 47 986 143 тыс. рублей, в связи с возможностью отражения увеличения капитала по факту оплаты дополнительной эмиссии до государственной регистрации самого факта эмиссии отражены отдельной строкой «Капитал (до регистрации) в разделе баланса «Капитал и резервы», без разделения на величину увеличения уставного капитала и эмиссионный доход.

Отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций ПАО «Ленэнерго» утвержден Решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 21.12.2016 (Протокол от 21.12.2016 № 17) и зарегистрирован Банком России 26.01.2017 года.

Сведения об акционерах, владеющих 1% и более голосующих акций Общества по состоянию на 09.07.2016*:

Наименование	% от АО	% от УК
ПАО «Россети»	68,22	67,48
г. Санкт-Петербург в лице КИО	29,11	28,8
ОАО «МРСК Урала»	0,95	1,21
прочие	1,72	2,51
Итого	**100,00**	**100,00**

*на последнюю дату закрытия реестра акционеров

В 2016 году Годовым Общим Собранием Акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям за 2015 год.

13. ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016 включали (тыс. руб. по сумме основного долга):

	2016 г.		2015 г.		2014 г.	
	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные	Кратко срочные	Долго срочные
Кредиты банков	7 839 115	21 860 885	7 000 000	22 700 000	1 400 000	42 188 440
Облигации	2 400 000	-	6 000 000	2 400 000	–	6 000 000

Итого	10 239 115	21 860 885	13 000 000	25 100 000	1 400 000	48 188 440
	32 100 000		38 100 000		49 588 440	

Сумма начисленных процентов за пользование кредитными ресурсами и займами в 2016 году составила 3 010 612 тыс. руб ., 2015 году – 4 948 802 тыс. рублей, в 2014 –3 558 496 тыс. рублей.

Сумма расходов по займам и кредитам, включенная в прочие расходы и в стоимость инвестиционных активов, в 2016 году составила 1 726 023 тыс. руб. и 1 284 589 тыс. руб. соответственно, в 2015 году составила 3 752 108 тыс. рублей и 1 196 694 тыс. рублей соответственно, в 2014 году составила 2 765 977 тыс. рублей и 809 818 тыс. рублей соответственно.

Заемные средства по состоянию на 31 декабря 2016 года имели следующую структуру по сумме основного долга:

	Остаток на 01.01.2016	Привлечено	Погашено	Перекласси-фикация	Остаток на 31.12.2016
Краткосрочные:	13 000 000	0		10 239 115	10 239 115
Кредиты	7 000 000	0	7 000 000	7 839 115	7 839 115
Займы	6 000 000	0	6 000 000	2 400 000	2 400 000
Долгосрочные:	25 100 000	7 000 000		(10 239 115)	21 860 885
Кредиты	22 700 000	7 000 000		(7 839 115)	21 860 885
Займы	2 400 000	-		(2 400 000)	-
ИТОГО	38 100 000	8 000 000	14 000 000	-	32 100 000

Средневзвешенная ставка кредитования на конец отчетного период составила - 9,26% годовых.
В 2016 году Обществом было погашено кредитных ресурсов в объеме 14 000 000 тыс. рублей, из них:

- 7 000 000 тыс. рублей были погашены согласно срокам действия кредитных договоров;
- 3 000 000 тыс. рублей облигационных займов были погашены по сроку за счет средств государственной поддержки;
- 3 000 000 тыс. руб. облигационных займов были погашены досрочно за счет средств государственной поддержки;
- 1 000 000 тыс. руб. были погашены досрочно в связи с высокой процентной ставкой заимствования.

Ниже представлен график платежей по долгосрочным заемным средствам (по сумме основного долга):

Год погашения	Сумма, тыс. рублей
2018 год	15 010 885
2019 год	6 850 000

Все кредитные ресурсы и займы привлечены в российских рублях, без предоставления обеспечения.

14. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Ниже представлено движение по оценочным обязательствам:

	Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков	Резерв на выплату годового вознаграждения	Резерв под судебные разбирательства	Прочие резервы	Всего
На 31 декабря 2014	**90 146**	**110 030**	**448 538**	**3 321 580**	**3 970 294**
Признано в отчетном периоде	324 252	127 315	626 558	1 565 576	**2 643 701**
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	329 185		291 444	2 436 648	**3 057 277**

Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания					
На 31 декабря 2015	**85 213**	**237 345**	**783 652**	**2 450 509**	**3 556 719**
Признано в отчетном периоде	396 749	63 602	254 612	509 919	**1 224 882**
Списано в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	367 680	224127	880 039	1 482 530	**2 954 376**
Списано в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания			11 972	555 524	**567 496**
На 31 декабря 2016	**114 282**	**76 820**	**146 253**	**922 374**	**1 259 729**

Оценочные обязательства по состоянию на 31 декабря имели следующую структуру:

	2016 г.	**2015 г.**	**2014 г.**
Из общей суммы резервов			
Долгосрочные	–	–	–
Краткосрочные	1 259 729	3 556 718	3 970 294
Итого	**1 259 729**	**3 556 718**	**3 970 294**

Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2016 года. Ожидается, что остаток резерва на 31 декабря 2016 г. будет использован в первой половине 2017 года. По мнению руководства, фактический расход по выплате отпусков не превысит сумму резерва, отраженную в отчетности по состоянию на 31 декабря 2016 г. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 114 282 тыс. рублей.

Резерв предстоящих расходов на выплату вознаграждения по итогам работы за отчетный период

Резерв создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом вознаграждений работникам по итогам работы за отчетный период, не выплаченных по состоянию на 31 декабря 2016 года. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 76 820 тыс. руб.

Резерв под судебные разбирательства

Резерв под судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату, включает в себя арбитражные дела, решения по которым судом второй инстанции было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая. Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2016 года составила 146 252 тыс. руб., всего 26 дел, наиболее крупные из которых:

- ООО «Фосфорит» на сумму 64 477 тыс. руб. по договору на технологическое присоединение,
- ОАО «Объединённая энергетическая компания» на сумму 36 528 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии.

Свернутое отражение резерва по дебиторской задолженности ООО «Запэлектромонтаж»

На 31.12.2013 года в балансе по итогам судебных разбирательств была сформирована дебиторская задолженность ООО "Запэлектромонтаж" перед ПАО «Ленэнерго» по вступившим в законную силу решениям суда, вынесенных в пользу Общества:

- А56-71367/2011;
- по объединенным в одно судебное производство делам №А56-21965/2012 и № А56-17948/2012, которому был присвоен № А56-17948/2012

Судебное производство по делу № А21-8911/2013 о признании банкротом ООО «Запэлектромонтаж» открыто 07.11.2013 года. По состоянию на текущую дату производство продолжается. ПАО «Ленэнерго» включено в очередь кредиторов.

Принимая во внимание факт открытия судебного производства № А21-8911/2013, Обществом был создан резерв по сомнительным долгам в размере 957 346 267 рублей 23 копейки:
- договору № 06-3849 в сумме 925 460 213,65 руб.
- договору № 07-1221 в сумме 31 886 053,58 руб.

На 31.12.2015 года продолжаются встречные судебные разбирательства с ООО «Запэлектромонтаж».

По итогам 2016 года было принято управленческое решение о переквалификации резерва по ООО «Запэлектромонтаж» из резерва по прочим условным обязательствам (судебные дела) в резерв по сомнительным долгам. Решение основано на том, что природа возникновения задолженности связана с судебными разбирательствами и дебиторской задолженностью, связанной с длящейся процедурой конкурсного производства, учитывая также, что Обществом сохранена низкая оценка вероятности взыскания.

Поскольку данная дебиторская задолженность и резерв к ней имеют смешанные признаки двух видов резервов, Общество при формировании отчета по итогам 2015 года продолжает применять требование п.35 ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность» и отражает дебиторскую задолженность за вычетом величины созданного резерва.

Прочие резервы

Резерв по прочим условным обязательствам включает в себя резерв на премию за ввод объектов, а также резерв под разногласия, не урегулированные в досудебном порядке.

Резерв на премию за ввод объектов был сформирован по объектам, введенным в эксплуатацию в 2015, 2016 г.г. Сумма резерва на 31.12.2016 года составила 73 087 тыс. руб.

Резерв под обязательства по разногласиям, не урегулированным в досудебном порядке, незавершенные на отчетную дату, включает в себя претензии, находящиеся в стадии рассмотрения, а также претензии, рассматриваемые в арбитражных судах первой инстанции, по которым решение было вынесено не в пользу ПАО «Ленэнерго» и вероятность благоприятного исхода, которых в пользу Общества была оценена Обществом как низкая.

Величина данного вида обязательств на 31 декабря 2016 года составила 838 490 тыс. руб., наиболее крупные из которых:

- ОАО «Петродворцовая электросеть» на сумму 290 414 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
- ООО «Петроэнергоконтроль» на сумму 6 185 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
- ОАО «Объединенная энергетическая компания» на сумму 525 228 тыс. руб. по договору на передачу электроэнергии,
- ООО «Росэнерго» на сумму 16 663 тыс.руб. по договору на передачу электроэнергии.

Разногласия со смежными организациями возникли по вопросам объёмом и стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии. В балансе величина признанного оценочного обязательства отражена в разделе «Оценочные обязательства». Ожидается, что судебные решения по искам будут приняты не позднее первой половины 2017 года.

Величина резерва под прочие обязательства, не урегулированные с контрагентами, относится на прочие расходы.

Движение резервов под оценочные обязательства показаны в Таблице 5.7.1 «Оценочные обязательства» Пояснений к бухгалтерскому балансу.

15. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 5.6.5

Пояснений к бухгалтерскому балансу.

По состоянию на 31 декабря 2016 года совокупная кредиторская задолженность Общества составила 29 800 456 тыс. рублей, что на 5 457 316 тыс. руб. ниже, чем на начало года, когда совокупная кредиторская задолженность составляла 35 257 772 тыс. рублей.

Из общей суммы кредиторской задолженности:

- долгосрочная составила 2 571 466 тыс. рублей (8.63 % от всего объема кредиторской задолженности);
- краткосрочная составила 27 228 990 тыс. рублей (91.37 % от всего объема кредиторской задолженности).

Структура кредиторской задолженности следующая:

№ п/п	Кредиторская задолженность	Код статьи баланса	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года	На 31 декабря 2014 года
1.1.	**Долгосрочная кредиторская задолженность**	1450	**2 571 466**	**2 744 661**	**3 213 499**
	Авансы по технологическому присоединению		1 836 503	2 616 280	3 080 959
1.2.	**Кредиторская задолженность**	1520	**27 228 990**	**32 513 111**	**32 570 045**
1.2.1.	**Задолженность поставщикам и подрядчикам**	1521	**13 269 907**	**18 171 351**	**19 002 101**
	Строительным организациям	15211	4 876 104	5 566 908	9 385 036
	Ремонтным организациям	15212	308 387	400 449	545 674
	Другим поставщикам и подрядчикам, в том числе:	15213	8 085 416	12 203 994	9 071 391
	по услугам ПАО "ФСК ЕЭС"		4 437 174	5 981 978	4 672 356
	по услугам прочих сетевых компаний по передаче э/э		2 898 688	5 052 675	2 903 969
	Прочие поставщики и подрядчики		749 554	1 169 341	1 495 066
	прочим другим поставщикам и подрядчикам, в том числе:		229 171	613 695	705 097
	Задолженность по договорам технологического присоединения		90 413	127 405	114 759
	Задолженность по агентским договорам технологического присоединения		50 284	16 699	14 003
	Поставщикам МПЗ, кроме ГСМ		88 474	118 144	59 687
1.2.2.	**Задолженность по оплате труда**	1523	**636 007**	**283 808**	**226 929**
1.2.3.	**Задолженность перед внебюджетными фондами**	1524	**221 768**	**105 888**	**86 304**
1.2.4.	**Задолженность по налогам и сборам**	1525	**246 503**	**305 529**	**225 400**
1.2.5.	**Авансы полученные**	1526	**11 182 183**	**11 550 614**	**11 030 377**
	по технологическому присоединению		11 145 021	11 481 825	10 948 173
	прочие авансы полученные		37 162	68 789	82 204
1.2.6.	**Прочие кредиторы**	1528	**1 672 622**	**2 095 921**	**1 998 934**
	Расчеты по судебным делам		38 878	35 679	13 484
	ПАО "Российские сети" (расчеты по эмиссии акций)				–
	Обеспечения полученные		1 436 536	2 025 975	1 961 063
	Прочие		197 208	34 267	10 384

В Таблице 5.6.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу приведена расшифровка просроченной кредиторской задолженности на 31 декабря 2014, 2015 и 2016 годов, сформированной в результате проведенного анализа договорных обязательств Общества по оплате задолженности.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря имела следующую структуру:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Страховые взносы – всего	218 118	85 238	85 238
в том числе:			
Фонд социального страхования	5 629	–	–
Пенсионный фонд	164 584	81 035	73 985
Фонд обязательного медицинского страхования	47 905	23 418	11 253
Фонд обязательного социального страхования (обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	3 650	1 435	1 066
Итого задолженность перед государственными бюджетными фондами	**221 768**	**105 888**	**86 304**

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Налог на прибыль	-	3 715	–
Налог на добавленную стоимость	-	53 450	–
Налог на имущество	134 828	191 818	176 928
НДФЛ	108 796	53 330	46 265
Прочие	2 879	3 216	2 207
Итого задолженность по налогам и сборам	**246 503**	**305 529**	**225 400**

По состоянию на 31 декабря 2016 Общество не имеет просроченных обязательств по налогам и сборам.

16. ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Информация о выручке (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей) (ПБУ 9/99), себестоимости проданных товаров, продукции, работ, услуг, а также коммерческих и управленческих расходах представлена ниже (ПБУ10/99):

Виды деятельности	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и других аналогичных платежей)	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Валовая прибыль/ (убыток)
от передачи электроэнергии	54 436 656	48 408 663	6 027 993
от технологического присоединения	6 484 964	530 547	5 954 417
от аренды	148 409	167 095	(18 688)
по работам и услугам промышленного характера	190 051	79 322	110 729
Итого за 2016 год	**61 260 080**	**49 185 627**	**12 074 453**
от передачи электроэнергии	40 684 173	43 560 443	(2 876 270)
от технологического присоединения	2 865 376	435 207	2 430 169
по работам и услугам промышленного характера	177 112	64 828	112 284
Итого за 2015 год	**43 726 661**	**44 060 478**	**(333 817)**

Покупателем, выручка от продажи которому составляет не менее 10% общей выручки Общества от продажи внешним покупателям, является АО "Петербургская сбытовая компания". Общая величина выручки в 2016 году от продажи услуг по передаче электрической энергии АО "Петербургская сбытовая компания" составляет 40 867 162 тыс. рублей (без НДС). В 2015 году данная величина составила 30 223 833 тыс. рублей (без НДС).

Выручка по технологическому присоединению к сетям ПАО «Ленэнерго, полученная в результате выполнения договоров, предусматривающих оплату неденежными средствами, сформирована по 44 организациям и составляет 1 652 916 тыс. рублей (без НДС).

