ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2026 ГОД

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

2025 ГОД

ВВЕДЕНИЕ

Экспертами из числа сотрудников Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – эксперты) был произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, в том числе:

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены.
2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2026 год с календарной разбивкой.

Основные документы и источники информации, используемые при проведении расчета:

1. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).
2. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования).
3. 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 администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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».
4. Регламент установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24.
5. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.
6. Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.
7. Приказ ФАС России от 09.12.2025 № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином

законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год»

8. Приказ ФАС России от 09.12.2025 № 1053/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».

9. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028годов (Москва, сентябрь 2025 г.).

КОТЛОВАЯ НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

Расчет региональной котловой необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии производился исходя из:

– Величины необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год (таблица 1);

– Величины необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций на 2026 год (таблица 2);

– баланса электрической энергии и мощности электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2026 год (таблицы 6 и 7).

Таблица 1. Величина необходимой валовой выручки на 2026 год, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2026 год
1	2	3
1	**Необходимая валовая выручка на содержание сетей ПАО «Россети Ленэнерго» всего (без ТСО), в том числе:**	**65 003 577**
1.1	Операционные расходы	12 937 792
1.2	Неподконтрольные расходы	19 256 116
1.3	Возврат капитала	7 718 866
1.4	Доход на капитал	20 505 862
1.5	Корректировка необходимой валовой выручки на основе фактических данных, в том числе:	4 584 942
1.5.1	недополученная выручка	-2 805 542
1.5.2	корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО)	-236 500
1.5.3	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-55 424
1.5.4	корректировка операционных расходов	321 516
1.5.5	корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	7 245 276
1.5.6	корректировка НВВ с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг	0,00
1.5.7	Экономия от снижения объема потерь	860 568
1.5.8	Корректировка прошлых лет	-744 951
1.6	Сглаживание	0,00
2	**Услуги смежных сетевых организаций**	**2 293 644**
3	**Потери э/э ПАО «Россети Ленэнерго»**	**11 129 915**
4	**Необходимая валовая выручка по Санкт-Петербургу**	**78 427 136**

Таблица 2. Величина необходимой валовой выручки смежных сетевых организаций на 2026 год, тыс. руб.

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии
		тыс. руб.	тыс. руб.
1.	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	219 789,22	60 329,58
2.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	393 465,60	107 778,68
3.	АО «Региональные электрические сети»	630 500,69	57 094,92
4.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	682 954,81	71 260,22
5.	ООО «Ижорская энергетическая компания»	27 729,38	42 741,36
Всего		1 954 440	339 205

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭСО

В соответствии с подпунктом 3 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

В расчетах экспертов на 2026 год использовались, в том числе, фактические показатели деятельности территориальных сетевых организаций за 2024 год, согласованные в рамках рассмотрения результатов деятельности в рамках государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга.

Динамика изменения необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга за 2023-2026 годы представлена в таблице 3.

Таблица 3. Динамика изменения тарифной выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга за 2023-2026 годы

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2023 год, тыс. руб.	Утверждено на 2024 год, тыс. руб.	Утверждено на 2025 год, тыс. руб.	Предложение на 2026 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	55 743 982,27	58 546 947,54	67 634 743,89	76 133 491,94
3	АО «Объединенная энергетическая компания»	240 225,27	261 908,02	126 920,17	0,00
4	АО «ЛОМО»	18 130,38	18 058,44	0,00	0,00
5	АО «Оборонэнерго»	261 188,74	350 978,15	405 224,80	501 244,28
7	АО «Колпинская сетевая компания»	259 750,57	238 155,31	0,00	0,00
8	ООО «Ижорская энергетическая компания»	179 510,91	185 439,85	60 164,32	70 470,74
9	ОАО «Российские железные дороги» (филиал ТРАНСЭНЕРГО)	163 410,41	201 274,16	169 780,25	280 118,80
10	АО «КировТЭК»	46 092,87	0,00	0,00	0,00
11	АО «Региональные электрические сети»	579 871,40	628 506,11	598 121,24	687 595,62

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2023 год, тыс. руб.	Утверждено на 2024 год, тыс. руб.	Утверждено на 2025 год, тыс. руб.	Предложение на 2026 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
12	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	548 938,70	578 426,65	745 064,99	754 215,03
13	ООО «РосЭнергоСеть»	29 722,40	28 598,50	0,00	0,00
14	АО «Сетевая компания «ОСК»	47 087,59	58 347,10	0,00	0,00
Итого необходимая валовая выручка по Санкт-Петербургу		**58 117 911,51**	**61 096 639,83**	**69 740 019,66**	**78 427 136,41**

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации на 2026 год утвержден приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – Сводный прогнозный баланс).

В соответствии со Сводным прогнозным балансом величина заявленной мощности по Санкт-Петербургу на 2026 год составляет 3154,78 МВт (плановый показатель на 2025 год – 3 089,18 МВт, на 2024 год –2 995 МВт, на 2023 год – 2 995 МВт).

На основании Сводного прогнозного баланса были сформированы балансы электрической энергии и мощности по территориальным сетевым организациям, гарантирующим поставщикам электрической энергии, а также котловой баланс электрической энергии и мощности.

Балансы электрической энергии и мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2026 год представлены в таблицах 6 и 7.

Таблица 4. Фактический баланс электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга за 2023-2025 годы, млн кВт.ч.

№ п/п	Наименование	Факт 2023 года					Факт 2024 года					План 2025 года				
		всего	ВН	СН I	СН II	НН	всего	ВН	СН I	СН II	НН	всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Поступление электрической энергии в сеть, всего	22 151,30	18 718,93	2 542,05	18 242,06	7 789,34	22 992,42	19 545,99	2 186,61	18 963,00	8 099,25	23 230,82	16 502,89	2 579,51	18 255,17	7 149,38
	из смежной сети, всего			1 867,26	15 490,97	7 782,85			1 422,21	16 283,23	8 096,99			802,54	13 329,28	7 124,31
	ВН			1 867,26	13 300,56				1 422,21	14 443,89				802,54	11 179,55	
	СН I				2 190,41					1 839,34					2 149,73	
	СН II					7 782,85					8 096,99					7 124,31
1.1	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	22 151,30	18 718,93	674,79	2 751,09	6,48	22 992,42	19 545,99	764,39	2 679,77	2,27	23 230,82	16 502,89	1 776,97	4 925,89	25,06
1.2	от розничных производителей															
2	Потери электроэнергии в сети	2 790,68	227,87	51,60	1 521,39	989,81	2 900,53	273,81	55,12	1 560,09	1 011,51	2 754,70	409,44	116,49	1 478,77	750,01
	то же в % к отпуску в сеть	*12,60*	*1,22*	*2,03*	*8,34*	*12,71*	*12,62*	*1,40*	*2,52*	*8,23*	*12,49*	*11,86*	*2,48*	*4,52*	*8,10*	*10,49*
3	Полезный отпуск электроэнергии из сети, всего	19 360,62	3 323,24	300,04	8 937,82	6 799,53	20 091,90	3 406,07	292,15	9 305,93	7 087,75	20 476,12	4 111,37	313,29	9 652,08	6 399,37
3.1	полезный отпуск электроэнергии потребителям	19 341,32	3 321,79	300,04	8 919,96	6 799,53	20 091,90	3 406,07	292,15	9 305,93	7 087,75	20 476,12	4 111,37	313,29	9 652,08	6 399,37
3.2.	на компенсацию потерь электроэнергии в сетях прочих организаций	19,30	1,45	0,00	17,85	0,00										

