

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии
 ПАО «Россети Ленэнерго», регулирование деятельности которого осуществляется методом доходности инвестированного капитала,
 по Санкт-Петербургу за 2023 год**

ИНН: 7803002209
 КПП: 781401001/997650001
 Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план*	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	48 515 842	48 895 829	Указана НВВ в зоне деятельности ПАО "Россети Ленэнерго". НВВ на содержание по факту рассчитана исходя из общей величины выручки, уменьшенной на доход, полученный по ставкам на оплату потерь электроэнергии
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	47 115 334	47 715 704	Собственная выручка по факту рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь и услуг смежных сетевых компаний
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	8 323 060	8 287 208	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	2 184 393	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	445 418	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	191 304	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	x	1 547 671	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	1 085 091	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	4 600 183	
1.1.3	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	x	1 502 632	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	344	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	1 502 289	
1.1.3.2.1	оплата работ и услуг сторонних организаций (услуги связи, информационные, аудиторские и пр.)	тыс. руб.	x	435 955	
1.1.3.2.2	расходы на страхование	тыс. руб.	x	67 867	
1.1.3.2.3	аренда имущества	тыс. руб.	x	36 110	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина расходов по заключенным договорам (за исключением расходов на аренду ЭСА) без учета влияния ФСБУ за 2023 год составила 217 105 тыс. руб.
1.1.3.2.4	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	x	15 991	
1.1.3.2.5	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	x	19 150	
1.1.3.2.6	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	x	227 353	
1.1.3.2.7	другие	тыс. руб.	x	699 863	Включая расходы по объектам, находящимся в доверительном управлении
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13 941 120	12 293 040	
1.2.1	Оплата услуг ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс. руб.	7 406 332	7 440 711	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	9 140	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 829	5 506	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина расходов на аренду ЭСА без учета влияния ФСБУ за 2023 год составила 12 652 тыс. руб.
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	1 466 900	1 347 096	
1.2.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 597 797	2 824 769	В соответствии с п.20 Основ ценообразования (ПП РФ от 29.12.2011 №1178) указан текущий (исчисленный за налоговый период) налог на прибыль по видам деятельности "передача электрической энергии" и "технологическое присоединение к электрическим сетям". План налога на прибыль на 2023 год учтен на уровне фактического налога за 2021 год.
1.2.6	Прочие налоги	тыс. руб.	2 458 736	609 312	Расходы по налогу на имущество при принятии тарифного решения были сформированы с учетом результатов налоговых проверок по спорным объектам, окончательные решения по спорным объектам приняты не были и не вошли в фактический налог
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	5 526	56 506	Увеличение обусловлено ростом количества льготных присоединений
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	тыс. руб.	227	2 495	План был сформирован исходя из условия снижения количества льготных присоединений в связи с отменой льготы в размере 550 руб./присоединение с 01.07.2022
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (преписания)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 488 574	6 488 574	
1.3.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	6 488 574	6 488 574	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:	тыс. руб.	15 097 708	15 097 708	
1.4.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	12 821 547	12 757 874	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	3 264 872 **	5 549 174	Фактическая величина рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение в основном связано с отклонением неподконтрольных расходов от утвержденных на 2023 год
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	1 276 395	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	8 850 706	8 868 102	Указана выручка в зоне деятельности ПАО "Россети Ленэнерго" по ставкам на оплату потерь
1	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	8 628 648	8 419 824	Указаны расходы на оплату потерь в сетях ПАО "Россети Ленэнерго"
1.1	Объем технологических потерь	млн кВтч	2 681,28	2 693,51	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	коп/кВтч	321,8	312,6	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11%	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	x	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	269 200	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	x	24 589	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MVA	x	11 175	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MVA	x	1 014	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MVA	x	12 400	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	MVA	x	x	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план*	факт	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	114 911	115 023	Фактические показатели указаны по состоянию на 31.12.2023 Среднегодовое значение количества у.е. по факту 2023 года - 113 724 (в соответствии с изменениями, внесенными в методические указания № 228-э приказом ФАС от 20.07.2023 № 485/23)
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	13 283	12 564	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	2 871	2 742	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	73 259	73 338	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на I уровне напряжения НН	у.е.	25 497	26 380	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	254 480	246 612	Фактические показатели указаны по состоянию на 31.12.2023 Среднегодовое значение количества у.е. по факту 2023 года - 244 256 (в соответствии с изменениями, внесенными в методические указания № 228-э приказом ФАС от 20.07.2023 № 485/23)
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	18 935	18 506	
5.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	5 073	5 019	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	230 472	223 087	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	33 750	34 122	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	1 157	1 122	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	804	777	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	21 511	21 552	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	10 278	10 671	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	89%	89%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	23 780 476	26 351 190	Перевыполнение плановых показателей обусловлено увеличением мероприятий по ТП, передачей заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП, реализацией мероприятий в рамках соглашений о компенсации нарушенного права собственности ПАО «Россети Ленэнерго».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 532 785	6 531 318	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России***	%	11,83%	x	

* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с протоколом заседания правления комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2022 № 221. В соответствии с приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э плановые значения составляющих подконтрольных (операционных) расходов для второго и последующих лет долгосрочного периода регулирования не раскрываются.

** по плану приведена корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2021 года и расчетная предпринимательская прибыль.