Информация о себестоимости произведенных и реализованных в отчетном периоде товаров (работ, услуг) в разрезе элементов затрат представлена в Таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Структура себестоимости по элементам затрат (тыс. рублей):

Элементы затрат	2016 год	2015 год
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	29 904 704	25 956 219
Амортизация	9 867 214	9 951 946
Затраты на оплату труда	3 979 423	3 305 571
Ремонты	1 050 881	966 879
Отчисления на социальные нужды	1 152 033	962 870
Материальные затраты	497 573	401 738
Прочие затраты в т.ч.:	2 733 801	2 433 672
Налоги, включаемые в себестоимость	1 233 821	990 927
Плата за аренду	500 835	483 137
Страховые платежи	136 822	137 319
Другие затраты	173 298	180 515
Прочие услуги сторонних организаций	640 677	591 888
Итого	**49 185 627**	**43 978 895**

В составе себестоимости отчетного 2016 года отражены общехозяйственные расходы в размере 820 206 тыс. рублей (в сумме 914 920 тыс. рублей за сопоставимый период - 2015 год).

Управленческие расходы отражены обособленно в строке 2220 за 2016 год в размере 109 894 тыс. рублей и за 2015 году в размере 92 179 тыс. рублей.

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В течение 2016 года были произведены и понесены следующие прочие доходы и расходы:

Прочие доходы	2016 год	2015 год
Поступления, связанные с предоставлением за плату во временное пользование активов Общества	-	145 459
Поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств, продукции, товаров	70 058	33 353 900
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	216 045	500 340
Активы, полученные безвозмездно	26 496	-
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	638 472	199 528
Имущество, оприходованное по результатам инвентаризации	99 963	54 546
Восстановление оценочных резервов в связи с избыточностью или прекращением выполнения условий признания	3 270 368	1 600 802
Кредиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	230 664	4 291
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	1 022 449	695 322
Стоимость материальных ценностей, приходуемых от демонтажа и при ликвидации имущества	51 224	16 042
Прочие	1 152 877	181 279
Итого прочие доходы	**6 778 616**	**36 745 408**
Прочие расходы	2016 год	2015 год
Расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции	87 087	33 330 128
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	630	919
Отчисления в резервы под оценочные обязательства/резервы предстоящих расходов	4 702 550	4 162 712
Обесценение финансовых вложений		226 149
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 519 816	143 343
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году	721 964	932 629
Расход по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	111 371	194 078

Перечисление средств, связанных с благотворительной деятельностью	69 104	48 649
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	106 396	30 231
Выбытие активов без дохода	72 383	148 439
Судебные расходы и издержки по исполнительному производству	96 565	183 593
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	28 325	20 354
Материальная помощь и другие выплаты из прибыли	230 896	200 201
Расходы по обслуживанию ЦБ и финансовых вложений	3 507	52 949
Прочие	895 219	482 227
Итого прочие расходы	**8 645 813**	**40 156 601**

18. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

За отчетный 2016 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме 10 213 711 тыс. рублей и налоговый доход в сумме 12 587 847 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчётный год равен 2 131 248 тыс. руб. Условный расход по налогу на прибыль составил 1 614 117 тыс. рублей.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц и повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 1 304 707 тыс. рублей:

- Постоянное налоговое обязательство – 1 040 484 тыс. рублей;
- Отложенный налоговый актив – 377 351 тыс. рублей;
- Отложенное налоговое обязательство – (146 002) тыс. рублей.

В 2016 году в Обществе было произведено уточнение своих обязательств по налоговым платежам за предыдущие годы:

- Общество уменьшило начисленный ранее налог за 2014, 2015 г.г. на сумму 233 316 тыс. руб. по итогам решений суда, принятым не в пользу Общества и вступившим силу по урегулированию разногласий по передаче электроэнергии со смежными сетевыми организациями.

В соответствии с учетной политикой ПАО «Ленэнерго» в целях налогообложения ПАО «Ленэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в части исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль по методу начисления, остальные налоги – в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, Законодательством РФ и субъектов РФ по налогам и сборам. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства в составе отчетности отражаются развернуто.

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью приведена в Таблице 2.3 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

19. ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ

У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций; соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

	2016 г.	2015 г.
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	8 410 358	1 658 815
За вычетом средневзвешенного числа собственных акций выкупленных (в тысячах)	–	–
Средневзвешенное число обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	8 410 358	1 658 815
Прибыль/(убыток) за год, приходящийся на акционеров материнской компании	7 561 315	(5 916 496)

Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию, в руб.	0,8983	(3.5667)

20. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Информация о чистых активах отчетного периода представлена в Таблице 3.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменение величины чистых активов ПАО «Ленэнерго» в разрезе сопоставимых периодов отчетности составляет (тыс. рублей):

- на 31.12.2016 – 121 065 804, что на 7 729 680 тыс. рублей больше предыдущего отчетного периода;

- на 31.12.2015 – 113 336 124, что на 41 895 380 тыс. рублей больше предыдущего отчетного периода, величина чистых активов которого составляла 71 440 744 тыс. рублей.

21. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

В процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество производит операции с обществами, которые являются связанными сторонами.

Для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» были выделены следующие связанные стороны:

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
Основное хозяйственное общество					
1.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Российские сети"	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4	Компания А имеет более чем 50% общего количества голосов Общества	67,48%	–
Дочерние хозяйственные общества					
2.	Закрытое акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	199178, г. Санкт-Петербург, 12-я линия, В.О., д.43, лит. А	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	100%
3.	Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, д.5	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	96,95%
4.	Закрытое акционерное общество «Курортэнерго»	197706, Санкт-Петербург. Г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, д. 16	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	98,13%
5.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»	191124, Санкт-Петербург, Синопская набережная, д. 60-62, лит. А	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	–	100%
6.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	0,00003	100%
7.	Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»	198510, Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Петродворец, ул. Володи Дубинина,	Обществу принадлежит более 50% уставного капитала Компании	-	60,1%

136

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		д.9			
Основной управленческий персонал					
6.	Бердников Роман Николаевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является единоличным исполнительным органом (Исполняющий обязанности Генерального директора), членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества, членом Совета директоров Общества	–	–
7.	Сниккарс Павел Николаевич	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
8.	Бударгин Олег Михайлович	–	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит Общество Лицо является членом Совета директоров Общества	–	–
9.	*Прохоров Егор Вячеславович*	-	Лицо является членом Совета Директоров Общества	-	-
10.	Колесникова Ольга Васильевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
11.	Сергеев Сергей Владимирович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
12.	Лелекова Марина Алексеевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
13.	Гвоздев Дмитрий Борисович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
14.	Сафаров Гасан Гусейнович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
15.	Соловьева Людмила Дмитриевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
16.	Янкина Марина Михайловна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
17.	Качаев Эльгиз Идрисович	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
18.	Бондарчук Андрей Сергеевич	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
19.	Лелекова Марина Алексеевна	–	Лицо является членом Совета Директоров Общества	–	–
20.	Артемьев Максим Сергеевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			исполнительного органа (Правления) Общества		
21.	Никонов Александр Дмитриевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	–	–
22.	Смольников Андрей Сергеевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
23.	Дьяков Павел Николаевич	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
24.	Мещеряков Илья Михайлович	г. Санкт-Петербург	Лицо является членом коллегиального исполнительного органа (Правления) Общества	-	-
Другие связанные стороны					
25.	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»	117630 г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
26.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
27.	Акционерное общество «Санаторий «Энергетик»»	392515, Тамбовская обл., раб. Пос. Новая Ляда, Санаторная ,1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
28.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада»	Россия, Ленинградская область, г. Гатчина	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
29.	Открытое акционерное общество «Псковэнергоагент»	180006, РФ, г. Псков, ул. Старо-Текстильная, д.32	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
30.	Акционерное общество «Энергосервис Юга»	344002 г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
31.	Открытое акционерное общество «Псковэнергосбыт»	180000, г. Псков, ул. Заводская, д.24	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	–
32.	Открытое акционерное общество «Лесная сказка»	РФ, РК, Пряжинский	Компания принадлежит к той же	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
		район, д. Сяргилахта	группе лиц, к которой принадлежит Общество		
33.	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
34.	Открытое акционерное общество «Энергоцентр»	142117, Московская область, г. Подольск, ул. Кирова, д.65	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
35.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	1,21	–
36.	Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт»	Российская Федерация, г. Екатеринбург	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Уралэнерготранс»	620026, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
38.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная энергосервисная компания «Энергоэффективные технологии»	РФ, 603155, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Провиантская, д. 6	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
39.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания»	Российская Федерация, г. Екатеринбург	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
40.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д.144а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
41.	Акционерное общество «Тываэнерго»	Российская Федерация, Республика Тыва, г.Кызыл	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
42.	Акционерное общество «Соцсфера»	Россия, Омская обл., Омский р-н, п. Чернолучье	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
43.	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	660062 г., Красноярск, ул. Вильского, д. 7	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			Общество		
44.	Открытое акционерное общество «Дагэнергосеть»	Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Дахадаева, д.73	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
45.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»	603950, Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д.33	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
46.	Открытое акционерное общество «Автотранспортное хозяйство»	РФ, Кировская область, Оричевский район, п. Оричи, ул. Южная, 50	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
47.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Энергетик»	РФ, Удмуртская респ, г. Ижевск, улица Авиационная, 10	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
48.	Закрытое акционерное общество «СВЕТ»	606440, Нижегородская область, г. Бор, ул. Луначарского, д. 8	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
49.	Открытое акционерное общество «Берендеевское»	606241, Нижегородская область, Лысковский район, с. Берендеевка.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
50.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»	Российская Федерация, г. Саратов	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
51.	Акционерное общество «Социальная Сфера - М»	Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
52.	Акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный»	460023, г. Оренбург, ул. Турбинная, д. 58	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
53.	Акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания»	429954, РФ, г.Новочебоксарск, ул.Промышленная , д.21	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
54.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная	Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	распределительная сетевая компания Юга»		принадлежит Общество		
55.	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А.А. Гречко»	Россия, Ростовская область, с. Куйбышево Куйбышевского района, ул. Театральная, 21.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
56.	Акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»	Россия, г. Новошахтинск, пос. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская д. 32	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
57.	Акционерное общество «База отдыха «Энергетик»	Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с.Шепси, ул.Школьная, 3	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
58.	Акционерное общество «Научно-исследовательский инжиниринговый центр межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	–
59.	Открытое акционерное общество «Специальное конструкторское бюро теплоэнергетического оборудования ВТИ»	Российская Федерация, г. Москва, 3-й Автозаводский пр-д., д.4, корп.1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
60.	Акционерное общество «Янтарьэнерго»	Российская Федерация, г. Калининград	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
61.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосбыт»	г. Калининград, ул. Дарвина, д. 10	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
62.	Открытое акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»	г. Калининград, ул. Права Набережная, д.10А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
63.	Кабардино-Балкарское акционерное общество энергетики и электрификации	Кабардино-Балкарская республика, г. Нальчик	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
64.	Публичное акционерное общество «Карачаево-Черкесскэнерго»	Карачаево-Черкесская Республика, г.Черкесск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
65.	Публичное акционерное общество «Калмэнергосбыт»	Республика Калмыкия, г. Элиста	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
66.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа»	357506, Ставропольский край, г.Пятигорск, пос.Энергетик, ул.Подстанционная, д.13а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
67.	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»	Российская Федерация, г. Томск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
68.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго»	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
69.	Закрытое акционерное общество «Центр инноваций и энергоэффективности»	150042, г. Ярославль, ул. Блюхера, д. 26	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
70.	Акционерное общество «Тываэнергосбыт»	Республика Тыва, г. Кызыл	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
71.	Акционерное общество «Управление волоконно-оптическими линиями связи на воздушных линиях электропередачи межрегиональных распределительных сетевых компаний»	Российская Федерация, г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
72.	Открытое акционерное общество «Недвижимость ВНИПИ энергопром»	РФ, 105094, г. Москва, Семеновская набережная, д. 2/1	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
73.	Акционерное общество «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
74.	Открытое акционерное общество «Москабельэнергоремонт»	111539, г. Москва, ул. Реутовская, д. 7Б	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
75.	Открытое акционерное общество «Москабельсетьмонтаж»	115088, г. Москва, ул. Южнопортовая, д. 17	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			Общество		
76.	Открытое акционерное общество «Завод по ремонту электротехнического оборудования»	152201, г. Москва, Старокаширское шоссе, д.4а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
77.	Акционерное общество «Чеченэнерго»	364051, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе,6	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
78.	Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания»	191167, г. Санкт-Петербург, пл. Александра Невского, д. 2 лит. Б	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	12,51
79.	Публичное акционерное общество «Дагестанская энергосбытовая компания»	Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
80.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Ингушэнерго»	Республика Ингушетия, г.Назрань	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
81.	Акционерное общество энергетики и электрификации «Севкавказэнерго»	Республика Северная Осетия - Алания, г.Владикавказ	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
82.	Открытое акционерное общество «Нурэнерго»	364051, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе,6	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
83.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани	Российская Федерация, г. Краснодар	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
84.	Открытое акционерное общество «Пансионат отдыха «Энергетик»	353490, Краснодарский край, г. Геленджик, с. Дивноморское, ул. Пионерская, д.4	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
85.	Открытое акционерное общество «Оздоровительный комплекс «Пламя»	352856, Краснодарский край, Туапсинский р-он, пос. Новомихайловский, д.2	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
86.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная	398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	компания»		Общество		
87.	АО «Ярославская электросетевая компания»	150042, г. Ярославль, ул. Блюхера, д. 26	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
88.	Общество с ограниченной ответственностью «Юрэнергоконсалт»	357506, Ставропольский край, город Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д.18	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	–
89.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Кубани»	350080 г. Краснодар, ул. Новороссийская, 47	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
90.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Северо-Запада»	188300, Ленинградская область, город Гатчина, ул. Соборная, дом. 31	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
91.	Открытое акционерное общество «Янтарьэнергосервис»	236010 г. Калининград, ул. Красносельская, 83	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
92.	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Тюменьэнерго»	628406, Россия, г. Сургут, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, ул. Университетская, д. 4.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
93.	Акционерное общество «Дагестанская сетевая компания»	Российская Федерация, Республика Дагестан, г. Махачкала	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
94.	Акционерное общество «Энергосервис Волги»	410012, г. Саратов, ул. Московская, д.149 А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
95.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	г. Красноярск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
96.	Акционерное общество «Московский узел связи энергетики»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
97.	Акционерное общество «Научно-технический	115201, г. Москва, ш. Каширское,	Компания принадлежит к той же	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	центр Федеральной сетевой компании Единой энергетической системы»	д.22, корп.3	группе лиц, к которой принадлежит Общество		
98.	Акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Московская обл., г. Ногинск	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
99.	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
100.	Акционерное общество «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
101.	Акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»	г. Москва	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
102.	Акционерное общество «Читатехэнерго»	Забайкальский край, г. Чита.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
103.	Открытое акционерное общество «Мобильные газотурбинные электрические станции»	119072, г. Москва, Берсеневская наб., д.16, стр.5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
104.	Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики - ФСК ЕЭС»	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А.	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
105.	Открытое акционерное общество «Томские магистральные сети»	РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
106.	Открытое акционерное общество «Кубанские магистральные сети»	350911, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Трамвайная, д. 5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
107.	Акционерное общество «Дальэнергосетьпроект»	Приморский край, город Владивосток	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
108.	Открытое акционерное общество «Энергетический институт	Российская Федерация, г. Москва,	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
	им. Г.М. Кржижановского»	Ленинский проспект, д. 19	принадлежит Общество		
109.	Общество с ограниченной ответственностью «АйТи Энерджи Сервис»	109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 5	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
110.	Акционерное общество «Донэнерго»	город Ростов-на-Дону	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
111.	Открытое акционерное общество «Региональная корпорация развития»	344022 г. Ростов-на-Дону, ул. Суворова 91, этаж 7, ком.44	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	-
112.	Общество с ограниченной ответственностью «Донэнергосервис»	346880 Ростовская область, г. Батайск, ул. Речная 114	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
113.	Публичное акционерное общество «Федеральный испытательный центр»	196608, Санкт-Петербург, г. Пушкин, Октябрьский б-р, д. 50/30, лит. А	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	1
114.	Общество с ограниченной ответственностью «ФСК – управление активами»	117630, Москва г, Академика Челомея ул, дом 5а	Компания принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
115.	Иванов Максим Анатольевич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	-	-
116.	Каленюк Егор Владимирович	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
117.	Тарноруцкая Вероника Викторовна	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
118.	Пешкуров Вадим Ильич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
119.	Пеньков Александр Петрович	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	–	–
120.	Мальков Андрей Васильевич	г. Санкт-Петербург	Физическое лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой	–	–

№	Полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество связанной стороны	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица	Основание, в силу которого сторона признается связанным	Доля участия связанной стороны в уставном капитале Общества, %	Доля участия Общества в уставном капитале связанной стороны, %
			принадлежит Общество		

Информация об аффилированных лицах ПАО «Ленэнерго» в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ раскрывается и публикуется в сети Интернет на сайте www.lenenergo.ru http://www.lenenergo.ru/, а также на сайте уполномоченного информационного агентства http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=65.