Таблица 5. Фактический баланс электрической мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической мощности на территории Санкт-Петербурга за 2023-2025 годы, МВт

№ п/п	Наименование	Факт 2023 года					Факт 2024 года					План 2025 года				
		всего	ВН	СН I	СН II	НН	всего	ВН	СН I	СН II	НН	всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Поступление электрической мощности в сеть, всего	3 125,11	2 654,67	361,98	2 588,02	1 086,56	3 242,22	2 756,31	314,86	2 675,08	1 121,34	3 482,71	1 671,02	373,26	2 804,38	1 053,95
	из смежной сети, всего			265,45	2 214,86	1 085,81			207,18	2 297,17	1 121,02			211,48	1 159,95	1 048,47
	в т.ч. из сети															
	ВН			265,45	1 905,41				207,18	2 037,69				211,48	852,46	
	СН I				309,46					259,49					307,49	
	СН II					1 085,81					1 121,02					1 048,47
1.1	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	3 125,11	2 654,67	96,53	373,16	0,75	3 242,22	2 756,31	107,68	377,91	0,32	3 482,71	1 671,02	161,78	1 644,43	5,48
1.2	от розничных производителей															
2	Потери электрической мощности в сети	397,25	32,56	6,88	216,42	141,40	429,04	43,67	9,12	230,60	145,65	393,53	58,49	16,64	211,25	107,14
	то же в % к отпуску в сеть	*12,71*	*1,23*	*1,90*	*8,36*	*13,01*	*13,23*	*1,58*	*2,90*	*8,62*	*12,99*	*11,30*	*3,50*	*4,46*	*7,53*	*10,17*
3	Отпуск электрической мощности из сети, всего	2 727,86	451,25	45,65	1 285,79	945,16	2 813,18	467,77	46,25	1 323,47	975,69	3 089,18	548,58	49,13	1 544,66	946,81
3.1	заявленная мощность потребителей	2 725,07	451,06	45,65	1 283,19	945,16	2 813,18	467,77	46,25	1 323,47	975,69	3 089,18	548,58	49,13	1 544,66	946,81
3.2.	мощность на компенсацию потерь электрической мощности в сетях прочих организаций	2,79	0,19	0,00	2,60	0,00										

Таблица 6. Баланс электрической энергии для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, млн кВт·ч.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2026 план					II полугодие 2026 план					2026 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн кВт.ч	18 101,32	14 682,16	1 423,01	14 139,28	5 278,52	5 508,44	2 097,29	1 143,88	4 418,16	1 893,89	23 609,76	16 779,45	2 566,88	18 557,44	7 172,41
1.1	из смежной сети, всего	млн кВт.ч	17 421,65	0,00	538,59	11 624,23	5 258,83	4 044,78	0,00	248,33	1 927,26	1 869,19	21 466,43	0,00	786,91	13 551,49	7 128,02
	в том числе из сети	млн кВт.ч															
1.1.1	ЕНЭС	млн кВт.ч	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	млн кВт.ч			538,59	10 521,62				248,33	883,73				786,91	11 405,35	
1.1.3	СН1	млн кВт.ч				1 102,61	0,00				1 043,53	0,00				2 146,14	0,00
1.1.4	СН2	млн кВт.ч					5 258,83					1 869,19					7 128,02
1.2	от электростанций ПЭ	млн кВт.ч	3,37			3,37		2,70			2,70		6,07	0,00	0,00	6,07	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	млн кВт.ч	18 097,95	14 682,16	884,42	2 511,68	19,69	5 505,73	2 097,29	895,55	2 488,20	24,70	23 603,69	16 779,45	1 779,97	4 999,88	44,39
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	млн кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери электроэнергии в сети	млн кВт.ч	1 715,12	258,40	73,52	933,36	449,84	953,20	140,07	39,85	505,84	267,44	2 668,32	398,47	113,36	1 439,20	717,29
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	9,48	1,76	5,17	6,60	8,52	17,30	6,68	3,48	11,45	14,12	11,30	2,37	4,42	7,76	10,00
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн кВт.ч	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн кВт.ч	16 386,20	3 363,56	246,88	7 947,09	4 828,68	4 555,24	825,16	60,50	2 043,13	1 626,45	20 941,45	4 188,72	307,38	9 990,22	6 455,12
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн кВт.ч	12 031,06	3 349,84	246,80	7 566,34	868,08	2 945,40	820,09	60,42	1 852,36	212,52	14 976,46	4 169,93	307,22	9 418,70	1 080,60
4.1.1	в т.ч. потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	млн кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн кВт.ч	4 355,14	13,72	0,08	380,75	3 960,59	1 609,85	5,07	0,08	190,77	1 413,93	5 964,99	18,79	0,16	571,52	5 374,52
4.2.1	полезный отпуск населению	млн кВт.ч	4 355,14	13,72	0,08	380,75	3 960,59	1 609,85	5,07	0,08	190,77	1 413,93	5 964,99	18,79	0,16	571,52	5 374,52

Таблица 7. Баланс электрической мощности для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической мощности на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, МВт

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2026 план					II полугодие 2026 план					2026 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	МВт	3 645,95	1 573,53	367,24	2 924,92	1 046,18	3 134,47	1 518,54	371,26	2 573,71	1 084,21	3 518,0834	1 559,78	368,24	2 837,12	1 055,69
1.1	из смежной сети, всего	МВт	2 265,91	0,00	158,82	1 066,55	1 040,54	2 413,24	0,00	181,22	1 153,13	1 078,88	2 302,74	0,00	164,42	1 088,20	1 050,13
	в том числе из сети																
1.1.1	ЕНЭС	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	ВН	МВт			158,82	765,55				181,22	837,13				164,42	783,45	
1.1.3	СН1	МВт				301,00					316,00					304,75	0,00
1.1.4	СН2	МВт					1 040,54					1 078,88					1 050,13
1.2	от электростанций ПЭ	МВт	0,57			0,57		0,55			0,55		0,56	0,00	0,00	0,56	0,00
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	МВт	3 645,39	1 573,53	208,42	1 857,80	5,64	3 133,92	1 518,54	190,03	1 420,02	5,32	3 517,52	1 559,78	203,82	1 748,36	5,56
1.4	от других организаций	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Потери в сети	МВт	345,86	51,71	14,71	186,76	92,68	415,63	61,47	17,49	222,01	114,66	363,30	54,15	15,41	195,57	98,18
2.1	то же в %	%		3,29	4,01	6,39	8,86		4,05	4,71	8,63	10,58		3,47	4,18	6,89	9,30
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	3 300,09	597,44	51,53	1 697,62	953,50	2 718,85	438,71	37,77	1 272,82	969,54	3 154,78	557,76	48,09	1 591,42	957,51
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	2 506,53	594,94	51,51	1 628,24	231,83	1 839,52	435,94	37,75	1 195,94	169,88	2 339,78	555,19	48,07	1 520,17	216,34
4.1.1	в т.ч. потребителей, присоединенных к центру питания на генераторном напряжении	МВт	0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Заявленная мощность населения, в том числе:	МВт	793,56	2,50	0,01	69,38	721,67	879,33	2,77	0,02	76,88	799,66	815,00	2,57	0,01	71,25	741,17
4.2.1	заявленная мощность населения	МВт	793,56	2,50	0,01	69,38	721,67	879,33	2,77	0,02	76,88	799,66	815,00	2,57	0,01	71,25	741,17