*** норматив, утвержденный в составе долгосрочных параметров регулирования

**Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии
ПАО «Россети Ленэнерго», регулирование деятельности которого осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ,
по Ленинградской области за 2023 год**

ИНН: 7803002209

КПП: 781401001/997650001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание
			план *	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	32 901 313	32 818 563	Указана НВВ в зоне деятельности ПАО "Россети Ленэнерго". НВВ на содержание рассчитана исходя из общей величины выручки, уменьшенной на доход, полученный по ставкам на оплату потерь электроэнергии.
I	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	26 555 827	27 448 330	Собственная выручка рассчитана как разница между суммарной выручкой и расходами на оплату потерь и услуг смежных сетевых компаний.
I.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 832 421	6 676 053	
I.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	1 933 120	
I.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	416 327	
I.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	x	269 349	
I.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	x	1 247 444	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	923 934	
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	3 821 489	
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	x	921 443	
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	x	235 380	
I.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	181	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	x	685 882	
I.1.3.3.1	оплата работ и услуг сторонних организаций (услуги связи, информационные, аудиторские и пр.)	тыс. руб.	x	238 695	
I.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	x	82 574	
I.1.3.3.3	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	x	22 354	
I.1.3.3.4	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	x	14 380	
I.1.3.3.5	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	x	141 685	
I.1.3.3.6	другие	тыс. руб.	x	186 194	
I.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	x	x	
I.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	13 843 185	16 636 187	
I.2.1	Оплата услуг ЕИЭС ПАО "Россети"	тыс. руб.	4 315 671	4 418 735	
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	1 634	
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	203 445	65 655	По факту указана информация по расходам на аренду, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина расходов без учета влияния ФСБУ за 2023 год составила 238 623 тыс. руб.
I.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	1 073 110	1 123 240	
I.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений (проценты по кредитам)	тыс. руб.	230 641	56 331	Снижение процентов обусловлено ростом доли капитализируемых процентов, относимых на стоимость основных средств. Указана информация по расходам, отраженным в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018. Фактическая величина процентов по кредитам без учета ФСБУ за 2023 год составила 41 229 тыс. руб.
I.2.6	Амортизация	тыс. руб.	5 712 809	6 382 131	По факту указаны расходы, отраженные в бухгалтерском учете с учетом применения ФСБУ 25/2018, ФСБУ 6/2020
I.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
I.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 339 463	1 776 025	В соответствии с п.20 Основ ценообразования (ПП РФ от 29.12.2011 №1178) указан текущий (исчисленный за налоговый период) налог на прибыль по видам деятельности "передача электрической энергии" и "технологическое присоединение к электрическим сетям". План налога на прибыль на 2023 год учтен на уровне фактического налога за 2021 год.
I.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	155 073	173 076	
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 885 357	3 713 490	План учтен не в полном объеме (по решению ФАС России неучтенная величина включается в НВВ 2024-2025 гг.). Увеличение также обусловлено ростом объема работ по льготным договорам на технологическое присоединение, удорожанием оборудования и материалов в текущей макроэкономической ситуации, ростом объема выполнения работ по установке приборов учета.
I.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	19 207	19 059	
I.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-1 237 740	-1 237 740	
I.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	165 356	163 610	
I.3**	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6 880 221	4 136 090	Фактическая величина рассчитана как разница между фактически полученной выручкой и необходимыми расходами. Отклонение связано в основном с превышением фактической амортизации, налогов и выпадающих доходов от льготного ТП над учтенными в утвержденной котловой НВВ.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт I.1.1.2 + пункт I.1.1.3.1)	тыс. руб.	x	1 193 283	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (котловая)		6 930 086	7 582 782	Указана выручка в зоне деятельности ПАО "Россети Ленэнерго" по ставкам на оплату потерь
I.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	4 769 010	5 164 138	Указаны расходы на оплату потерь в сетях ПАО "Россети Ленэнерго"
I.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн кВтч	1432,02	1514,4	
I.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	коп/кВтч	333,0	341,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание
			план *	факт	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	384 842	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	11 775	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	х	5 744	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	х	1 801	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	х	4 230	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередачи, всего	у.е.	71 460	74 817	Фактические показатели указаны по состоянию на 31.12.2023 Среднегодовое значение количества у.е. по факту 2023 года - 73 540 (в соответствии с изменениями, внесенными в методические указания № 98-э приказом ФАС от 20.07.2023 № 485/23)
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения ВН	у.е.	6 334	6 340	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН1	у.е.	3 765	3 771	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на уровне напряжения СН2	у.е.	28 805	29 914	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередачи на I уровне напряжения НН	у.е.	32 555	34 793	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	143 935	150 962	Фактические показатели указаны по состоянию на 31.12.2023 Среднегодовое значение количества у.е. по факту 2023 года - 147 691 (в соответствии с изменениями, внесенными в методические указания № 98-э приказом ФАС от 20.07.2023 № 485/23)
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	24 460	24 303	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	16 844	16 862	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	102 631	109 797	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередачи, всего	км	45 771	47 620	
5.1	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения ВН	км	4 022	4 025	
5.2	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН1	км	2 806	2 808	
5.3	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения СН2	км	21 239	21 927	
5.4	в том числе длина линий электропередачи на уровне напряжения НН	км	17 705	18 861	
6	Доля кабельных линий электропередачи	%	5,1%	5,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	8 468 165	10 594 957	Перевыполнение плановых показателей обусловлено увеличением мероприятий по ТП, передачей заявителями на баланс Общества имущества по договорам ТП, реализацией мероприятий в рамках соглашений о компенсации нарушенного права собственности ПАО «Россети Ленэнерго».
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 123 638	2 487 064	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***	%	9,72%	х	

Примечание:

* Плановые показатели необходимой валовой выручки приведены в соответствии с протоколом заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25.11.2022 № 42. В соответствии с приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э плановые значения составляющих подконтрольных расходов для второго и последующих лет долгосрочного периода регулирования не раскрываются.

** по плану приведена корректировка необходимой валовой выручки ПАО "Россети Ленэнерго" по итогам 2021 года и расчетная предпринимательская прибыль

*** Норматив, утвержденный в составе долгосрочных параметров регулирования