В отчетном году Советом директоров были одобрены следующие сделки со связанными сторонами как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.02.2016 (Протокол №36 от 16.02.2016).

1. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 12 853 900 (Двенадцать миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи девятьсот) рублей 57 копеек, в том числе НДС 18% 1 960 764 (Один миллион девятьсот шестьдесят тысяч семьсот шестьдесят четыре) рубля 49 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

84

2. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Гатчинском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Гатчинском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 52 595 621 (Пятьдесят два миллиона пятьсот девяносто пять тысяч шестьсот двадцать один) рубль 67 копеек, в том числе НДС 18% 8 023 060 (Восемь миллионов двадцать три тысячи шестьдесят) рублей 93 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

3. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Ломоносовском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Ломоносовском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации,

88

требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 22 364 700 (Двадцать два миллиона триста шестьдесят четыре тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 3 411 564 (Три миллиона четыреста одиннадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) рубля 45 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

4. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Тосненском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ГтЭС», расположенным в Тосненском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 29 927 350 (Двадцать девять миллионов девятьсот двадцать семь тысяч триста пятьдесят) рублей 80 копеек, в том числе НДС 18% 4 565 189 (Четыре миллиона пятьсот шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят девять) рублей 11 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

5. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Выборгском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Выборгском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 173 380 405 (Сто семьдесят три миллиона триста восемьдесят тысяч четыреста пять) рублей, 70 копеек, в том числе НДС 18% 26 447 858 (Двадцать шесть миллионов четыреста сорок семь тысяч восемьсот пятьдесят восемь) рублей 50 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

6. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Приозерском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным в Приозерском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 116 121 205 (Сто шестнадцать миллионов сто двадцать одна тысяча двести пять) рублей 73 копейки, в том числе НДС 18% 17 713 404 (Семнадцать миллионов семьсот тринадцать тысяч четыреста четыре) рубля 26 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

7. Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным во Всеволожском районе Ленинградской области.

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенным во Всеволожском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 30 992 700 (Тридцать миллионов девятьсот девяносто две тысячи семьсот) рублей 30 копеек, в том числе НДС 18% 4 727 700 (Четыре миллиона семьсот двадцать семь тысяч семьсот) рублей 05 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

Дополнительное соглашение №7 к договору аренды недвижимого имущества №09-1290 от 27.03.2009, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ЗАО «Курортэнерго».

Дата одобрения дополнительного соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стоимость аренды по Дополнительному соглашению объектов за полный календарный месяц составляет 2 117 861 (Два миллиона сто семнадцать тысяч восемьсот шестьдесят один) рубль 00 коп., в том числе НДС 18% 323 063 (Триста двадцать три тысячи шестьдесят три) рубля 54 коп.

Общая стоимость договора за весь срок его действия не может составлять 2 и более процента балансовой стоимости активов ПАО «Ленэнерго» по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки.

91

Договор подряда на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «КнЭС», расположенным в Лужском районе Ленинградской области, между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.02.2016 (Протокол №36 от 16.02.2016).

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению Заявителей, согласно Техническому заданию к Договору, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся Результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять Результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их Результату определены в Техническом задании на выполнение проектных и изыскательских работ: «Технологическое присоединение заявителей по объектам Филиала ПАО «Ленэнерго» «КнЭС», расположенным в Лужском районе Ленинградской области.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 45 751 943 (Сорок пять миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча девятьсот сорок три) рубля 69 копеек, в том числе НДС 18% 6 979 110 (Шесть миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч сто десять) рублей 05 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – не позднее «29» января 2016 г.

Сроки выполнения работ по Договору – не позднее «27» июня 2016 г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «29» января 2016 г.

Дополнительное соглашение к договору №13-13081 от 30.09.2014г. между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.03.2016 (Протокол №41 от 15.03.2016).

Договоры оказания услуг по организации и проведению межрегиональных соревнований профессионального мастерства персонала по ремонту и обслуживанию подстанционного оборудования и кабельных сетей.

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 11.03.2016 (Протокол №41 от 15.03.2016).

Стороны Договора:

Заказчики – ДЗО.

Исполнитель - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Мероприятия на учебно-тренировочном полигоне ПАО «Ленэнерго» в поселке Терволово Гатчинского муниципального

92

района Ленинградской области с 25 по 29 июля 2016 года, в соответствии с Положением, Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора.

Услуга, оказываемая Исполнителем Заказчику в рамках Договора, заключается в определении уровня профессиональной подготовки персонала по обслуживанию и ремонту подстанционного оборудования и кабельных сетей, распространении среди ДЗО передовых и новых методов работы, что, в свою очередь, позволит принимать ПАО «Россети» стратегические решения, направленные на надежность функционирования электросетевого комплекса, а также повышении инвестиционной привлекательности активов ПАО «Россети» и его ДЗО.

Исполнитель в целях исполнения обязательств, предусмотренных в Договоре, вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей), оставаясь ответственным перед Заказчиком за действия указанных лиц.

Цена Договора:

Размер стоимости услуг составляет 2 320 000,00 (два миллиона триста двадцать тысяч рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% - 353 898,31 рублей (триста пятьдесят три тысячи восемьсот девяносто восемь рублей 31 копейка).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с даты подписания и действует до выполнения сторонами своих обязательств.

Договор на оказание услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 16.03.2016 (Протокол №42 от 18.03.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по инвентаризации объектов строительства в рамках реализации Инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – Услуги) согласно Техническому заданию (Приложение к Договору).

Сроки оказания услуг: 75 (семьдесят пять) дней с даты заключения Договора, в соответствии с графиком оказания услуг (Приложение к Договору).

Цена договора:

Предельная стоимость Услуг, выполняемых по Договору, составляет 7 007 904 (семь миллионов семь тысяч девятьсот четыре) рубля 94 копейки, в том числе НДС 18% - 1 069 002 (один миллион шестьдесят девять тысяч два) рубля 45 копеек.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Договор агентского вознаграждения между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой,

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 07.04.2016 (Протокол №45 от 12.04.2016).

Стороны Договора:

ПАО «Ленэнерго» - Принципал;

ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго» - Агент.

Предмет Договора:

Принципал поручает, а Агент принимает на себя и обязуется выполнять в соответствии с условиями Договора от имени и за счет Принципала комплекс юридических и иных действий, связанных с организацией обслуживания заявителей при осуществлении Принципалом деятельности по технологическому присоединению.

В целях организации обслуживания заявителей при приеме и обработке заявок на технологическое присоединение Агент осуществляет следующие действия:

1. Разъясняет заявителям порядок и процедуру подачи заявок и заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала, а также порядок восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении, порядок проведения проверки выполнения технических условий, осмотра (обследования)

энергопринимающих устройств, разъясняет порядок и условия предоставления дополнительных услуг Принципала;

2. Принимает и регистрирует заявки на технологическое присоединение/ восстановление документов о технологическом присоединении, иные обращения (далее – заявки), поступившие при очном и заочном обслуживании заявителей по любым каналам связи, в том числе: почтой, по телефону единого контакт-центра Принципала, через клиентский ящик исполнительного аппарата ПАО «Ленэнерго», расположенный по адресу: Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.1, заявки, поступившие посредством сети Интернет, а также заявки, переданные Агенту Принципалом в обработку иным способом;

Прием заявок осуществляется Агентом в пределах территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, с учетом зон деятельности по технологическому присоединению, установленных уполномоченными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Принципала;

3. Осуществляет действия по получению согласия потребителей услуг на обработку их персональных данных;

4. Осуществляет подготовку и выдачу заявителям проектов договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Принципала (далее – договоры на технологическое присоединение) с одновременной выдачей подготовленных Принципалом технических условий технологического присоединения;

5. Осуществляет регистрацию акцептованных и возвращенных заявителями договоров на технологическое присоединение, протоколов разногласий/согласования разногласий, мотивированных отказов от заключения договоров на технологическое присоединение, занесение в базу данных заказчика информации о заявках на технологическое присоединение, а также документов, оформленных при завершении процедуры технологического присоединения, сканирование документов и ведение архива документов;

6. Осуществляет подписание и выдачу заявителям договоров на технологическое присоединение, документов о технологическом присоединении и иных документов, полученных от Принципала или выдаваемых по указанию Принципала. Ведет переговоры и переписку с заявителями по вопросам, связанным с приемом заявок, заключением договоров на технологическое присоединение;

7. Осуществляет ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, не исполнивших или несвоевременно исполнивших перед Принципалом обязательства по договорам на технологическое присоединение в соответствии с отдельными указаниями Принципала.

Агент осуществляет свою деятельность по приему и обработке заявок в соответствии с действующим законодательством РФ и Регламентом взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору).

По обращению заявителей Агент от своего имени предоставляет возможность получения заявителями дополнительного сервиса по выполнению комплекса юридических и иных действий, связанных с реализацией заявителями мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных заключенными между Принципалом и заявителями договорами на технологическое присоединение (далее – дополнительные услуги).

В целях оказания заявителям дополнительных услуг, направленных на удовлетворение потребностей заявителей в выполнении мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к компетенции заявителей по договорам на технологическое присоединение, Агент осуществляет следующие действия:

- обеспечивает предоставление заявителям, заключившим с Принципалом договоры на технологическое присоединение, информации о возможности выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителей;

- своими силами или с привлечением третьих лиц выполняет мероприятия, предусмотренные техническими условиями со стороны заявителей;

- обеспечивает выполнение и передачу результатов работ, выполненных в рамках заключенных с заявителями договоров на оказание дополнительных услуг, заявителям.

Принципал вправе дополнять и изменять Регламент взаимодействия между Принципалом и Агентом (Приложение к Договору) по своему усмотрению в одностороннем порядке, в том числе по причинам, связанным с изменениями нормативного регулирования в сфере электроэнергетики.

Вознаграждение Агента:

Размер агентского вознаграждения по Договору составляет 120 530 000 (сто двадцать миллионов пятьсот тридцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС – 18% в размере 18 385 932 (восемнадцать миллионов триста восемьдесят пять тысяч девятьсот тридцать два) рубля 20 копеек.

Размер агентского вознаграждения в месяц составляет 5 240 434 (пять миллионов двести сорок тысяч четыреста тридцать четыре) рубля 78 копеек, в т.ч. НДС 18 % - 799 388 (семьсот девяносто девять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 36 копеек.

Размер агентского вознаграждения рассчитан исходя из числа ежегодно обрабатываемых заявок – 27 800 штук, а также числа подписанных заявителями актов об осуществлении технологического присоединения – 12 550 штук. В случае если количество обрабатываемых заявок и актов об осуществлении технологического присоединения превысит вышеуказанные значения, то Принципал обязан уплатить Агенту дополнительное вознаграждение, сумма которого определяется в соответствии с Приложением к Договору.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами и действует по 31.12.2017 включительно.

Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2016.

В случае если стороны продолжают исполнять условия Договора по истечении срока его действия, Договор считается продленным на тот же срок на тех же условиях.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.04.2016 (Протокол №48 от 29.04.2016).

1. Договор оказания услуг (модификация программного обеспечения СУПА SAP).

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модификации программного обеспечения СУПА SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 1 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 5 935 400 (Пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч четыреста) рублей, в том числе НДС (18 %) 905 400 (Девятьсот пять тысяч четыреста) рублей.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» марта 2016г.

Срок окончания – не позднее «14» марта 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» марта 2016 г.

2. *Договор оказания услуг (техническая поддержка сетевой инфраструктуры)*

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке сетевой инфраструктуры для ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 2 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 51 205 330 (Пятьдесят один миллион двести пять тысяч триста тридцать) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 7 810 982 (Семь миллионов восемьсот десять тысяч девятьсот восемьдесят два) рубля 54 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

3. Договор оказания услуг (техническое обслуживание ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах).

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию ССПИ, АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 3 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 63 298 000 (Шестьдесят три миллиона двести девяносто восемь тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 9 655 627 (Девять миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч шестьсот двадцать семь) рублей 12 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

4. Договор оказания услуг (сопровождение и доработка Единой Информационной Системы "АЛЬФА")

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению и доработке Единой Информационной Системы "АЛЬФА", для нужд ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 37 740 000 (Тридцать семь миллионов семьсот сорок тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 5 756 949 (Пять миллионов семьсот пятьдесят шесть тысяч девятьсот сорок девять) рублей 15 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

5. Договор оказания услуг (поддержка автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники)

86

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по поддержке автоматизированных рабочих мест на базе ПК, периферийной и офисной техники (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 5 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 33 660 000 руб. 00 коп. (Тридцать три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 5 134 576 руб. 27 коп. (Пять миллионов сто тридцать четыре тысячи пятьсот семьдесят шесть руб. 27 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» июля 2016г.

Срок окончания – до «30» июня 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июля 2016г.

6. Договор оказания услуг (сервисное обслуживания вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию вспомогательных инженерных систем ПАО «Ленэнерго» расположенных по адресу: г. СПб, пл. Конституции, д.1 (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 6 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 2 394 000 (Два миллиона триста девяносто четыре тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 365 186 (Триста шестьдесят пять тысяч сто восемьдесят шесть) рублей 44 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» января 2016г.

Срок окончания – до «31» декабря 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.

7. Договор оказания услуг (техническое обслуживание аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 7 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 390 000 (Четыре миллиона триста девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 669 661 (Шестьсот шестьдесят девять тысяч шестьсот шестьдесят один) рубль 02 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «10» марта 2016г.

Срок окончания – до «09» марта 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «10» марта 2016г.

8. Договор оказания услуг (сервисное обслуживание систем коллективного отображения информации)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сервисному обслуживанию систем коллективного отображения информации ПАО "Ленэнерго" (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 8 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 7 690 000 (Семь миллионов шестьсот девяносто тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 173 050 (Один миллион сто семьдесят три тысячи пятьдесят) рублей 85 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» января 2016г.

Срок окончания – до «31» декабря 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» января 2016г.