В стоимость оплаты услуг по передаче электрической энергии включаются расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети».

Таблица 8. Расчет расходов на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети», тыс. руб.

Наименование	2026 год		
	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	ИТОГО
Плата за услуги ФСК всего по СПб	**8 574 389**	**3 344 460**	**11 918 850**
содержание	7 044 582,79	2 827 223,92	9 871 807
заявленная мощность	2 373,621	2 355,369	2 364,495
ставка за содержание	322 592,31	374 207,08	335 859,64
потери	1 529 806	517 237	2 047 043
объем потерь в сетях ЕНЭС	314,19	338,15	652,34
ставка на оплату потерь	3 138	3 138	3 138

Расчет расходов на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» выполнен экспертами исходя из величин натуральных показателей Сводного прогнозного баланса на 2026 год, приказа ФАС России от 09.12.2025 № 1052/25 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом "Федеральная сетевая компания - Россети", на 2026 - 2029 годы», а также размера ставок на оплату потерь на основании прогнозных данных на 2026 год, опубликованных на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» 01.11.2025.

Расчет расходов на оплату потерь Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга осуществлялся исходя из согласованных объемов величины потерь электрической энергии в сетях в соответствии со Сводным прогнозным балансом на 2026 год, а так же стоимости потерь в размере 4 307,13 руб./МВт·ч., рассчитанной с учетом стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии, прогнозируемой АО «АТС», тарифов на услуги инфраструктуры оптового рынка электроэнергии (мощности) и планируемой величины сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, при этом Экспертами учитывались величины предельных максимальных уровней ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители), утверждённые ФАС России .

Расходы на оплату потерь электрической энергии по региону на 2026 год составили 11 469 119,75 тыс. руб.

Необходимо отметить, что при регулировании территориальных сетевых организаций с применением долгосрочных методов регулирования при корректировке необходимой валовой выручки на следующий период регулирования по результатам деятельности (за 2026 год) будет учтена корректировка, в том числе по изменению цены потерь электрической энергии и объема потерь электрической энергии.

РАСЧЕТ ТАРИФА НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В соответствии с пунктом 65 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания № 412/22), тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в субъектах Российской Федерации, в которых не установлена социальная норма, в том числе в части периода регулирования, на который не установлена социальная норма, устанавливаются в соответствии с главой V Методических указаний № 412/22.

Согласно пункту 68 Методических указаний № 412/22 тариф на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, относящимся к группе (подгруппе) населения и (или) приравненных к населению категорий потребителей (j), в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в полугодии (r) периода регулирования (i) ($Т^{нас(i),r}_{пер,j}$, руб./кВт·ч) рассчитывается по формуле (194):

$$Т^{нас(i),r}_{пер,g,j} = \frac{\sum_s \sum_k \left[Э^{нас(i),r}_{ГП(s),k,g,j} \cdot (Т^{нас(i),r}_{безНДС(s),k,g,j} - (Ц^{нас(i),r}_{ГП(s)} + СН^{нас(i),r}_{ГП(s)} + С^{нас(i),r}_{инфр})) \right]}{\sum_s \sum_k Э^{нас(i),r}_{ГП(s),k,g,j}},$$

где:

$Э^{нас(i),r}_{ГП(s),k,g,j}$ - объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч;

$Т^{нас(i),r}_{безНДС(s),k,g,j}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком (s) группе (подгруппе) потребителей, относящейся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (j), в зоне суток (k) в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) в полугодии (r) периода регулирования (i), не включающий налог на добавленную стоимость, определяемый по формуле (195):

$$Т^{нас(i),r}_{безНДС(s),k,g,j} = \frac{Т^{нас(i),r}_{(s),k,g,j}}{1 + К^{i}_{НДС}}$$

$Ц^{нас(i),r}_{ГП(s)}$ - стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения в полугодии (r) периода регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (189):

$$Ц_{ГП(s)}^{нас(i),r} = \frac{Т_{инд(Э)}^{нас(i),r} \cdot Э_{ГП(s)}^{нас(i),r} + 6 \cdot Т_{инд(М)}^{нас(i),r} \cdot N_{ГП(s)}^{нас(i),r}}{Э_{ГП(s)}^{нас(i),r}}, (189),$$

где:

$Т_{инд(Э)}^{нас(i),r}$ - индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка или индикативная цена на электрическую энергию для субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$Э_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - суммарный объем электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт·ч;

$Т_{инд(М)}^{нас(i),r}$ - индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка или индикативная цена на мощность для
субъектов Российской Федерации, территории которых объединены в неценовые зоны оптового рынка, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·мес;

$N_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в полугодии (r) периода регулирования (i), тыс. кВт;

$СН_{ГП(s)}^{нас(i),r}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, установленная на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч;

$C_{инфр}^{(i),r}$ - сумма цен (тарифов), указанных в абзаце восьмом пункта 69 Основ ценообразования (сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей), в полугодии (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

На территории Санкт-Петербурга социальная норма потребления электрической энергии не установлена.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2026 год выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний № 412/22 исходя из:

- величины тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установленных на территории Санкт-Петербурга на 2026 год;
- величины сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2026 год по группе «Население и приравненные у нему категории потребителей»;
- планируемых индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей;

− диапазонов объемов потребления электрической энергии по каждой группе (подгруппе) потребителей, относящихся к населению и приравненным к населению категориям потребителей;

− планируемых тарифов на услуги инфраструктуры оптового рынка электроэнергии (мощности).

В соответствии со Сводным прогнозным балансом объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2026 году по Санкт-Петербургу составляют 5 798,56 млн кВт·ч, 792,26 МВт.

Распределение объемов по гарантирующим поставщикам и энергосбытовым компаниям представлено в Таблице 9.

Таблица 9. Объемы потребления электрической энергии (мощности) населением в 2026 году

Организация	Наименование	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	2026 год
Санкт-Петербург. Всего	**Электроэнергия, млн.кВт·ч**	**2 977,83**	**2 820,73**	**5 798,56**
	Мощность, МВт	**813,73**	**770,80**	**792,26**

Исходя из указанных объемов в соответствии с формулой (189) Методических указаний № 412/22 определена стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения.

Таблица 10. Определение стоимости единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях обеспечения потребления электрической энергии населения

	Санкт-Петербург	
	январь-сентябрь	октябрь-декабрь
Электроэнергия, млн.кВт·ч	**4 355,14**	**1 609,85**
Мощность, МВт	**793,56**	**879,33**
Средний тариф покупки, руб./МВт·ч	1 893,09	2 050,33
индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, руб./кВт·ч	1 062,82	1 132,68
индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, руб./кВт·мес	506 288,60	560 005,23

При расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2026 год использованы величины сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков по группе «Население и приравненные у нему категории потребителей», приведенные в следующей таблице

Таблица 11.Определение величины средних сбытовых надбавок, используемых для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Организация	Ед. изм	январь-сентябрь	октябрь-декабрь
АО «Петербургская сбытовая компания»	руб./кВт·ч	**0,94891**	**1,05900**
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»		**0,94891**	**1,05900**
В среднем		**0,94891**	**1,05900**

Таблица 12. Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей

№ п/п	Показатель	Единица измерения	январь-сентябрь 2026 года															октябрь-декабрь 2026 года													
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии					Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии					Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии					Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии					Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии					Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4					5					6					7					8					9				
1.1	Объем полезного отпуска	млн кВт·ч	3 990,79	12,57	0,07	348,89	3 629,25	125,67	0,40	0,00	10,99	114,28	238,68	0,752	0,00	20,87	217,06	1 475,17	4,65	0,07	174,81	1 295,64	46,45	0,15	0,00	5,50	40,80	88,23	0,28	0,00	10,46	77,49
1.2	Оплачиваемая мощность	МВт	727,17	2,29	0,01	63,57	661,29	22,90	0,07	0,00	2,00	20,82	43,49	0,14	0,00	3,80	39,55	805,76	2,54	0,01	70,45	732,76	25,37	0,08	0,00	2,22	23,07	48,19	0,15	0,00	4,21	43,82
1.2.1	справочно: число часов использования мощности	часов	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	5 488,12	1 830,77	1 830,77	4 746,91	2 481,45	1 768,16	1 830,77	1 830,77	4 746,91	2 481,45	1 768,16	1 830,77	1 830,77	4 746,91	2 481,45	1 768,16
2	Тариф на покупку электрической энергии	руб/МВт.ч	1 893,09															2 050,33													
2.1	ставка за мощность	руб/МВт.мес	506 288,60															560 005,23													
2.2	ставка за энергию	руб/МВт.ч	1 062,82															1 132,68													
3	Стоимость услуг ОАО "АТС", системного оператора, оплачиваемая потребителями, и ЗАО "ЦФР"	руб/МВт.ч	5,36															6,13													
4	Сбытовая надбавка	руб/МВт.ч	948,91															1 059,00													
5	**Категория населения № 1***																														
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 761,49	5 761,49	5 761,49	5 761,49		6 636,87	6 636,87	6 636,87	6 636,87		9 903,77	9 903,77	9 903,77	9 903,77		6 460,73	6 460,73	6 460,73	6 460,73		8 031,85	8 031,85	8 031,85	8 031,85		12 022,69	12 022,69	12 022,69	12 022,69
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 957,93	2 957,93	2 957,93	2 957,93		3 839,16	3 839,16	3 839,16	3 839,16		7 129,39	7 129,39	7 129,39	7 129,39	формула	3 345,27	3 345,27	3 345,27	3 345,27		4 916,39	4 916,39	4 916,39	4 916,39		8 907,23	8 907,23	8 907,23	8 907,23
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	1 615,49	2,00	0,00	31,21	1 582,28	50,87	0,06	0,00	0,98	49,83	96,62	0,12	0,00	1,87	94,63	522,88	0,64	0,00	10,08	512,16	16,47	0,02	0,00	0,32	16,13	31,27	0,04	0,00	0,60	30,63
6	**Категория населения № 2***																														
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 327,45	4 327,45	4 327,45	4 327,45		4 986,91	4 986,91	4 986,91	4 986,91		7 438,17	7 438,17	7 438,17	7 438,17		4 812,64	4 812,64	4 812,64	4 812,64		5 979,22	5 979,22	5 979,22	5 979,22		8 949,10	8 949,10	8 949,10	8 949,10
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 480,31	1 480,31	1 480,31	1 480,31		2 139,77	2 139,77	2 139,77	2 139,77		4 591,02	4 591,02	4 591,02	4 591,02	формула	1 697,18	1 697,18	1 697,18	1 697,18		2 863,75	2 863,75	2 863,75	2 863,75		5 833,63	5 833,63	5 833,63	5 833,63
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	20,26	0,00	0,00	0,00	20,26	0,64	0,00	0,00	0,00	0,64	1,21	0,00	0,00	0,00	1,21	6,51	0,00	0,00	0,00	6,51	0,21	0,00	0,00	0,00	0,21	0,39	0,00	0,00	0,00	0,39
7	**Категория населения № 3***																														
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 448,49	4 448,49	4 448,49	4 448,49		5 126,74	5 126,74	5 126,74	5 126,74		7 647,32	7 647,32	7 647,32	7 647,32		4 935,84	4 935,84	4 935,84	4 935,84		6 961,43	6 961,43	6 961,43	6 961,43		10 419,18	10 419,18	10 419,18	10 419,18
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 448,23	1 448,23	1 448,23	1 448,23		2 103,79	2 103,79	2 103,79	2 103,79		4 537,37	4 537,37	4 537,37	4 537,37	формула	1 820,38	1 820,38	1 820,38	1 820,38		3 845,96	3 845,96	3 845,96	3 845,96		7 303,71	7 303,71	7 303,71	7 303,71
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	2 261,04	9,12	0,02	254,03	1 997,86	71,20	0,29	0,00	8,00	62,91	135,23	0,55	0,00	15,19	119,49	912,33	3,54	0,02	141,30	767,47	28,73	0,11	0,00	4,45	24,17	54,56	0,21	0,00	8,45	45,90
8	**Категория населения № 4***																														
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		4 185,57	4 185,57	4 185,57	4 185,57		4 823,67	4 823,67	4 823,67	4 823,67		7 194,08	7 194,08	7 194,08	7 194,08		4 653,08	4 653,08	4 653,08	4 653,08		5 780,48	5 780,48	5 780,48	5 780,48		8 651,94	8 651,94	8 651,94	8 651,94
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		1 336,44	1 336,44	1 336,44	1 336,44		1 974,25	1 974,25	1 974,25	1 974,25		4 343,51	4 343,51	4 343,51	4 343,51	формула	1 537,61	1 537,61	1 537,61	1 537,61		2 665,02	2 665,02	2 665,02	2 665,02		5 536,47	5 536,47	5 536,47	5 536,47
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	0,18	0,00	0,00	0,00	0,18	0,01	0,00	0,00	0,00	0,0057	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01084	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0031	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00621
9	**Категория населения № 5***																														
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 639,09	5 639,09	5 639,09	5 639,09		6 495,18	6 495,18	6 495,18	6 495,18		9 691,44	9 691,44	9 691,44	9 691,44		6 276,57	6 276,57	6 276,57	6 276,57		7 802,10	7 802,10	7 802,10	7 802,10		11 678,56	11 678,56	11 678,56	11 678,56