9. Договор оказания услуг (техническая поддержка корпоративных приложений и средств коллективной работы)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по технической поддержке корпоративных приложений и средств коллективной работы (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 9 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 44 802 000 (Сорок четыре миллиона восемьсот две тысячи) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 6 834 203 (Шесть миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи двести три) рубля 39 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

10. Договор оказания услуг (техническое обслуживание средств УКВ радиосвязи)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживание средств УКВ радиосвязи (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 10 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 2 960 000 (Два миллиона девятьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 451 525 (Четыреста пятьдесят одну тысячу пятьсот двадцать пять) рублей 42 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

11. Договор оказания услуг (техническое обслуживание системы оперативных селекторных совещаний)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 11 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 15 200 000,00 (Пятнадцать миллиона двести тысяч) рублей 00 копейки, в том числе НДС (18%) 2 318 644 рубля 07 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» июня 2016г.

Срок окончания – до «14» июня 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.

12. Договор оказания услуг (техническое обслуживание систем электропитания СДТУ на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию систем электропитания СДТУ на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 12 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 25 721 268 руб. 30 коп. (Двадцать пять миллионов семьсот двадцать одна тысяча двести шестьдесят восемь руб. 30 коп.), в том числе НДС (18%) 3 923 583 руб. 30 коп. (Три миллиона девятьсот двадцать три тысячи пятьсот восемьсот три руб. 30 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «15» июля 2016г.

Срок окончания – до «14» июля 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» июня 2016г.

13. Договор оказания услуг (техническое обслуживание оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС))

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования телефонии: больших учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (УПАТС), малых и мини автоматических станций (АТС) (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 13 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 241 338 руб. 00 коп. (Четыре миллиона двести сорок одна тысяча триста тридцать восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 646 983 руб. 76 коп. (Шестьсот сорок шесть тысяч девяноста восемьдесят три руб. 76 коп.).

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» мая 2016г.

Срок окончания – до «30» апреля 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» мая 2016г.

14. Договор оказания услуг (техническое обслуживание аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 14 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 459 227 (Четыреста пятьдесят девять тысяч двести двадцать семь) рублей 40 копеек, в том числе НДС (18%) 70 051 (Семьдесят тысяч пятьдесят один) рубль 64 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» февраля 2016г.

Срок окончания – до «09» марта 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» февраля 2016г.

15. Договор оказания услуг (обслуживание автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть»)

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по обслуживанию автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 15 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 303 504 (Триста три тысячи пятьсот четыре) рубля 66 копеек, в том числе НДС (18%) 46 297 (Сорок шесть тысяч двести девяносто семь) рублей 32 копейки.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «20» января 2016г.

Срок окончания – до «31» января 2016г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» января 2016г.

16. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания системы сбора и передачи информации (ССПИ), АСУ ТП и АСДУ на энергообъектах ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16773 от 01 января 2015 года.

17. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг обслуживания автоматизированной системы диспетчерского управления в районах филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4656 от 17 ноября 2015 года.

18. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технической поддержки сетевой инфраструктуры между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16821 от 01 января 2015 года.

19. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания аппаратуры регистрации диспетчерских переговоров и многоканальной автоматической системы оповещения на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 14-16767 от 01 января 2015 года.

20. Дополнительное соглашение к договору оказания услуг технического обслуживания систем электропитания СДТУ на энергообъектах между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК» № 15-4159 от 17 ноября 2015 года.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.04.2016 (Протокол №48 от 29.04.2016).

1. Договор: по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по стандартной технической поддержке ПО ABB SCADA Network Manager.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 7 400 000 (Семь миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) 1 128 813 (Один миллион сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 56 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «01» марта 2016г.

Срок окончания – до «28» февраля 2017г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» марта 2016г.

2. Договор: по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ) между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ), согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять Результат услуг и оплатить услуги в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем услуг, технические, экономические и другие требования к услугам и их Результату определены в Техническом задании на оказание услуги по сопровождению нормативно-справочной информации (НСИ).

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 8 310 965 (Восемь миллионов триста десять тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) 1 267 774 (Один миллион двести шестьдесят семь тысяч семьсот семьдесят четыре) рубля 35 копеек.

Сроки оказания услуг:

Срок начала – с «09» февраля 2016г.

Срок окончания – до «08» февраля 2019г.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «09» февраля 2016г.

3. Договор на антивирусное программное обеспечение

Стороны Договора:

Сублицензиар – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Сублицензиат – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика поставить (предоставить право пользования) антивирусное программное обеспечение, согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на поставку антивирусного программного обеспечения.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 4 895 140 (Четыре миллиона восемьсот девяноста пять тысяч сто сорок) рублей 00 копеек, НДС не облагается.

Сроки оказания услуг:

Срок поставки – 17.02.2016г.

Срок действия лицензий – 3 года.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «17» февраля 2016г.

4. Договор на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС»

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем поставки, технические, экономические и другие требования к поставке определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Построение объединенного ДП филиала ОАО «Ленэнерго» «КнЭС».

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 479 840,93 (четыреста семьдесят девять тысяч восемьсот сорок) рублей 93 копейки, в том числе НДС 18% 73 196,07 (семьдесят три тысячи сто девяносто шесть) рублей 07 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 4-х (четырех) месяцев с даты начала работ.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

5. Договор на проектные работы по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС»

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется по заданию Заказчика выполнить работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС», согласно Технического задания к Договору, в сроки предусмотренными Договором, Заказчик обязуется принять продукт и оплатить в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам определены в Техническом задании на работы по корректировке проектной документации по Объекту «Перевод ДП с ПС МЭС Северо-Запада, в части модернизации и расширения ДП Южного ВВР филиала ПАО «Ленэнерго» «СПбВС».

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 491 912,77 руб. (четыреста девяносто одна тысяча девятьсот двенадцать рублей 77 копеек), в том числе НДС 18% 75 037,54 руб. (семьдесят пять тысяч тридцать семь рублей 54 копейки).

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее даты подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее 5-ти (пяти) месяцев с даты начала работ.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному делу №А40-36210/16-135-3103, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 19.05.2016 (Протокол №51 от 24.05.2016).

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» по судебному

делу №А40-172145/2015-16-1017, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Москвы.

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 19.05.2016 (Протокол №51 от 24.05.2016).

Дополнительное соглашение к Договору коммерческого представительства между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 20.05.2016 (Протокол №52 от 24.05.2016).

Договор аренды недвижимого имущества, заключаемого между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 20.05.2016 (Протокол №52 от 24.05.2016).

Стороны Договора:

«Арендодатель» - ПАО «Ленэнерго»;

«Арендатор» - ПАО «СЗЭУК».

Предмет Договора:

Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату для административно-производственных нужд и размещения телекоммуникационного оборудования помещения №8, №9 общей площадью 31,5 кв.м в нежилом здании, расположенном по адресу: Ленинградская область, г.Выборг, ул.Выборгская, д.10.

Объект представлен на плане, который является неотъемлемой частью Договора (Приложение № 1).

Цена договора:

Стоимость аренды Объекта в целом за полный календарный месяц аренды составляет 16 520 (Шестнадцать тысяч пятьсот двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% 2 520 (Две тысячи пятьсот двадцать) руб. 00 коп. Стоимость арендной платы определена в соответствии с Информационным письмом №К-20381/15 подготовленным независимой оценочной компанией ООО «ЛАИР».

Срок действия Договора:

Срок заключения договора аренды – 11 месяцев с даты его подписания с последующей пролонгацией при отсутствии возражений со стороны Арендодателя;

Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2015.

Договор приобретения дополнительных акций Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго»), заключаемый между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго», в части дополнительных условий (за исключением условий приобретения ПАО «Россети» в рамках реализации преимущественного права дополнительных акций ПАО «Ленэнерго»)

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 06.06.2016 (Протокол №55 от 08.06.2016).

Договор возмездного оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «МРСК Северо-Запада»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 22.07.2016 (Протокол №5 от 27.07.2016).

Стороны Договора:

ПАО «Ленэнерго» (филиал «Кингисеппские электрические сети») - Исполнитель;

ПАО «МРСК Северо-Запада» - Заказчик.

Предмет Договора:

Оказание услуг по принятию в эксплуатационное обслуживание следующих электроустановок, находящихся в собственности Заказчика:

ПС 35/6 кВ N 7 "ТЕСОВО-7" - 1 шт;
ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Тесовская-5" от опоры 97(97) до опоры 123 (62) – 3,6 км;
ВЛ 35 кВ (одноцепная) "Пионерская-2" от опоры 3/67 до ПП «ГОРУШКА» - 10,4 км;

104

Цена Договора:

Стоимость услуг за год составляет 54 765 (пятьдесят четыре тысячи семьсот шестьдесят пять) руб. 03 коп., в том числе НДС 18 % - 8 353 (восемь тысяч триста пятьдесят три) руб. 99 коп.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2016 г. и действует по 31 декабря 2016 г. включительно.

Если за 20 (двадцать) дней до истечения срока действия Договора ни одна из Сторон не заявит о своем намерении не продлевать действий Договора, последний ежегодно автоматически пролонгируется до следующего года при условии отсутствия задолженности по оплате.

Договор оказания услуг по организации казначейской функции между ПАО «Россети» и ПАО «Ленэнерго

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 22.07.2016 (Протокол №5 от 27.07.2016).

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.07.2016 (Протокол №6 от 01.08.2016).

1. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов

организаций, осуществляющих государственный надзор по Выборгскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 820 000 000,00 рублей (восемьсот двадцать миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

2. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Гатчинскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 810 000 000,00 рублей (восемьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

3. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Красносельскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться

Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

4. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Ломоносовскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

5. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Приозерскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

6. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Всеволожскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

7. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

110

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Пушкинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Пригородные Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 710 000 000,00 рублей (семьсот десять миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

8. Определить, что предельная стоимость по рамочному соглашению, заключаемому между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 800 000 000 (Восемьсот миллионов) руб. 00 копеек (в том числе все установленные законом налоги и сборы).

При подписании предусмотренных рамочным соглашением договоров подряда по объектам, финансирование которых осуществляется за счет средств ОФЗ, срок окончания исполнения обязательств по таким договорам не должен превышать 31.12.2016.

8.1. Одобрить рамочное соглашение, заключаемое между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Соглашение), на следующих существенных условиях:

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети.
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Тосненскому району филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 рублей (восемьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

9. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по Рощинскому РЭС филиала ПАО «Ленэнерго» «Выборгские Электрические Сети», при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 990 000 000,00 рублей (девятьсот девяносто миллионов рублей 00 копеек), в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

10. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;
Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

113

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район).

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть» Центральный район (Адмиралтейский Административный район), при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы о Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

11. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей

электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район).

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Центральный район (Центральный Административный район), при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

12. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов

организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Южный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Южный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

13. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки

выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Юго-Западный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

14. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

117

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Северный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

15. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Западный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Западный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

16. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком

заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Восточный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 800 000 000,00 руб. (восемьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

17. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей

и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Островной район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

18. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Правобережный район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 700 000 000,00 руб. (семьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

19. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Невский район.

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, на электросетевых объектах, наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ, поставку, строительство, монтаж и пуско-наладку трансформаторных и распределительных подстанций, работы по строительству наружных и внутренних сетей и оборудования, прокладку сетей электроснабжения и электроосвещения, испытание электросетей и электрооборудования, сдачу готового объекта в эксплуатацию с привлечением специалистов организаций, осуществляющих государственный надзор по филиалу ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть» Невский район, при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 900 000 000,00 руб. (девятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период,

установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

20. Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек) в том числе все установленные законом налоги и сборы), на период, установленный в настоящем решении, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

21. Рамочный договор

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные и изыскательские работы по электроснабжению объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации, являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, правообладателями/собственниками земельных участков и объектов недвижимости, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Заявке и Техническом задании к заявке.

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 100 000 000 руб. (Сто миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 15 254 237,29 руб. (Пятнадцать миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести тридцать семь рублей 29 копеек).

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – с даты заключения Договора.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение одного года (365 дней) с даты заключения Договора.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016г.

22. Рамочный договор

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы необходимые для осуществления технологического присоединения заявителей с электроустановками мощностью 15 – 150 кВт к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» в срок не более 30 календарных дней на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, сроки выполнения работ, технические, экономические и иные требования к работам по Объекту определяются в Заявке с приложением проектно-сметной документации, технического задания, проектной и рабочей документации либо общих технических решений и сводного сметного расчета.

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по настоящему Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 400 000 000 руб. (Четыреста миллионов рублей), в том числе НДС (18%) 61 016 949,15

руб. (Шестьдесят один миллион шестнадцать тысяч девятьсот сорок девять рублей 15 копеек), и не является твердой.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору - с 20 июня 2016 г.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в срок до 20 июня 2017 г.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с даты его заключения Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июня 2016 г.

23. Определить, что предельная стоимость по рамочному договору, заключаемому между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 500 000 000 (Пятьсот миллионов) руб. 00 копеек (в том числе все установленные законом налоги и сборы).

23.1. Одобрить рамочный договор, заключаемый между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), на следующих существенных условиях:

Стороны Договора:

Подрядчик – ОАО «Энергосервисная компания Ленэнерго»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По настоящему Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям объектов электро-сетевого хозяйства ПАО «Ленэнерго», расположенных на территориях Санкт-Петербурга и Ленинградской области, включающий:

- проектные и изыскательские работы,
- строительно-монтажные работы,
- ввод объекта в эксплуатацию,

и сдать Результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Договор определяет общие условия обязательных взаимоотношений сторон, которые конкретизируются и уточняются сторонами путем подачи Заказчиком Подрядчику Заявок на выполнение работ по Объектам, форма которых указана в Приложении к Договору, во исполнение рамочного договора.

Заявка является неотъемлемой частью Договора с даты ее получения Подрядчиком. Отказ подрядчика от акцепта Заявки не допускается.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены соответственно:

- по проектным и изыскательским работам – Техническим заданием (Приложение к Заявке).
- по строительно-монтажным работам – разработанной Подрядчиком и согласованной Заказчиком Проектно-сметной документацией к Техническому заданию (Приложение к Заявке).

Цена Договора:

Предельная стоимость всех выполняемых по Договору Работ (по всем Заявкам) составляет 500 000 000,00 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 76 271 186,44 руб. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки), и не является твердой.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с даты заключения Договора.

Заказчик вправе предоставлять для исполнения Заявки в течение двух лет с даты заключения Договора.

Сроки выполнения работ (начальный, конечный, промежуточный) по Объекту определяются сторонами в Заявке.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» июля 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 27.07.2016 (Протокол №6 от 01.08.2016).

1. Рамочное Соглашение

Стороны Соглашения:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Предметом Соглашения являются взаимоотношения Сторон по оказанию услуг по определению достоверности сметных расчётов, в целях установления соответствия заданию на проектирование/(техническому заданию), сметным нормативам, объемам работ, утверждённой проектной (рабочей, технической) документации (конструктивным, организационно-технологическим и другим решениям, предусмотренным проектной документацией) и/или дефектным ведомостям.

Исполнитель обязуется оказать услуги и сдать Заказчику результат оказанных услуг, а Заказчик обязуется принять и оплатить, оказанные услуги в порядке и на условиях Соглашения и Договоров расчета стоимости экспертизы по объекту к нему.

Оказание услуг по каждому Объекту, нескольким Объектам, в том числе: стоимость услуг, объем услуг, сроки (график) оказания услуг, порядок оплаты оказанных услуг и прочие условия оказания услуг определяются в соответствии с Договорами (далее – Договор), заключаемыми по заявкам Заказчика.