№ п/п	Показатель	Единица измерения	январь-сентябрь 2026 года															октябрь-декабрь 2026 года													
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии					Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии					Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии					Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии					Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии					Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4					5					6					7					8					9				
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 810,05	2 810,05	2 810,05	2 810,05		3 668,66	3 668,66	3 668,66	3 668,66		6 875,07	6 875,07	6 875,07	6 875,07	формула	3 161,10	3 161,10	3 161,10	3 161,10		4 686,63	4 686,63	4 686,63	4 686,63		8 563,10	8 563,10	8 563,10	8 563,10
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	**Категория населения № 6***																															
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 656,90	5 656,90	5 656,90	5 656,90		6 515,67	6 515,67	6 515,67	6 515,67		9 722,03	9 722,03	9 722,03	9 722,03	1,1322	6 297,10	6 297,10	6 297,10	6 297,10		7 827,55	7 827,55	7 827,55	7 827,55		11 716,67	11 716,67	11 716,67	11 716,67
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 810,05	2 810,05	2 810,05	2 810,05		3 668,66	3 668,66	3 668,66	3 668,66		6 875,07	6 875,07	6 875,07	6 875,07	формула	3 181,64	3 181,64	3 181,64	3 181,64		4 712,09	4 712,09	4 712,09	4 712,09		8 601,20	8 601,20	8 601,20	8 601,20
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	30,70	0,00	0,00	24,37	6,33	0,97	0,00	0,00	0,77	0,20	1,84	0,00	0,00	1,46	0,38	9,95	0,00	0,00	7,92	2,03	0,31	0,00	0,00	0,25	0,06	0,60	0,00	0,00	0,47	0,12
11	**Категория населения № 7***																															
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 758,29	5 758,29	5 758,29	5 758,29		6 634,31	6 634,31	6 634,31	6 634,31		9 900,99	9 900,99	9 900,99	9 900,99		6 413,23	6 413,23	6 413,23	6 413,23		7 974,64	7 974,64	7 974,64	7 974,64		11 937,34	11 937,34	11 937,34	11 937,34
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 918,48	2 918,48	2 918,48	2 918,48		3 789,01	3 789,01	3 789,01	3 789,01		7 056,59	7 056,59	7 056,59	7 056,59	формула	3 297,77	3 297,77	3 297,77	3 297,77		4 859,18	4 859,18	4 859,18	4 859,18		8 821,87	8 821,87	8 821,87	8 821,87
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	1,40	0,00	0,00	0,01	1,40	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,45	0,00	0,00	0,00	0,45	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03
12	**Категория населения №8***																															
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 435,00	5 435,00	5 435,00	5 435,00		6 260,00	6 260,00	6 260,00	6 260,00		9 340,00	9 340,00	9 340,00	9 340,00		6 049,18	6 049,18	6 049,18	6 049,18		7 519,67	7 519,67	7 519,67	7 519,67		11 255,74	11 255,74	11 255,74	11 255,74
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 587,89	2 587,89	2 587,89	2 587,89		3 412,89	3 412,89	3 412,89	3 412,89		6 492,89	6 492,89	6 492,89	6 492,89	формула	2 933,72	2 933,72	2 933,72	2 933,72		4 404,21	4 404,21	4 404,21	4 404,21		8 140,27	8 140,27	8 140,27	8 140,27
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	3,44	0,00	0,00	0,00	3,44	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11	0,21	0,00	0,00	0,00	0,21	1,15	0,00	0,00	0,00	1,15	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07
13	**Категория населения № 9***																															
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 810,66	5 810,66	5 810,66	5 810,66		6 694,24	6 694,24	6 694,24	6 694,24		9 990,16	9 990,16	9 990,16	9 990,16		6 472,73	6 472,73	6 472,73	6 472,73		8 047,85	8 047,85	8 047,85	8 047,85		12 046,83	12 046,83	12 046,83	12 046,83
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		2 968,75	2 968,75	2 968,75	2 968,75		3 847,91	3 847,91	3 847,91	3 847,91		7 144,22	7 144,22	7 144,22	7 144,22	формула	3 357,27	3 357,27	3 357,27	3 357,27		4 932,39	4 932,39	4 932,39	4 932,39		8 931,36	8 931,36	8 931,36	8 931,36
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	15,36	0,01	0,00	9,71	5,64	0,48	0,00	0,00	0,31	0,18	0,92	0,00	0,00	0,58	0,34	5,01	0,00	0,00	3,12	1,89	0,16	0,00	0,00	0,10	0,06	0,30	0,00	0,00	0,19	0,11
14	**Категория населения № 10***																															
	Средневзвешенный платеж по данной категории на электрическую энергию	руб/МВт.ч		5 847,25	5 847,25	5 847,25	5 847,25		6 735,97	6 735,97	6 735,97	6 735,97		10 052,13	10 052,13	10 052,13	10 052,13		6 526,54	6 526,54	6 526,54	6 526,54		8 113,79	8 113,79	8 113,79	8 113,79		12 145,40	12 145,40	12 145,40	12 145,40
	Тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб/МВт.ч		3 007,45	3 007,45	3 007,45	3 007,45		3 893,60	3 893,60	3 893,60	3 893,60		7 212,05	7 212,05	7 212,05	7 212,05	формула	3 411,08	3 411,08	3 411,08	3 411,08		4 998,33	4 998,33	4 998,33	4 998,33		9 029,94	9 029,94	9 029,94	9 029,94
	Полезный отпуск соответствующей категории	млн кВт·ч	42,86	1,44	0,05	29,57	11,80	1,35	0,05	0,00	0,93	0,37	2,56	0,09	0,00	1,77	0,71	16,75	0,46	0,05	12,39	3,85	0,53	0,01	0,00	0,39	0,12	1,00	0,03	0,00	0,74	0,23

Категория населения № 1 - население, за исключением населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, и населения, проживающего в сельских населенных пунктах;

Категория населения № 2 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для пищеприготовления и электроотопительными установками;

Категория населения № 3 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками;

Категория населения № 4 - население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами;

Категория населения № 5 - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования;

Категория населения № 6 - садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.;

Категория населения № 7 - 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;

Категория населения № 8 - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.;

Категория населения № 9 - содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

Категория населения № 10 - объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.

Экспертами использовались при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей, на территории Санкт-Петербурга на 2026 год следующие показатели тарифов на передачу электроэнергии для населения: средневзвешенный тариф на передачу электрической энергии

для населения– 2310,49 руб./МВт·ч. в январе-сентябре и 2749,29 руб./МВт·ч. в октябре-декабре 2026 года.

Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для первого диапазона объемов потребления сложился на уровне -2094,12 руб./кВт·ч в январе-сентябре и 2394,13 руб./МВт·ч. в октябре-декабре 2026 года.

Учитывая положения приказа ФАС России от 09.12.2025 № 1053/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», и величину экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для указанной группы потребителей, расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей на 2026 год по Санкт-Петербургу произведен с применением перекрестного субсидирования.

Величина перекрестного субсидирования, учитываемая при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2026 год, рассчитана в размере 8 752 085,26 тыс. руб. с учетом положений пункта 1 изменений, внесенных в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и утвержденных постановлением Правительства от 23 декабря 2023 года № 2281.

Необходимость учета в бюджете Санкт-Петербурга субсидии на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня, отсутствует.

В таблице 13 приведены величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге.

Таблица 13. Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		с 01.01.2026 по 30.09.2026			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 654 864,42	1 641 329,10	1 448 418,58	1 911 113,00
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч	93,41	200,95	464,70	927,40

	расхода (потерь) в электрических сетях					
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,33749	3,28409	3,24934	4,32382
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		с 01.10.2026 по 31.12.2026			
1.2.1.	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2 364 088,76	1 449 888,40	1 358 156,16	1 694 883,29
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	107,61	231,49	535,33	1 068,36
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,87835	2,94709	3,07364	4,09938

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Санкт-Петербурга на 2026 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Ленэнерго»	65 003 576,96	7 729,98	11 129 914,98	2 584,07
2.	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	219 789,22	7 996,89	60 329,58	14,01
3.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	393 465,60	13 080,65	107 778,68	25,02
4.	АО «Региональные электрические сети»	630 500,69	829,18	57 094,92	13,26
5.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	682 954,81	0,00	71 260,22	16,54
6.	ООО «Ижорская энергетическая компания»	27 729,38	0,00	42 741,36	9,92
Всего		66 958 016,66	29 636,70	11 469 119,75	2 662,82

Экспертами предлагаются к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей на территории

Санкт-Петербурга на 2026 год, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно данным таблицы 14.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон № 35-ФЗ) с 1 января 2023 года осуществляется переход к установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии только в форме долгосрочных цен (тарифов) на такие услуги со сроком действия не менее чем пять лет.

Учитывая вышеизложенное Экспертами также произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на период 2027-2030 гг.

При расчете учитывались величины единых котловых тарифов, определенные настоящим экспертным заключением на 2026 год, и рост цен на электрическую энергию в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года (индексы на период 2029-2030 гг. определены на уровне 2027 года).

Таблица 14. Значения роста цен на электрическую энергию в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2026-2029 годов

Наименование показателя	Значение			
	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5
Рост цен	1,04	1,04	1,04	1,04

Экспертами предлагаются к установлению:

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2026-2030 годы, дифференцированные по уровням напряжения независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно данным таблиц 15-19;

2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2026 год согласно данным таблицы 20.

Таблица 15. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2026 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			с 01.01.2026 по 30.09.2026						с 01.10.2026 по 31.12.2026					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	1 126 907,81	1 792 417,18	2 290 957,69	2 280 654,09	x	x	1 237 120,63	1 967 717,56	2 659 430,75	2 660 638,93
1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	93,41	200,95	464,70	927,40	x	x	107,61	231,49	535,33	1 068,36
2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	1,89470	3,56804	4,90174	6,40907	x	x	2,08049	3,92006	5,68639	7,44888
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 006 380,37		-8 181 460,52	70 047,38	12 346 751,95	771 041,57	3 745 704,88	x	-1 473 879,59	58 649,41	4 668 742,64	492 192,43
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	356,03		-2 442,79	283,95	1 652,40	2 085,26	1 189,36		-1 797,86	972,97	2 612,76	3 349,50
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	x						x					

Таблица 16. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2027 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	1 237 120,63	1 967 717,56	2 659 430,75	2 660 638,93	x	x	1 398 002,81	2 223 520,84	3 005 156,75	3 006 521,99
1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	107,61	231,49	535,33	1 068,36	x	x	121,60	261,58	604,93	1 207,25
2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	2,08049	3,92003	5,68636	7,44884	x	x	2,35103	4,42964	6,42559	8,41719

Таблица 17. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2028 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	1 398 002,81	2 223 520,84	3 005 156,75	3 006 521,99	x	x	1 522 425,06	2 421 414,20	3 272 615,70	3 274 102,45
1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	121,60	261,58	604,93	1 207,25	x	x	132,42	284,87	658,77	1 314,70
2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	2,35103	4,42964	6,42559	8,41719	x	x	2,56027	4,82388	6,99747	9,16632

Таблица 18. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2029 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	1 522 425,06	2 421 414,20	3 272 615,70	3 274 102,45	x	x	1 657 920,89	2 636 920,06	3 563 878,50	3 565 497,57
1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	132,42	284,87	658,77	1 314,70	x	x	144,20	310,22	717,40	1 431,71
2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	2,56027	4,82388	6,99747	9,16632	x	x	2,78814	5,25320	7,62024	9,98212

Таблица 19. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2030 год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Двухставочный тариф													
1.1.	Ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	x	x	1 657 920,89	2 636 920,06	3 563 878,50	3 565 497,57	x	x	1 805 475,85	2 871 605,95	3 881 063,68	3 882 826,85
1.2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	144,20	310,22	717,40	1 431,71	x	x	157,04	337,83	781,24	1 559,13
2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	2,78814	5,25320	7,62024	9,98212	x	x	3,03628	5,72074	8,29845	10,87053

Таблица 20. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2026 год (по трем диапазонам потребления электрической энергии)

(для первого диапазона объемов потребления электрической энергии)

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.4: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,95793	3,34527
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,48031	1,69718
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
	гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,44823	1,82038
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами,и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,33644	1,53761
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,81005	3,16110
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,81005	3,18164
2.3.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,91848	3,29777

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,58789	2,93372
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,96875	3,35727
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,00745	3,41108

(для второго диапазона объемов потребления электрической энергии)

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.4: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,83916	4,91639
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
	(мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,13977	2,86375
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,10379	3,84596
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами,и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,97425	2,66502
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,66866	4,68663
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,66866	4,71209
2.3.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,78901	4,85918
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,41289	4,40421
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,84791	4,93239
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,89360	4,99833

(для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии)

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.4: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	7,12939	8,90723
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,59102	5,83363
1.3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,53737	7,30371
1.4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	4,34351	5,53647
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые			

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5
	помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	6,87507	8,56310
2.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	6,87507	8,60120
2.3.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	7,05659	8,82187
2.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	6,49289	8,14027
2.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	7,14422	8,93136
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	7,21205	9,02994

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов помимо анализа экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемых организаций должно содержать сравнительный анализ

динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики величины необходимой валовой выручки и прироста тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга в 2026 году по сравнению с 2024 годом приведен в таблице 21.