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Соглашению составляет не более 50 000 000 руб. 00 коп. (пятьдесят миллионов руб. 00 коп.) (в т.ч. НДС18% 7 627 118 руб.64коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Соглашению оказываются в период с 20.07.2016 по 25.12.2016.

Срок действия Соглашения:

Соглашение вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Соглашения.
Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «20» июля 2016г.

2. Рамочное Соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

• Стороны выражают намерение в период до 30.06.2017 года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса проектных и изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС».

• Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.

• Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.

• Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

• Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых в соответствии с Соглашением договорах.

• Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение рамочных договоров подряда на выполнение полного комплекса проектных, изыскательских работ на общестроительных и электросетевых объектах, включающих в себя подготовку проектно-сметной документации для наружных и внутренних сетей электроснабжения до 35 кВ для филиалов ПАО «Ленэнерго» «Кабельная Сеть», «Пригородные ЭС», «Выборгские ЭС», «Гатчинские ЭС», «Новоладожские ЭС», «Кингисеппские ЭС», «Тихвинские ЭС» при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.

• Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в Приложениях к Соглашению.

Цена Соглашения:

Стоимость Работ ограничивается предельной суммой 500 000 000 руб. (пятьсот миллионов рублей 00 коп.), в том числе НДС 18% 76 271 186 руб. 44 коп. (семьдесят шесть миллионов двести семьдесят одна тысяча сто восемьдесят шесть рублей 44 копейки).

Срок действия Соглашения:

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 03.08.2016 (Протокол №7 от 08.08.2016).

1. Договор поставки

Стороны Договора:

Поставщик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Покупатель – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку устройств телемеханики «Гранит-микро» (для нужд филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть»), в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий устройств телемеханики «Гранит-микро» оговаривается Сторонами в Спецификации.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 493 665 (четыреста девяносто три тысячи шестьсот шестьдесят пять) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) 75 304 (Семьдесят пять тысяч триста четыре) руб. 83 коп.

Сроки поставки:

Поставка устройств телемеханики «Гранит-микро», указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.

2. Договор поставки

Стороны Договора:

Поставщик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Покупатель – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку аккумуляторных батарей, в соответствии со Спецификацией, являющейся неотъемлемой частью Договора. Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий аккумуляторных батарей оговаривается Сторонами в Спецификации.

Цена договора:

Общая стоимость аккумуляторных батарей, поставляемых по Договору, является предельной и не должна превышать 489 558,00 (Четыреста восемьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят восемь руб. 00 коп.), в том числе НДС (18%) 74 678,34 руб. (Семьдесят четыре тысячи шестьсот семьдесят восемь руб. 34 коп.).

Сроки, порядок и условия поставки:

Поставка аккумуляторных батарей, указанных в Спецификации осуществляется Поставщиком в сроки, установленные в Графике поставки (Приложение к Договору).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами.

3. Договор подряда на проектные работы

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по объекту «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части телемеханизации РП № 6145, 1540, 6947, РТП № 1022, 1060, 2010, 2660 ТП № 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 6415, 6425, 6426 (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №1 к настоящему решению Совета директоров.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в настоящем Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 603 380 (Один миллион шестьсот три тысячи триста восемьдесят) рублей 67 копеек, в том числе НДС 18% 244 583 (Двести сорок четыре тысячи пятьсот восемьдесят три) рублей 49 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения Работ по Договору – не позднее «28» апреля 2016 г.

Срок завершения выполнения Работ по Договору – не позднее «10» июля 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «28» апреля 2016г.

4. Договор подряда

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить проектные работы по Объекту: «Целевая программа модернизации систем телемеханики СПб, в части модернизации диспетчерской и инженерной системы ЦУС (ПР)», обеспечить согласование в установленном порядке технической/проектной документации (иной документации согласно Приложению к Договору), являющейся результатом работ по Договору с соответствующими государственными органами и органами местного самоуправления, Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить работы в порядке и размере, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и другие требования к работам и их результату определены в Техническом задании согласно Приложению №2 к настоящему решению Совета директоров.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 1 481 908 (один миллион четыреста восемьдесят одна тысяча девятьсот восемь) руб. 17 коп., в том числе НДС 18% 226 053 (Двести двадцать шесть тысяч пятьдесят три) руб. 79 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – «23» мая 2016 г.

Срок завершения выполнения работ по Договору – «10» июля 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «23» мая 2016г.

5. Договор на строительно-монтажные работы

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по Объекту «Техническое перевооружение технологической сети подвижной радиосвязи ПАО «Ленэнерго» (ЛО) в части модернизации технологической сети подвижной радиосвязи в филиалах ПАО «Ленэнерго» (ВЭС, КнЭС, НлЭС, ПрЭС, ТхЭС) (СМР, ПНР, ПО) и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №3 к настоящему решению Совета директоров.

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по договору составляет не более 187 996 715 (сто восемьдесят семь миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч семьсот пятнадцать) рублей 89 копеек, в том числе НДС 18% - 28 677 465 (двадцать восемь миллионов шестьсот семьдесят семь тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 14 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ по Договору - не позднее 30.06.2016 г.

Срок завершения работ по Договору - не позднее 30.12.2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.

6. Договор на выполнение строительно-монтажных работ

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По Договору Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Серверная ПАО «Ленэнерго», и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по Договору определены в Техническом задании согласно Приложению №4 к настоящему решению Совета директоров.

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Результат работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ, и порядка проведения работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Стоимость работ по договору составляет не более 90 484 140,00 (девяносто миллионов четыреста восемьдесят четыре тысячи сто сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 18% – 13 802 665,42 (тринадцать миллионов восемьсот две тысячи шестьсот шестьдесят пять) рублей 42 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ по Договору - не позднее 21 июля 2016 г.

Срок завершения работ по Договору - не позднее 20 декабря 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «21» июля 2016г.

7. Рамочное соглашение на выполнение строительно-монтажных работ по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

- Стороны выражают намерение в период на 2 (два) года с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ (с поставкой оборудования) по созданию линейно-кабельных и станционных сооружений ВОЛС для нужд ПАО «Ленэнерго».
- Работы по договорам, заключаемым в соответствии с Соглашением, выполняются в соответствии со сроками, установленными в данных договорах. При этом конечные сроки выполнения работ, установленные в данных договорах, могут быть позднее даты окончания указанного в настоящем решении.
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в Работах в течение периода, установленного в настоящем решении, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного в настоящем решении, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам

в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.

- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что, если в результате запроса цен, предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит с Подрядчиком заключение договоров подряда: на выполнение строительно-монтажных работ при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Стороны согласны с тем, что заключаемый в результате запроса цен договор будет содержать существенные и необходимые условия, установленные в приложениях к Соглашению.

Цена договора:

Стоимость работ ограничивается предельной суммой 99 453 473,00 рублей (Девяноста девять миллионов четыреста пятьдесят три тысячи четыреста семьдесят три) рубля 00 копеек, в том числе НДС 18% 15 170 868 руб. 76 коп. (Пятнадцать миллионов сто семьдесят тысяч восемьсот шестьдесят восемь) рублей 76 копеек.

Срок действия договора:

Условия настоящего Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

8. Договор подряда на выполнение строительно-монтажных работ

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции ПС 110 кВ № 542 Боровая (СМР, поставка)» и сдать результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №5 к настоящему решению Совета директоров).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет не более 24 880 432,46 руб. (Двадцать четыре миллиона восемьсот восемьдесят тысяч четыреста тридцать два) рубля 46 копеек, в том числе НДС 18% 3 795 320,21 руб. (Три миллиона семьсот девяноста пять тысяч триста двадцать) рублей 21 копейка.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания настоящего Договора.

Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «30» ноября 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» июня 2016г.

9. Договор подряда на строительно-монтажные работы между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»,

Стороны Договора:

Подрядчик – АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить работы по: строительству объекта «Программа модернизации и расширения системы сбора и передачи информации на подстанции 110 кВ № 26

Выборг-Районная (СМР, поставка)» и сдать результат работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в Техническом задании (Приложение №6 к настоящему решению Совета директоров).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Стоимость работ по Договору является предельной и составляет 9 801 033 руб. 02 коп. (Девять миллионов восемьсот одна тысяча тридцать три рубля) 02 копейки, в том числе НДС 18% 1 495 072 руб. 83 коп. (Один миллион четыреста девяносто пять тысяч семьдесят два) рубля 83 копейки.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору – с момента подписания Договора.

Срок завершения выполнения работ по Договору – не позднее «05» декабря 2016 г.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «30» июня 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 23.08.2016 (Протокол №9 от 26.08.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию оборудования Ситуационно – аналитического центра ПАО «Ленэнерго», а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением № 4 к настоящему решению Совета директоров.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 491 111 (четыреста девяносто одна тысяча сто одиннадцать) руб. 28 коп., в том числе НДС (18%) 74 915 (семьдесят четыре тысячи девятьсот пятнадцать) руб. 28 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги оказываются и сдаются в срок с 01 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01 июля 2016 года.

2. Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний от 17.11.2015 №15-4158.

Мировое соглашение между ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС» по судебному делу № А56-42928/2015, находящемуся в производстве Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 23.08.2016 (Протокол №9 от 26.08.2016).

1. Стороны Соглашения:

Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» – Истец.

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» - Ответчик.

2. Обязанности сторон:

1.1. Стороны констатируют, что по состоянию на 24 июня 2016 года сумма задолженности Ответчика перед Истцом по договору № 08-541 от 01.01.2008 за оказанные услуги по передаче

электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 (далее по тексту – «Задолженность») составляет 925 218 068,27 (девятьсот двадцать пять миллионов двести восемнадцать тысяч шестьдесят восемь) руб. 27 коп.

1.2. Ответчик обязуется погасить Задолженность за оказанные услуги по передаче электрической энергии за период с 01.04.2014 по 31.12.2014 в размере 925 218 068,27 рублей в следующем порядке:

№ п.п.	срок платежа	Сумма платежа, руб. с НДС
1	31.10.2016	308 406 022,76
2	30.11.2016	308 406 022,76
3	30.12.2016	3086 022,75

1.3. Истец отказывается от взыскания неустойки по договору оказания услуг по передаче электрической энергии № 08-541 от 01.01.2008 в размере 58 220 558,74 руб.

1.4. Ответчик обязуется оплатить неустойку в размере 135 209 014,12 руб. не позднее 31.12.2016 в следующем порядке:

№ п.п.	срок платежа	Сумма платежа, руб. с НДС
1	31.10.2016	45 069 671,37
2	30.11.2016	45 069 671,37
3	31.12.2016	45 069 671,38

1.5. Ответчик обязуется в срок до 30 декабря 2016г. оплатить Истцу судебные расходы в размере 100 000 руб., что составляет 50% государственной пошлины, уплаченной Истцом при предъявлении иска по данному делу. Оставшаяся половина государственной пошлины в размере 100 000 руб. возвращается Истцу из федерального бюджета.

2. Мировое соглашение вступает в силу после его утверждения Арбитражным судом города Санкт-Петербурга и Ленинградской области и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Договор на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), заключаемый между ПАО «ФИЦ» и ПАО «Ленэнерго»

Дата одобрения договора Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Стороны договора:

Заказчик - ПАО «Ленэнерго»

Исполнитель - ПАО «ФИЦ».

Предмет договора:

Выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ НИОКР «Разработка железобетонных опор ВЛ 110 кВ из центрифугированных секционированных стоек».

Цена договора:

Цена договора является предельной и составляет 65 834 999 (Шестьдесят пять миллионов восемьсот тридцать четыре тысячи девятьсот девяносто девять) руб. 99 коп., в том числе НДС (18%) 10 042 627 (Десять миллионов сорок две тысячи шестьсот двадцать семь) руб. 12 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ – дата заключения договора.

Срок завершения работ – 16-ый месяц с даты заключения договора.

Начальный и конечный сроки выполнения работ по каждому этапу (в случае наличия этапов работ) указываются в Календарном плане выполнения работ (Приложение № 2 к Договору).

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Дополнительное соглашение к договору субаренды №14-13596 от 25.12.2014 года между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «Энергосервисная компания «Ленэнерго»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Дополнительное соглашение к договору аренды помещений №11-8368 от 16.08.2011 между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата одобрения соглашения Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ПАО «Ленэнерго» 29.09.2016 (Протокол №11 от 04.10.2016).

1. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

2. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «ПС 35 кВ Кобрино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «ПС 35 кВ Кобрино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «ПС 35 кВ Кобрино (ПС Кб) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

3. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Гранит».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору №2 составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

4. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 217 594 руб. 94 коп. (четырех миллионов двухсот семнадцати тысяч пятисот девяноста четырех руб. 94 коп.) (в т.ч. НДС18% 643 361 руб. 94 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

5. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 811 729 руб. 96 коп. (двух миллионов восьмисот одиннадцати тысяч семисот двадцати девяти руб. 96 коп.) (в т.ч. НДС18% 428 907 руб. 96 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

6. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-243 «Городская»)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более не более 3 426 925 руб. 32 коп. (трех миллионов четырехсот двадцати шести тысяч девятисот двадцати пяти руб. 32 коп.) (в т.ч. НДС18% 522 751 руб. 32 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

7. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ № 362 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 503 580 руб. 04 коп. (двух миллионов пятисот трех тысяч пятисот восьмидесяти руб. 04 коп.) (в т.ч. НДС18% 381 902 руб. 04 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

8. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте:

«Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Скреблово (ПС 31)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 561 533 руб. 82 коп. (три миллиона пятьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот тридцать три рубля руб. 82 коп.) (в т.ч. НДС18% 543 284 руб. 82 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

9. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение 1 к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35/6 кВ «Ирмино (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 035 492 руб. 48 коп. (одного миллиона тридцати пяти тысяч четырехсот девяноста двух руб. 48 коп.) (в т.ч. НДС18% 157 956 руб. 48 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 15.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «15» августа 2016г.

10. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

11. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена силовых трансформаторов и реконструкция РУ 10 кВ на ПС 110/6 кВ №80 (I и II этап) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 5 007 160 руб. 08 коп. (пяти миллионов семи тысяч ста шестидесяти руб. 08 коп.) (в т.ч. НДС18% 763 804 руб. 08 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 03.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «03» августа 2016г.

12. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ПС 731)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Путилово (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 581 169 руб. 76 коп. (двух миллионов пятисот восьмидесяти одной тысячи ста шестидесяти девяти руб. 76 коп.) (в т.ч. НДС18% 393 737 руб. 76 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

13. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «ПС 110 кВ №340»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №340», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю

на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Штурм (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

14. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 860 741 руб. 26 коп. (двух миллионов восьмисот шестидесяти тысяч семисот сорока одного руб. 26 коп.) (в т.ч. НДС18% 436 384 руб. 26 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

15. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636) (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 374 355 руб. 88 коп. (двух миллионов трехсот семидесяти четырех тысяч трехсот пятидесяти пяти руб. 88 коп.) (в т.ч. НДС18% 362 189 руб. 88 коп.)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

16. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская») (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

17. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-345 «КС-2»)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110 кВ Ленинградской области (в части ПС-304 «Запорожская»)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

18. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39)», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному

контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Пионерская (ПС 39) ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

19. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 223 763 руб. 84 коп. (одного миллиона двухсот двадцати трех тысяч семисот шестидесяти трех руб. 84 коп.) (в т.ч. НДС18% 186 675 руб. 84 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

20. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Кикерино ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 437 204 руб. 60 коп. (одного миллиона четырехсот тридцати семи тысяч двухсот четырех руб. 60 коп.) (в т.ч. НДС18% 219 234 руб. 60 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 25.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «25» июля 2016г.

21. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

22. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 35 кВ Жабино ОФЗ».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 837 409 руб. 12 коп. (двух миллионов восьмисот тридцати семи тысяч четырехсот девяти руб. 12 коп.) (в т.ч. НДС18% 432 825 руб. 12 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

23. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 110 кВ №211»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция ПС 110 кВ №211», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №211 (ОФЗ)».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 871 754 руб. 64 коп. (трех миллионов восьмисот семидесяти одной тысячи семисот пятидесяти четырех руб. 64 коп.) (в т.ч. НДС18% 590 606 руб. 64 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

24. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на Объекте: «Реконструкция 110 кВ №210 «Ленсоветовская», а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на оказание услуг по строительному контролю на объектах Филиала ПАО «Ленэнерго» - «Дирекция строящихся объектов» «Реконструкция ПС 110 кВ №210 «Ленсоветовская».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 256 113 руб. 68 коп. (четырех миллионов двухсот пятидесяти шести тысяч ста тринадцати руб. 68 коп.) (в т.ч. НДС18% 649 237 руб. 68 коп.).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 26.07.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «26» июля 2016г.

25. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Восточного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Красногвардейском, Калининском, Приморском, Выборгском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

26. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание комплекса услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Юго-Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Кировском, Красносельском, Адмиралтейском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 4 044 096,00 руб. (четыре миллиона сорок четыре тысячи девяносто шесть рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 616 896,00 руб. (шестьсот шестнадцать тысяч восемьсот девяносто шесть рублей 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

27. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Южного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Московском, Адмиралтейском, Фрунзенском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 300 950,00 руб. (один миллион триста тысяч девятьсот пятьдесят рублей 00 копеек), в том числе НДС 18% 198 450.00 руб. (сто девяносто восемь тысяч четыреста пятьдесят рублей 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

28. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах

Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Невского района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Невском, Фрунзенском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 906 694,00 руб. (два миллиона девятьсот шесть тысяч шестьсот девяносто четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 443 394,00 руб. (четыреста сорок три тысячи триста девяносто четыре рубля 00 копеек)

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

29. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Северного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Выборгском, Калининском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 1 457 064,00 руб. (один миллион четыреста пятьдесят семь тысяч шестьдесят четыре рубля 00 копеек), в том числе НДС 18% 222 264.00 руб. (двести двадцать две тысячи двести шестьдесят четыре рубля 00 копеек).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

30. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Западного района филиала ПАО "Ленэнерго" "КС", расположенных в Приморском районе СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 2 096 388,00 руб. (два миллиона девяносто шесть тысяч триста восемьдесят восемь рублей 00 копеек),

в том числе НДС 18% 319 788,00 руб. (триста девятнадцать тысяч семьсот восемьдесят восемь рублей 00 копеек).

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

31. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ТхЭС», расположенным в Бокситогорском, Киришском и Тихвинском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 3 981 600 (три миллиона девятьсот восемьдесят одна тысяча шестьсот) рублей 84 копейки, в том числе НДС 18% - 607 362 (шестьсот семь тысяч триста шестьдесят два) рубля 84 копейки.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

32. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго""НлЭС", расположенных в Лодейнопольском, Подпорожском, Волховском и Кировском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 7 668 376 (семь миллионов шестьсот шестьдесят восемь тысяч триста семьдесят шесть) рублей 32 копейки, в том числе НДС 18% - 1 169 752 (один миллион сто шестьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят два) рубля 32 копейки.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

33. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ГтЭС», расположенных в Волосовском, Гатчинском, Ломоносовском, Тосненском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 32 371 452 (тридцать два миллиона триста семьдесят одна тысяча четыреста пятьдесят два) рубля 12 копеек, в том числе НДС 18% 4 938 018 (четыре миллиона девятьсот тридцать восемь тысяч восемнадцать) рублей 12 копеек

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

34. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС", расположенных в Волосовском, Кингисеппском, Сланцевском, Лужском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 20 865 503 (двадцать миллионов восемьсот шестьдесят пять тысяч пятьсот три) рубля 40 копеек, в том числе НДС 18% - 3 182 873 (три миллиона сто восемьдесят две тысячи восемьсот семьдесят три) рубля 40 копеек.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

35. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО»

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО "Ленэнерго" «ПрЭС», расположенных во Всеволожском, Ломоносовском, Гатчинском, Тосненском районах ЛО».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 35 172 137 (тридцать пять миллионов сто семьдесят две тысячи сто тридцать семь) рублей 28 копеек, в том числе НДС 18% - 5 365 241 (пять миллионов триста шестьдесят пять тысяч двести сорок один) рубль 28 копеек

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 01.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «01» августа 2016г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ»

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.09.2016 (Протокол №12 от 05.10.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по модернизации системы по оценке состояния и расчета последствий отказа оборудования, в части контроля исполнения ремонтной программы, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг к Договору.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 12 258 458 (Двенадцать миллионов двести пятьдесят восемь тысяч четыреста пятьдесят восемь) рублей 35 коп., в том числе НДС (18%) 1 869 934 (Один миллион восемьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот тридцать четыре) рубля 32 коп.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: не более 5 (пяти) месяцев с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 22.07.2016.

2. Договор подряда на строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ОАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР)

Стороны Договора:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика и в соответствии с утвержденной документацией выполнить строительно-монтажные работы по титулу: «Построение объединенного ДП филиала ПАО "Ленэнерго" "КнЭС"» (Поставка, ПНР, СМР) и сдать результат

148

Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Содержание и объем Работ, технические, экономические и иные требования к Работам по Договору определены в Техническом задании (Приложение к Договору).

Результатом выполнения работ по Договору является ввод объекта в эксплуатацию, подтвержденный разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

Цена договора:

Цена Договора формируется на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда, определена в Сводном сметном расчете/Сводной таблице стоимости выполненных работ (Приложение №3 к Договору), является предельной и составляет не более 177 000 000 (Сто семьдесят семь миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 27 000 000 (Двадцать семь миллионов) рублей 00 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала работ - не ранее 01.10.2016.

Срок окончания работ - не позднее 31.12.2017.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

3.Рамочное соглашение

Стороны Соглашения:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик-ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

- Стороны выражают намерение в период с 02.08.2016 до 31.12.2017 в соответствии с извещением о закупке с даты заключения Соглашения подготавливать и совершать ряд значимых действий и сделок, направленных на удовлетворение потребностей Заказчика по выполнению полного комплекса строительно-монтажных работ на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы).
- Место выполнения работ - в пределах филиалов ПАО «Ленэнерго».
- Заказчик обязуется по мере возникновения у него потребности в работах в течение периода, установленного Соглашением, приглашать Подрядчика к участию в закупочных процедурах, проводимых конкурентным способом - запрос цен.
- Подрядчик обязуется в течение периода, установленного Соглашением, безвозмездно принимать участие в запросах цен и предоставлять Заказчику сведения по его запросам в сроки и в объеме, указанные в закупочной документации, либо направлять письменные уведомления о невозможности участия в данных закупочных процедурах с указанием причин.
- Точные объект, объем, срок, порядок выполнения работ, стоимость работ, порядок оплаты будут указываться в закупочной документации по запросам цен и заключаемых договорах.
- Стороны приходят к соглашению о том, что если в результате запроса цен предложение Подрядчика будет признано лучшим среди участников, Заказчик обеспечит заключение с Подрядчиком договоров подряда на строительство/реконструкцию объектов по Программе модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на ПС 110 кВ для нужд ПАО «Ленэнерго» (далее по тексту – работы) стоимостью не более 144 707,910 тыс. руб. без НДС при условии, что это предложение будет полностью удовлетворять потребностям Заказчика, определенным в закупочной документации запросов цен.
- Заказчик оставляет за собой право не признавать победителя по результатам проводимого запроса цен в случае, если ни одно из предложений не будет удовлетворять требованиям Заказчика.

Стоимость работ по Соглашению:

Стоимость работ ограничивается предельной суммой 170 755 333 (Сто семьдесят миллионов семьсот пятьдесят пять тысяч триста тридцать три) рубля 80 коп., в том числе НДС 18% 26 047 423 (Двадцать шесть миллионов сорок семь тысяч четыреста двадцать три) рубля 80 коп. на период, установленный Соглашением, по всем объектам, на которых будут выполняться Работы по Договорам, заключаемым в соответствии с настоящим решением, независимо от выбора победителя.

Прочие условия:

149

Условия Соглашения вступают в силу с момента его подписания и действуют до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств, либо до расторжения Соглашения.

Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон, возникшим с 02.08.2016.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «СЗЭУК»

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.09.2016 (Протокол №12 от 05.10.2016).

1. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по техническому обслуживанию системы оперативных селекторных совещаний (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 19 706 000 (Девятнадцать миллионов семьсот шесть тысяч) рублей 00 коп., в том числе НДС (18%) 3 006 000 (Три миллиона шесть тысяч) руб. 00 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала – с 23.07.2016.

Срок окончания – по 22.07.2019.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 23.07.2016.

2. Договор на оказание услуг

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «СЗЭУК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по сопровождению информационной системы управления производственными активами на базе программного обеспечения SAP (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 5 648 082 (Пять миллионов шестьсот сорок восемь тысяч восемьдесят два) рубля 00 коп. в том числе НДС (18%) 861 571 (Восемьсот шестьдесят одна тысяча пятьсот семьдесят один) рубль 83 коп.

Сроки выполнения работ:

Срок начала – с 12.09.2016.

Срок окончания – до 11.09.2017.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 12.09.2016.

Договора аренды, заключаемый между ПАО «Ленэнерго» и АО «СПб ЭС».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны договора аренды:

«Арендодатель» - АО «СПб ЭС»;

«Арендатор» - ПАО «Ленэнерго».

Предмет договора:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование имущество в соответствии с перечнем к Договору, расположенное по адресу: г. Санкт-Петербург, территория Приморского парка Победы до ул. Рюхина. Арендатор обязуется использовать имущество исключительно под прокладку КЛ 10 кВ необходимых для технологического присоединения абонентов к электрическим сетям.

Стоимость аренды:

Арендная плата за использование имущества составляет:

- в течение одного года: 3 477 000 (Три миллиона четыреста семьдесят семь тысяч) рублей 05 коп., в том числе НДС (18 %) 530 389 (Пятьсот тридцать тысяч триста восемьдесят девять) рублей 84 коп.

- в течение месяца: 289 750 (Двести восемьдесят девять тысяч семьсот пятьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) – 44 199 (Сорок четыре тысячи сто девяносто девять) руб. 15 коп.

Сроки:

Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и скрепления печатями последних.

Срок аренды имущества исчисляется с момента его фактической передачи от Арендодателя к Арендатору по Акту приема-передачи до 31.12.2017.

Если ни одна из Сторон, не позднее чем за 10 дней до даты окончания срока аренды, не получит письменного обращения по поводу его расторжения, срок аренды Имущества продлевается на один год.

Договор на оказание услуг по строительному контролю между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель – АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах Правобережного района филиала ПАО «Ленэнерго» «Кабельная сеть», расположенных в Красногвардейском, Невском районах СПб».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет 1 511 987 (один миллион пятьсот одиннадцать тысяч девятьсот восемьдесят семь) рублей 10 копеек, в том числе НДС 18% 230 642 (двести тридцать тысяч шестьсот сорок два) рубля 10 копеек.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 30.08.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.08.2016.

Договор оказания услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по автоматизации системы управления финансово-хозяйственной деятельностью предприятия, в части Создания системы управления производственными активами и планирования технического обслуживания и ремонтов на базе «1С:ERP Управление предприятием 2» Первый этап» (далее – услуги), а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании, являющемся Приложением к Договору.

Сроком завершения оказания услуг по Договору/по этапу оказания услуг является дата подписания Сторонами Акта оказания услуг по Договору в целом/по этапу оказания услуг.

Цена договора:

Предельная стоимость оказываемых услуг по Договору составляет 30 130 356 (Тридцать миллионов сто тридцать тысяч триста пятьдесят шесть) рублей, в том числе НДС (18%) 4 596 156 рублей (Четыре миллиона пятьсот девяносто шесть тысяч сто пятьдесят шесть) рублей.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: 22.08.2016.

Срок окончания оказания услуг: 30.12.2016г.

Срок действия договора:

Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «22» августа 2016 г.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 21.11.2016 (Протокол №14 от 24.11.2016).

1. Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования

Стороны Договора:

Исполнитель – ПАО «ФСК ЕЭС».

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями договора.

Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Тихвинский район, г. Тихвин, ул. Центролитовская, ПС 330кВ № 261 «Тихвин-Литейный». Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость услуг по Договору:

Предельная стоимость услуг по Договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 307 056 (триста семь тысяч пятьдесят

шесть) рублей 45 коп., в том числе НДС (18%) – 46 839 (сорок шесть тысяч восемьсот тридцать девять) рублей 12 коп.

Срок действия договора:

Начало оказания услуг: с 01.01.2016.

Окончание оказания услуг: 31.12.2016.

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.

2. Договор на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования

Стороны договора:

Исполнитель – ПАО «ФСК ЕЭС».

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет договора:

Исполнитель принимает на себя обязательство осуществлять эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание (далее – услуги) энергетического оборудования (далее – Оборудование), принадлежащего Заказчику своими силами и средствами в соответствии с Техническим заданием (Приложение к договору), а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить в соответствии с условиями Договора.

Услуги оказываются на территории Исполнителя по адресу: Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Пикалёво, Ленинградское шоссе, д.180, ПС 220кВ «Пикалевская».

Услуги оказываются в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденными Приказом Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 года, «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТ РМ-016-2001, действующими до 04.08.2014г., «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденными Приказом Минсоцзащиты РФ от 24.07.2013г. № 328н, действующими с 04.08.2014г, «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций и сетей» СО 34.04.181-2003, «Стандартом по предупреждению и ликвидации технологических нарушений», типовыми инструкциями по переключениям в электроустановках, по ведению оперативных переговоров и записей, отраслевыми документами ПАО «ФСК ЕЭС».

Стоимость услуг по Договору:

Предельная стоимость услуг по договору на эксплуатационно-оперативное и техническое обслуживание оборудования между ПАО «Ленэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС», являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 426 445 (четыреста двадцать шесть тысяч четыреста сорок пять) рублей 42 коп., в том числе НДС (18%) – 65 051 (шестьдесят пять тысяч пятьдесят один) рубль 00 коп.

Срок действия Договора:

Начало оказания услуг: с 01.01.2016.

Окончание оказания услуг: 31.12.2016.

Договор вступает в силу с момента его заключения Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2016.

Договор о предоставлении комплекса услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Оператор - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Клиент - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Оператор обязуется оказывать Клиенту Услуги, а Клиент обязуется принимать и оплачивать оказываемые ему Услуги в соответствии с условиями Договора. Состав и перечень Услуг, а также дополнительные права и обязанности Сторон, определяются Дополнительными соглашениями и Бланками заказов на предоставление Услуг к данным Дополнительным соглашениям.

Соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Дополнительного соглашения к Договору. В том случае, когда

Дополнительное соглашение предусматривает подписание к нему Бланка заказа, соглашение между Сторонами об оказании конкретной Услуги считается достигнутым в момент подписания ими Бланка заказа к такому Дополнительному соглашению.