Таблица 21. Сравнительный анализ динамики величины необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга в 2026 году по сравнению с 2025 годом

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Предложение экспертов на 2026 год
1	2	3	4	5
1	**Необходимая валовая выручка (котел) всего, в том числе:**	**млн руб.**	**69 740**	**78 427**
1.1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей ПАО «Россети Ленэнерго» (без оплаты услуг смежным сетевым организациям)	млн руб.	67 635	76 134
1.2	Необходимая валовая выручка на содержание сетей смежных сетевых организация	млн руб.	2 105	2 293
1.3	Расходы на компенсацию потерь электрической энергии	млн руб.	10 283	11 469
2	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	20 476	20 941
3	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	3 089	3 155
4				
4.1.	**Прирост одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии**			
4.1.1.	ВН	%	5,00	9,81
4.1.2.	СН1	%	5,00	9,87
4.1.3.	СН2	%	12,00	16,01
4.1.4.	НН	%	18,40	16,22
4.2.	**Ставки на компенсацию потерь электрической энергии**	**%**	11,60	15,2
4.3.	**Прирост ставки за содержание электрических сетей**			
4.3.1	ВН	%	5,00	9,78
4.3.2	СН1	%	5,00	9,78
4.3.3	СН2	%	12,00	16,08
4.3.4	НН	%	17,43	16,66

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предлагаются к установлению в размерах не ниже предельных минимальных и не выше предельных максимальных уровней тарифов, установленных ФАС России на 2026 год.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению или приравненных к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга, на 2026 год учитывалась необходимость обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Санкт-Петербурга и принадлежащих к одной группе (категории). Единые (котловые) тарифы и ставки применяются при расчётах между гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и (или) энергоснабжающими организациями, действующими на территории Санкт-Петербурга, и системообразующей территориальной сетевой организацией – ПАО «Россети Ленэнерго».

ВЫВОДЫ

1. Экспертами определены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2026 год исходя из величины расходов территориальных сетевых организаций на 2026 год в размере 78 427 млн руб. (из них необходимая валовая выручка содержание электрических сетей 66 958 млн руб. на оплату потерь 11 469 млн руб.).
2. Тарифы рассчитаны исходя из следующих балансовых показателей: объем полезного отпуска электрической энергии – 20 941 млн кВтч, заявленная мощность потребителей электрической энергии – 3 155 МВт.

3. Предлагаемые к установлению тарифы не ниже предельных минимальных и не выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных ФАС России по Санкт-Петербургу на 2026 год.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ СОСТАВЛЯЮЩИХ, ФОРМИРУЮЩИХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2026 ГОД

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

2025 ГОД

ВВЕДЕНИЕ

Экспертами из числа сотрудников Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – эксперты) был проведен анализ экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, учитываемую при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2026 год, а так же индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии).

Основные документы и источники информации, используемые при проведении расчета:

3. Конституция Российской Федерации, Гражданский Кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ), Налоговый Кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ).

4. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

5. Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

6. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

7. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования).

8. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э).

9. Регламент установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент).

10. Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» (далее – Методические указания 421-э).

11. Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания 228-Э).

12. Постановление Правительства Российской Федерации 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 администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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».

13. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

14. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

15. Постановление Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций».

16. Приказ Минэнерго России от 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».

17. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга».

18. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (Москва, сентябрь 2025 г.).

19. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий».

20. Приказ Минэнерго России 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» (далее – Порядок).

21. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

22. Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

23. Расчетные и обосновывающие материалы, представленные ТСО в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга для обоснования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на регулируемый период.

24. Бухгалтерская, финансовая, техническая отчетность ТСО, первичные документы и прочие материалы, представленные ТСО.

На момент подготовки настоящего экспертного заключения рекомендуемая форма экспертного заключения в сфере электроснабжения ФАС России не утверждена.

Настоящее экспертное заключение содержит общие мотивированные выводы и рекомендации, а также обязательные разделы, предусмотренные пунктом 23 Правил регулирования.

ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ

В целях установления и корректировки величины необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга, установленных на 2026 год, в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) ТСО региона были представлены заявления об установлении тарифов на 2026 год и обосновывающие материалы.

По итогам рассмотрения представленных заявлений экспертами были открыты соответствующие дела.

Сводная информация о представленных заявлениях приведена в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ТСО	Реквизиты заявления ТСО, рассмотренного Комитетом	Определенный Комитетом метод регулирования	Приказ об открытии дела
1	2	3	4	5
1	АО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	от 30.04.2025 № 01-14-1032/25-0-0	метод долгосрочной индексации	Дело не открыто (основание – несоответствие критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к ТСО)
2	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	от 30.04.2025 № 01-14-958/25-0-0	метод долгосрочной индексации	от 21.05.2025 № 102
3	ООО «Ижорская энергетическая компания»	от 30.04.2025 № 01-14-974/25-0-0	метод долгосрочной индексации	от 21.05.2025 № 100
4	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго -филиала ОАО «РЖД»)	от 30.04.2025 № 01-14-1000/25-0-0	метод долгосрочной индексации	от 21.05.2025 № 102
5	АО «Региональные электрические сети»	от 28.04.2025 № 01-14-879/25-0-0	метод долгосрочной индексации (новый долгосрочный период)	от 21.05.2025 № 102
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	от 29.04.2025 №01-14-905/25-0-0	метод долгосрочной индексации	от 23.05.2025 № 106
7	ПАО «Россети Ленэнерго»	от 30.04.2025 № ЛЭ/14-20/167	метод доходности инвестированного капитала (новый долгосрочный период)	от 26.05.2025 № 108

По итогам рассмотрения представленных заявлений и приложенных к ним материалов, а также направленных посредством ГИС СПб «ИАС ТР» отчетных и дополнительных материалов эксперты установили следующее:

– ТСО частично ведется раздельный учет выручки, расходов и активов компании в разрезе регулируемых видов деятельности на уровне первичного бухгалтерского учета, о чем свидетельствуют представленные в адрес Комитета оборотно-сальдовые ведомости

по отдельным счетам бухгалтерского учета, по которым ведется раздельный учет выручки и расходов ТСО в разрезе регулируемых видов деятельности;

− отчеты о финансовых результатах большинства ТСО формируются без разделения по видам деятельности предприятия;

− в целом сведения, представленные ТСО в рамках тарифного регулирования услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 2026 год, оцениваются как достоверные;

− ответственность за достоверность представленных документов и информации несут ТСО.