Цена договора:

Предельная стоимость Договора составляет 151 674 293 (сто пятьдесят один миллион шестьсот семьдесят четыре тысячи двести девяносто три) рубля 34 копейки, в т.ч. НДС (18%) 23 136 756 (Двадцать три миллиона сто тридцать шесть тысяч семьсот пятьдесят шесть) рублей 61 копейка.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: в течение трех лет с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу со дня его подписания обеими Сторонами и действует в течение трех лет с момента вступления в силу Договора.

Условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 09.09.2016.

2. Отметить позднее вынесение вопроса на рассмотрение Совета директоров Общества.

Договор на оказание услуг между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по формированию сводного аналитического отчета по объектам целевой программы телемеханизации в ПАО «Ленэнерго». Требования к оказываемым услугам, их объему, срокам проведения и конечному результату содержатся в Техническом задании (Приложение к Договору).

Цена договора:

Предельная стоимость оказываемых по Договору услуг составляет 280 000 (двести восемьдесят тысяч) рублей 55 коп., в том числе НДС (18%) 42 711 (сорок две тысячи семьсот одиннадцать) рублей 95 коп.

Сроки оказания услуг:

Срок начала оказания услуг: с даты подписания Договора.

Срок окончания оказания услуг: в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Договора.

Срок действия договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств или расторжения Договора.

Договоа подряда между ПАО «Ленэнерго» и АО «Управление ВОЛС-ВЛ».

Дата одобрения договора Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

Стороны Договора:

Подрядчик - АО «Управление ВОЛС-ВЛ»;

Заказчик - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Подрядчик обязуется в установленный срок по заданию Заказчика выполнить комплекс работ по созданию «Комплексной системы информационной безопасности ПАО «Ленэнерго» (ПР, ПО, СМР, ПНР) и сдать Результат Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

Результат Работ должен соответствовать требованиям действующего законодательства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, требованиям органов государственной власти и управления, органов местного самоуправления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата

Работ, и порядка проведения Работ, требованиям Заказчика, иным требованиям, изложенным в Договоре.

Цена договора:

Цена Договора является предельной и составляет 110 384 659 (Сто десять миллионов триста восемьдесят четыре тысячи шестьсот пятьдесят девять) рублей 96 копеек, в том числе НДС 18% 16 838 337 (Шестнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч триста тридцать семь) рублей 96 копеек.

Сроки выполнения работ:

Срок начала выполнения работ по Договору - не ранее 08.12.2016.

Срок завершения выполнения работ по Договору - не позднее 01.12.2017.

Срок действия договора:

Договор действует с момента его подписания Сторонами до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Соглашения между АО «СПб ЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения соглашений Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 05.12.2016 (Протокол №15 от 08.12.2016).

- **Стороны Соглашения:**

Сторона-1 - АО «СПб ЭС»;

Сторона-2 - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98, (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице) с кадастровым номером 78:14:0751501:1053 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора.

Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды на указанный в Договоре аренды счет.

В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/10/6 кВ Броневая-2 по адресу: г. Санкт-Петербург, Кубинская улица, участок 98 (напротив дома 5а, литера Г по Варшавской улице)».

В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 264, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.

Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с Соглашением, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с Соглашением на дату компенсации денежных средств Стороне-1.

Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.

- **Стороны Соглашения:**

Сторона-1 - АО «СПб ЭС»;

Сторона-2 - ПАО «Ленэнерго».

Предмет Соглашения:

Сторона-1 заключает с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга Договор аренды земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом) с кадастровым номером 78:12:0007223:3547 на инвестиционных условиях (Договор аренды) и выступает в нем в качестве Арендатора.

Во исполнение Договора аренды Сторона-1 (Арендатор) производит перечисление арендной платы в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей за период действия Договора в полном объеме в месячный срок со дня заключения Договора аренды.

В связи с необходимостью замены стороны – Арендатора по заключенному Договору аренды Сторона-1 и Сторона-2 в трехдневный срок со дня заключения Договора аренды направляют в Комитет по инвестициям Санкт-Петербурга обращения о подготовке проекта постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении соответствующих изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 №266 «О предоставлении земельного участка для строительства электроподстанции закрытого типа ПС 110/20/20 кВ № 347-А с КЛ 110 кВ по адресу: Невский район, 3-й Рыбацкий проезд, участок 1 (юго-восточнее пересечения с Вагонным проездом)».

В месячный срок с даты вступления в силу постановления Правительства Санкт-Петербурга о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 12.04.2016 № 266, Сторона-1 (прежний Арендатор) и Сторона-2 (новый Арендатор) заключают с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (Арендодатель) трехстороннее Дополнительное соглашение к Договору аренды о замене стороны - Арендатора.

Сторона-2 как новый арендатор в 10-ти дневный срок после заключения 3-х стороннего Дополнительного соглашения о замене стороны, компенсирует Стороне-1 (Прежнему арендатору) затраты в размере 5 330 000 (пять миллионов триста тридцать тысяч) рублей, понесенные последней в соответствии с выполнением п.2 Соглашения, а также гарантирует дополнительно возмещение Стороне-1 затрат, связанных с использованием денежных средств Стороны-1, исчисленных исходя из размера ставки рефинансирования (ключевой ставки) Банка России с даты перечисления арендной платы в соответствии с п.2 Соглашения на дату возврата денежных средств Стороне-1.

Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения ими обязательств по Соглашению.

Сделки между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 29.12.2016 (Протокол №18 от 10.01.2017).

1. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области между ПАО «Ленэнерго» и АО «НИИЦ МРСК».

Стороны Договора:

Исполнитель - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Выборгском районе Ленинградской области».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 29 000 000 (Двадцать девять миллионов) рублей 00 коп., в том числе НДС 18% 4 423 728 (Четыре миллиона четыреста двадцать три тысячи семьсот двадцать восемь) рублей 81 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 24.10.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с «12» октября 2016 г.

2. Договор оказания услуг по строительному контролю на объекте: «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области между ПАО «Ленэнерго» и Лидером коллективного участника - АО «НИИЦ МРСК».

Стороны Договора:

Исполнитель – Лидер коллективного участника - АО «НИИЦ МРСК»;

Заказчик – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора: по Договору Исполнитель обязуется в рамках Технического задания Заказчика (Приложение к Договору) оказать комплекс услуг Строительного контроля на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области, а Заказчик обязуется, по их исполнению, принять и оплатить эти Услуги. Содержание и объем Услуг, технические, экономические и иные требования к Услугам по Договору определены в Техническом задании на «Оказание услуг по строительному контролю на объектах филиала ПАО «Ленэнерго» «ВЭС», расположенных в Приозерском, Всеволожском районах Ленинградской области».

Стоимость услуг:

Предельная стоимость оказываемых услуг Исполнителем по Договору составляет не более 31 049 371 (Тридцать один миллион сорок девять тысяч триста семьдесят один) рубль 60 коп., в том числе НДС 18% 4 736 344 (Четыре миллиона семьсот тридцать шесть тысяч триста сорок четыре) рубля 82 коп.

Сроки оказания услуг:

Услуги по Договору оказываются в период с 19.10.2016 по 31.12.2016.

Срок действия Договора:

Договор вступает в силу с момента подписания его обеими Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами взятых на себя обязательств.

Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.10.2016.

Договор аренды недвижимого имущества, заключаемого между ПАО «Ленэнерго» и АО «ПЭС».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 29.12.2016 (Протокол №18 от 10.01.2017).

Стороны Договора:

Арендодатель – АО «ПЭС»;

Арендатор – ПАО «Ленэнерго».

Предмет Договора:

Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество общей площадью 111,6 (сто одиннадцать целых и шесть десятых) квадратных метров (кв. м.), в соответствии с техническим поэтажным планом, утвержденным АО «ПЭС» от 20.07.2016 (Приложение № 1 к Договору), расположенное на 2 (втором) этаже в нежилом здании по адресу: Санкт-Петербург, г. Красное Село, Кингисеппское шоссе, д. 49, лит. А, корп.5, кадастровый номер 78:9050С:0:62, в заштрихованных границах технического поэтажного плана здания (далее – Нежилые помещения или Объекты):

- нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м.;
- нежилое помещение, площадь 37, 2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м.

Объекты передаются Арендатору в аренду для размещения персонала филиала ПАО «Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети».

Арендодатель гарантирует, что Объекты не являются предметом спора, залога, не находятся под арестом, не обременены правами третьих лиц.

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Объектами составляет в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 3 к Договору) 41 041 (сорок одна тысяча сорок один) рубль 64 коп. в месяц, с учетом НДС, в том числе:

- арендная плата за нежилое помещение, площадь 74,4 (семьдесят четыре целых и четыре десятых) кв. м. – 27 361 (двадцать семь тысяч триста шестьдесят один) рубль 10 коп., с учетом НДС;
- арендная плата за нежилое помещение, площадь 37,2 (тридцать семь целых и две десятых) кв. м. – 13 680 (тринадцать тысяч шестьсот восемьдесят) рублей 54 коп., с учетом НДС.

Стоимость арендной платы за неполный месяц рассчитывается путем деления стоимости

157

арендной платы на количество дней в месяце и умноженной на количество календарных дней пользования Объектами.

Срок действия Договора:

Срок действия договора составляет 11 месяцев с даты заключения договора.

При надлежащем исполнении обязательств по договору Арендатор имеет преимущественное право на заключение договора аренды с Арендодателем на новый срок.

Сделок между АО «СПб ЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.12.2016 (Протокол №19 от 11.01.2017).

1. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №1)

Стороны Договора №1:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №1:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №1, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №1. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №1:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №1, за 1 год составляет 916 561 460 (девятьсот шестнадцать миллионов пятьсот шестьдесят одна тысяча четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 139 814 460 руб. 00 коп.

Сроки.

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №1 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №1 не влечет прекращение обязательств по Договору №1, возникших до истечения срока договора №1.

2. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №2)

Стороны Договора №2:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №2:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №2, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №2. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №2:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №2, за 1 год составляет 19 032 220 (девятнадцать миллионов тридцать две тысячи двести двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 2 903 220 руб. 00 коп.

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №2 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №2 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №2 не влечет прекращение обязательств по Договору №2, возникших до истечения срока договора №2.

3. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №3)

Стороны Договора №3:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №3:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №3, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №3. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №3:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №3, за 1 год составляет 75 451 560 (семьдесят пять миллионов четыреста пятьдесят одна тысяча пятьсот шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 11 509 560 руб. 00 коп.

Сроки:

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №3 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №3 не влечет прекращение обязательств по Договору №3, возникших до истечения срока договора №3.

4. Договор на оперативно-эксплуатационное обслуживание объектов электросетевого хозяйства (далее – Договор №4)

Стороны Договора №4:

АО «СПб ЭС» - Заказчик;

ПАО «Ленэнерго» - Исполнитель.

Предмет Договора №4:

Исполнитель обязуется оказывать услуги (выполнять работы) оперативно-эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства Заказчика, указанных в приложениях к Договору №4, а также выполнять аварийно-восстановительные работы указанных объектов в пределах, установленных Договором №4. В состав услуг (работ) по оперативно-эксплуатационному обслуживанию входит межремонтное техническое обслуживание, оперативно-технологическое управление, текущий ремонт электросетевых объектов.

Цена Договора №4:

Предельная стоимость услуг/работ по оперативно-эксплуатационному обслуживанию электроустановок Исполнителя, приведённых в приложениях к Договору №4, за 1 год составляет 1 167 020 (один миллион сто шестьдесят семь тысяч двадцать) руб. 00 коп., в том числе НДС 18% - 178 020 руб. 00 коп.

Сроки:

Срок оказания услуг (выполнения работ) по Договору №4 с «01» января 2017г. по «31» декабря 2017г.

Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до 31.12.2017. Окончание срока действия Договора №4 не влечет прекращение обязательств по Договору №4, возникших до истечения срока договора №4.

5. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №5)

Стороны Договора №5:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №5:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №5 и устанавливается в размере 786 761,22

(семьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот шестьдесят один) руб. 22 коп., с учетом НДС 18% - 120 014,42 руб. 42 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 9 441 134 (девять миллионов четыреста сорок одна тысяча сто тридцать четыре) руб. 59 коп., включая НДС 18% - 1 440 173 руб. 07 коп.

Порядок оплаты по Договору №5:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №5 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.

6. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №6).

Стороны Договора №6:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №6:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №6), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №6 и устанавливается в размере 193 845 (сто девяносто три тысячи восемьсот сорок пять) руб. 48 коп., с учетом НДС 18% - 29 569 руб. 65 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 2 326 145 (два миллиона триста двадцать шесть тысяч сто сорок пять) руб. 70 коп., включая НДС 18% - 354 835 руб. 78 коп.

Порядок оплаты по Договору №6:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №6 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.

7. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №7)

Стороны Договора №7:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №7:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №7), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией,

без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно расчету, указанному в приложении к Договору №7 и устанавливается в размере 24 598 (двадцать четыре тысячи пятьсот девяносто восемь) руб. 10 коп., с учетом НДС 18% - 3 752 руб. 25 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 295 177 (двести девяносто пять тысяч сто семьдесят семь) руб. 16 коп., включая НДС 18% - 45 027 руб. 02 коп.

Порядок оплаты по Договору №7:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №7 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Сроки:

Срок аренды Движимого имущества: с 01.01.2017 по 31.12.2017.

Договор №7 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №7.

8. Соглашение о замене стороны (далее – Соглашение) в договоре аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016

Стороны Соглашения:

СПб ГУП «Пушкинский топливно-энергетический комплекс» - Арендодатель;

АО «СПб ЭС» - Арендатор;

ПАО «Ленэнерго» - Новый арендатор.

Предмет Соглашения:

Предметом Соглашения является принятие Новым арендатором в объеме переданных, но неисполненных на момент передачи прав и обязанностей и рисков Арендатора по договору аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016, а именно временное владение и пользование нежилыми помещениями, принадлежащими Арендодателю на праве хозяйственного ведения, а также нежилыми помещениями, находящимися на балансе Арендодателя. Перечень нежилых помещений регламентирован условиями Соглашения.

Стоимость услуг:

Ежемесячная арендная плата состоит из двух частей - постоянной и переменной. Постоянная часть арендной платы за арендуемые помещения составляет 238 453 (двести тридцать восемь тысяч четыреста пятьдесят три) руб. 39 коп., в т.ч. НДС 18% - 36 374 руб. 25 коп. Переменная часть арендной платы состоит из коммунальных платежей по помещениям, потребленных Арендатором за соответствующий расчетный период.

Срок действия Соглашения:

Соглашение признается заключенным с момента его подписания Сторонами. Права и обязанности по договору аренды нежилых помещений № б/н от 06.06.2016 переходят к Новому арендатору с 01.01.2017.

9. Договор аренды имущества (далее – Договор №8)

Стороны Договора №8:

АО «СПб ЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет Договора №8:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификации (приложение к Договору №8).

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с приложением к Договору №8 составляет 494 639 (четыреста девяносто четыре тысячи шестьсот тридцать девять) руб. 47 коп. в месяц, с учетом НДС 18 % – 75 453 (семьдесят пять тысяч четыреста пятьдесят три) руб. 48 коп.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 5 935 673 (пять миллионов девятьсот тридцать пять тысяч шестьсот семьдесят три) руб. 60 коп., в том числе НДС 18% - 905 441 руб. 74 коп.

Порядок оплаты по Договору №8:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №8:

Договор №8 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №8.

10. Договор поставки (далее – Договор №9)

Стороны Договора №9:

АО «СПб ЭС» - Поставщик;

ПАО «Ленэнерго» - Покупатель.

Предмет Договора №9:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями Договору №9.

Сроки поставки:

Поставка Продукции, указанной в приложениях к Договору №9, осуществляется Поставщиком не позднее 01.01.2017.

Цена Договора №9:

Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №9, является предельной и не должна превышать 5 229 851 (пять миллионов двести двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят один) руб. 08 коп., в том числе НДС 18% - 797 773 руб. 89 коп.

Срок действия Договора №9:

Договор №9 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №9.

Сделки между АО «ПЭС» и ПАО «Ленэнерго».

Дата одобрения сделок Советом директоров ОАО «Ленэнерго» 30.12.2016 (Протокол №19 от 11.01.2017).

1. Договор поставки (далее – Договор №1)

Стороны Договора №1:

АО «ПЭС» - Поставщик;

ПАО «Ленэнерго» - Покупатель.

Предмет Договора №1:

Поставщик обязуется поставлять и передавать в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать поставку Товарно-материальных ценностей (далее – Продукция), в соответствии с приложениями к Договору№1.

Общее количество и развернутая номенклатура отдельных партий Продукции оговаривается Сторонами и оформляются приложениями к Договору №1.

Сроки поставки:

Поставка Продукции, указанной в Спецификации, осуществляется Поставщиком не позднее 01.01.2017.

Цена Договора №1:

Общая стоимость Продукции, поставляемой по Договору №1, является предельной и не должна превышать 75 221 818 (семьдесят пять миллионов двести двадцать одна тысяча восемьсот восемнадцать) руб. 86 коп., в том числе НДС 18% - 11 474 514 руб. 75 коп.

Срок действия Договора №1:

Договор №1 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №1.

2. Договор аренды недвижимого имущества (постоянной части) (далее – Договор №2)

Стороны Договора №2:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №2:

В соответствии с Договором №2 Арендодатель обязуется передать Арендатору за плату во временное владение и пользование, а Арендатор обязуется принять недвижимое имущество, перечень и характеристики которого приводятся в приложении к Договору №2 (далее – Недвижимое имущество, Объекты).

Стоимость услуг:

Ежемесячная арендная плата за пользование Объектами состоит из:

- постоянной части – 572 932 (пятьсот семьдесят две тысячи девятьсот тридцать два) руб. 24 коп., в том числе НДС 18% – 87 396 руб. 45 коп., сформированной в соответствии с Расчетом постоянной части арендной платы (приложение к Договору №2) и;

- переменной части, определяемой исходя из затрат Арендодателя по оплате коммунальных и иных платежей (расходы на водоснабжение и водоотведение, дератизацию, вывоз жидких и твердых бытовых отходов, утилизацию отходов, аренду канализации, электроснабжение, эксплуатацию системы пожаротушения, услуги связи и интернета, аренду земельных участков, на которых расположены Объекты и прилегающие к Объектам, страхование Объектов и т.п.).

Порядок оплаты по Договору №2:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Постоянная часть арендной платы уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Переменная часть уплачивается Арендатором не позднее 10 (десяти) банковских дней с момента предоставления Арендодателем счета на переменную часть и подтверждающих документов.

Счета-фактуры направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №2:

Договор №2 вступает в силу с момента его подписания Сторонами и заключается на срок с 01.01.2017 по 30.11.2017.

3. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №3)

Стороны Договора №3:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №3:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №3), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №3) и составляет 26 610 (двадцать шесть тысяч шестьсот десять) руб. 81 коп., в том числе НДС 18% – 4 059 руб.28 коп., в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 319 329 (триста девятнадцать тысяч триста двадцать девять) руб. 70 коп., в том числе НДС 18% – 22 551 руб. 53 коп.

Порядок оплаты по Договору №3:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №3 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №3:

Договор №3 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №3.

4. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №4)

Стороны Договора №4:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №4:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №4), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №4) и составляет 908 044 (девятьсот восемь тысяч сорок четыре) руб. 06 коп., в том числе НДС 18% – 138 545 руб. 70 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 10 898 928 (десять миллионов восемьсот девяносто восемь тысяч девятьсот двадцать восемь) руб. 77 коп, в том числе НДС 18% - 769 698 руб. 36 коп.

Порядок оплаты по Договору №4:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №4 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №4:

Договор №4 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №4.

5. Договор аренды движимого имущества (автотранспорта) (далее – Договор №5)

Стороны Договора №5:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №5:

Арендодатель предоставляет Арендатору за плату во временное владение и пользование технику, транспортные средства (далее – Движимое имущество), поименованные в спецификации (приложение к Договору №5), с необходимыми для использования Движимого имущества по назначению принадлежностями (дополнительным оснащением), технической документацией, без оказания услуг по его управлению.

Стоимость услуг:

Стоимость владения и пользования Движимым имуществом (арендная плата) определяется согласно Расчету арендной платы (приложение к Договору №5) и составляет 2 701 (две тысячи семьсот один) руб. 41 коп., в том числе НДС 18% – 412 руб. 08 коп. в месяц. При этом предельная стоимость владения и пользования Движимым имуществом составляет 32 416 (тридцать две тысячи четыреста шестнадцать) руб. 96 коп., в том числе НДС 18% - 4 944 руб. 96 коп.

Порядок оплаты по Договору №5:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату.

Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания текущего месяца. Расчетно-платежные документы по исполнению Договора №5 должны содержать ссылку на номер и дату его заключения.

Срок действия Договора №5:

Договор №5 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №5.

б. Договор аренды имущества (далее – Договор №6)

Стороны Договора №6:

АО «ПЭС» - Арендодатель;

ПАО «Ленэнерго» - Арендатор.

Предмет договора №6:

Арендодатель обязуется предоставить Арендатору за плату во временное владение и пользование товарно-материальный ценности (далее – Имущество), указанное в Спецификациях (приложения к Договору №6).

Стоимость услуг:

Арендная плата за пользование Имуществом в соответствии с приложением к Договору №6 составляет 517 804 (пятьсот семнадцать тысяч восемьсот четыре) руб. 43 коп., в том числе НДС 18% - 78 987 руб.12 коп. в месяц.

При этом предельная стоимость владения и пользования Имуществом составляет 6 213 653 (шесть миллионов двести тринадцать тысяч шестьсот пятьдесят три) руб. 10 коп., в том числе НДС 18% - 947 845 руб. 39 коп.

Порядок оплаты по Договору №6:

Арендатор уплачивает арендную плату с использованием системы безналичных расчетов (расчеты платежными поручениями) путем перечисления денежных средств на банковский счет Арендодателя, на основании счета на оплату. Арендная плата уплачивается Арендатором ежемесячно, единовременным платежом, в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за оплачиваемым. Счет-фактура и Акт оказанных услуг направляются Арендодателем Арендатору ежемесячно в течение 10 (десяти) дней с даты окончания расчетного месяца.

Срок действия Договора №6:

Договор №6 вступает в силу с момента заключения и действует до полного исполнения Сторонами договорных обязательств или расторжения Договора №6.

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по операциям осуществляются согласно заключенным договорам, форма расчетов – безналичная. Расчеты с организациями осуществляются в рублях.

Балансы по расчетам между Обществом и его связанными сторонами на 31 декабря представлены ниже:

	2016	2015 г.	2014 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	261 238,5	171 059,6	111 186,0
- основного хозяйственного общества			820,6
- дочерних хозяйственных обществ	213 562,6	96 276,4	26 574,2
- других связанных сторон	47 675,9	74 783,2	83 791,2
Кредиторская задолженность	7 493 537,6	11 949 005,2	5 463 986,2
- основного хозяйственного общества	5 754,6	5 754,6	4 813,4
- дочерних хозяйственных обществ	2 009 174,2	5 405 053,6	227 025,5
- других связанных сторон	5 478 608,8	6 538 197,0	5 232 147,3
Авансы полученные	51 218,8	59 021,3	39 385,2
- основного хозяйственного общества			
- дочерних хозяйственных обществ	49 948,6	57 822,0	38 185,9
- других связанных сторон	1 270,2	1 199,3	1 199,3

Виды и объем операций между Обществом и его связанными сторонами:

	2016	2015 г.
Продажа товаров, работ, услуг	170 360 731,1	3 375,4
- основное хозяйственное общество	2 149,3	2 149,3

- дочерние хозяйственные общества	170 188 720,8	1 212,8
- другие связанные стороны	169 861,0	13,3
Приобретение товаров, работ, услуг	15 149 890,8	11 903 149,9
- основное хозяйственное общество	7 380,4	101 459,5
- дочерние хозяйственные общества	7 447 287,4	5 255 872,4
- другие связанные стороны	7 695 223,1	6 545 817,9
Аренда имущества у связанных сторон	16 046,1	611,2
- основное хозяйственное общество		
- дочерние хозяйственные общества	14 003,7	
- другие связанные стороны	2 042,4	611,2
Предоставление имущества в аренду связанным сторонам	142 368,9	133 081,4
- дочерние хозяйственные общества	141 899,3	133 081,4
- другие связанные стороны	469,6	

В 2016 году вознаграждения, согласно Уставу Общества, составили 12 140 тыс. рублей:

– членам Совета директоров – 11 482 тыс. рублей;

– и ревизионной комиссии – 658 тыс. рублей.

Выплаты ключевому управленческому персоналу составили 79 898 тыс. рублей

22. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

Существующие и потенциальные иски против Общества

На 31 декабря 2016 года Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Судебные разбирательства с высоким риском проигрыша раскрыты в п.14 Оценочные обязательства. Общество отразило все условные обязательства с высоким риском проигрыша в составе резерва.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

С 1 января 2012 года действует законодательство в отношении трансфертного ценообразования, согласно которому принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. С целью устранения существенного влияния рисков, связанных с трансфертным ценообразованием, на бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общество разработало методики ценообразования по всем типам контролируемых сделок, а так же стандарты подготовки отчетной документации.

Разногласия, оспариваемые во внесудебном порядке
На 31 декабря 2016 года у Общества отсутствуют.

Обеспечения выданные
По состоянию на 31 декабря 2016 г. выданные Обществом обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам, а также полученные обеспечения, приведены в Приложении 5.8.

23. СОБЫТИЯ, ПРОИЗОШЕДШИЕ ПОСЛЕ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

Решения о выплате промежуточных дивидендов за 2016 год Обществом не принимались. Решение о распределении прибыли по итогам 2016 года, в том числе о выплате дивидендов за 2016 год будет принято на годовом общем собрании акционеров Общества.

С 01.01.2017 функции оперативно-эксплуатационного обслуживания имущества АО «СПб ЭС», АО «ПЭС» и имущества, принятого в доверительное управление АО «СПб ЭС», переданы в ПАО «Ленэнерго» (включая перевод производственного персонала АО «СПбЭС», АО «ПЭС»).

Решением ПАО «Ленэнерго» - единственного акционера АО «СПб ЭС» от 30.06.2016 № 5-2016, и решением внеочередного общего собрания акционеров АО «ПЭС» от 12.08.2016 (Протокол №ВОСА – 16(2) от 15.08.2016), в соответствии с предварительным решением Совета директоров ПАО «Ленэнерго» от 25.05.2016 (Протокол № 53 от 30.05.2016), принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» управляющей организации – ПАО «Ленэнерго».

В рамках указанных решений в 1 квартале 2017 года планируется заключение договора на выполнение функций единоличного исполнительного органа АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» с управляющей организацией - ПАО «Ленэнерго». Это позволит обеспечить интеграцию бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности АО «СПб ЭС», АО «ПЭС» и оптимизировать систему управления электросетевым комплексом города Санкт-Петербурга.

Существенных событий после даты подписания бухгалтерской отчетности за 2016 год, которые могут оказать существенное влияние на отчетность ПАО «Ленэнерго», не выявлено, кроме раскрытых в данном пункте пояснительной записки и пунктах по областям учета (пункт 10 Денежные средства и пункт 12 Уставный капитал).

24. ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Использование Обществом бюджетных средств показано в Таблице 5.9 «Государственная помощь» Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества.

В течение 2016 года Обществу были не выделялось бюджетных субсидий на исполнение контракта на выполнение мобилизационной подготовки в виду его окончания (2015 год: 654 тыс. руб.).

На финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний было получено бюджетных средств в размере 2 996 тыс. рублей (2015 год: 3 199 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2016 года Обществом бюджетные средства получены и освоены полностью.

25. СЕГМЕНТЫ

Общество осуществляет регулируемую деятельность по основным видам деятельности на территории двух субъектов Российской Федерации: Санкт-Петербург и Ленинградская область. Тарифы на услуги по основным видам деятельности - услуги по передаче электроэнергии, услуги по технологическому присоединению к сети устанавливаются региональными регулирующими органами.

В целях соблюдения требований Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетики, постановления Правительства Российской Федерации от 22.09.2008 № 707 «О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий», постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической

энергии», постановления Правительства Российской Федерациот 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» Общество обеспечивает раздельный учет по субъектам Российской Федерации и по видам деятельности.

Кроме того Общество получает выручку от аренды и от прочих услуг промышленного характера. Разделение доходов и расходов так же производится по субъектам Российской Федерации (далее по тексту – субъекты РФ).

Раздельный учет в рамках управленческого учета обеспечивается по направлениям – активы продукции, доходы и расходы, налог на прибыль, чистая прибыль, а также заемные средства, с использованием расшифровок данных первичного бухгалтерского учета, технической информации, статистических данных, бизнес-плана ПАО «Ленэнерго». В управленческом учете выделяются два сегмента (деление по географическому признаку):

Сегмента А – деятельность Общества на территории Санкт – Петербурга

Сегмент Б – деятельность Общества на территории Ленинградской области.

В Таблице 5.13 Пояснений к бухгалтерскому балансу Общества приведена информация с распределением результата деятельности Общества за 2016 год по Санкт-Петербургу и Ленинградской области.

Принцип распределения показателей между субъектами Российской Федерации закреплен в Учетной политике Общества, утвержденной приказом ПАО «Ленэнерго» от 31.12.2013 №836 «Об утверждении Учетной политики» (в редакции приказов Общества от 27.03.2015 №132, от 24.04.2015 №183, от 08.07.2015 №310, от 31.12.2015 №626, от 31.03.2016 №144), и производится следующим образом:

- по территориальной принадлежности объекта;
- по территориальной принадлежности филиала;
- по объему оказания услуг по данному субъекту и тарифов на услуги, действующих на территории соответствующего субъекта РФ;
- по принадлежности земельного участка к муниципальному образованию;
- по месту регистрации транспортного средства;
- по территориальной принадлежности оказываемых услуг;
- по месту выявления безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии.

На основании того, что в каждом географическом операционном сегменте Общество осуществляет экономически однородную деятельность, оказывает сходные по характеру услуги и действует в одной правовой среде на территории одного государства, - вышеуказанные географические сегменты определены как единый сегмент для целей настоящей финансовой (бухгалтерской) отчетности. Общество считает, что объединение сегментов обеспечивает заинтересованных пользователей бухгалтерской (финансовой) отчетности наиболее релевантной информацией об отраслевой специфике, хозяйственной структуре и финансовых показателях Общества.

Исполняющий обязанности Генерального директора Р.Н. Бердников

Главный бухгалтер Г.В. Кузнецова

27 февраля 2017 года