− в соответствии с позицией системообразующей территориальной сетевой компании (далее – СТСО) данные, приведенные ТСО в Предложениях на 2026 год, не в полной мере соответствуют критериям достоверности, установленным ГОСТ Р ИСО 15489-1-2019.

АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ

По итогам рассмотрения представленных заявлений и приложенных к ним материалов, а также направленных посредством ГИС СПб «ИАСТР» отчетных и дополнительных материалов эксперты определи, что расчеты цен (тарифов) и формы представления предложений ТСО соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ

Согласно пункту 24 Правил регулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Экспертами проведен анализ соответствия ТСО критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, результаты которого представлены в таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Наименование	Соответствие критериям
1	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет: **- применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 150 МВА;** **- применительно к владельцам объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования не менее 10 МВА.**	Соответствует 6 ТСО (ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Региональные электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», ООО «Ижорская энергетическая компания», обслуживающая преимущественно одного потребителя)
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящей таблицы, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет: **- применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и последующие расчетные периоды регулирования, не менее 300 км;** **- применительно к владельцам объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, в соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования не менее 15 км.**	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	
7	Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранный инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	

ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ТСО, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

По итогам оценки финансового состояния регулируемых ТСО на основании данных бухгалтерской отчетности ТСО за 2024 год и предыдущий период регулирования, рентабельность продаж регулируемых организаций по итогам 2024 года составляла от 0,18 до 43,85%.

Следует отметить, что ни одна из регулируемых организаций не формирует отчет о финансовых результатах от деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга» в полном объеме. Отдельные ТСО формируют

указанный отчет с разделением по видам деятельности частично (в части выручки, себестоимости продаж, валовой прибыли (убытка), управленческих расходов и прибыли (убытка) от продаж).

В связи с вышеизложенным анализ производился на основании данных, предоставляемых по ТСО в целом.

АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА 2 ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

В целом за рассматриваемый период (2023-2026 годы) величина необходимой валовой выручки, учитываемой для расчета единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга, возросла в среднем на 10,5% в год.

Расходы на оплату потерь электрической энергии росли в менее интенсивной динамике в среднем на 8,8% в год.

Прирост отпуска электрической энергии потребителям на 4,2% за рассматриваемый период обеспечен ростом потребления по всем категориям потребителей.

Величина заявленной мощности потребителей, оплачивающих услуги по передаче электрической энергии, за рассматриваемый период выросла в сопоставимом с ростом электроэнергии темпе. Сводные результаты отображены в таблице 3.

Таблица 3.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026
1	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	млн руб.	49 236,5	51 895,7	59 456,86	66 958,02
2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн руб.	8881,4	9 201,0	10 283,16	11 469,12
3	Объем отпуска электрической энергии в сеть	млн кВт▪ч	22 604,4	22 603,7	23 310,11	23 604,27
4	Потери электрической энергии	млн кВт▪ч	2 759,21	2 757,7	2 834,00	2 662,82
5	Полезный отпуск электрической энергии потребителем	млн кВт▪ч	19 844,6	19746,0	20 476,12	20 941,45
5.1	в т.ч. население	млн кВт▪ч	5 884,7	5843,6	5 798,56	5 964,99
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	2 995,0	2995,0	3 089,18	3 154,78
6.1	в т.ч. население	МВт	804,0	798,4	792,26	815,00

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ИНДЕКСА ЭФФЕКТИВНОСТИ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ

Индекс эффективности операционных расходов характеризует динамику изменения уровня расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг) и позволяет обеспечить поэтапное достижение эффективного уровня операционных расходов.

Учитывая положения пункта 38 Основ ценообразования индекс эффективности ЭСО принимается в размере 1%.

Не применяется в отношении ТСО, НВВ которых определяется с применением метода эталонных затрат.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА ЭЛАСТИЧНОСТИ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ПО КОЛИЧЕСТВУ АКТИВОВ

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления

регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, устанавливается в размере 0,75.

Не применяется в отношении ТСО, НВВ которых определяется с применением метода эталонных затрат.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОЭФФИЦИЕНТА ИНДЕКСАЦИИ И РАСЧЕТ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ НА 2027-2030 ГОДЫ

Расчет коэффициента индексации осуществлялся в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний.

Таблица 4. Расчет коэффициента индексации на 2027-2030 годы

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Расчет экспертов			
			2027 год	2028 год	2028 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Индекс потребительских цен	%	4,0	4,00%	4,00%	4,00%
2	индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3	количество условных единиц	У.Е.	Принято без изменений по всем годам периода			
4	индекс изменения количества активов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
5	коэффициент эластичности подконтрольных расходов	%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%
6	**итого коэффициент индексации**		**1,030**	**1,030**	**1,030**	**1,030**

ОПРЕДЕЛЕНИЕ УРОВНЯ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА 2027-2030 ГОДЫ

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется в соответствии с пунктом 40 (1) Основ ценообразования.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

По итогам анализа представленных материалов экспертами определены долгосрочный параметр «Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям» для организаций в отношении которых начинается новый долгосрочный период регулирования, приведены в таблице 5.

Таблица 5.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям
			%
1	2	3	7
1.	ПАО «Россети Ленэнерго»	2026	10,98
		2027	X
		2028	X
		2029	X
		2030	X
2.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2026	4,07
		2027	X
		2028	X
		2029	X
		2030	X
3.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2025	8,17
		2026	X
		2027	X
		2028	X
		2029	X
4.	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2025	2,36
		2026	X
		2027	X
		2028	X
		2029	X
5.	АО «Региональные электрические сети»	2025	4,35
		2026	X
		2027	X
		2028	X
		2029	X
6.	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2025	2,47
		2026	X
		2027	X
		2028	X
		2029	X

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.6 приказа Минэнерго России от 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» (далее – Методические указания № 1256) территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.7.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете

индикативных показателей уровня надежности, по образцу формы 8.3.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, с приложением материалов, подтверждающих предоставляемые данные, предусмотренные соответствующими образцами форм.

Учитывая произведенные экспертами расчеты в соответствии с формулами, приведенными в Методических указаниях № 1256, плановые показатели надежности и качества для очередного долгосрочного периода регулирования ЭСО по предложению экспертов приведены в таблице 6.

Таблица 6.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		штук		
1	2	3	4		5		6
	ПАО «Россети Ленэнерго»	2026	ВН	0,19761	ВН	0,08640	1,03754
			СН1	0,19589	СН1	0,06716	
			СН2	1,23353	СН2	1,21756	
			НН	0,01890	НН	0,02201	
		2027	ВН	0,19465	ВН	0,08511	1,02198
			СН1	0,19295	СН1	0,06615	
			СН2	1,21502	СН2	1,18070	
			НН	0,01862	НН	0,02168	
		2028	ВН	0,19173	ВН	0,08383	1,00665
			СН1	0,19005	СН1	0,06516	
			СН2	1,19680	СН2	1,14495	
			НН	0,01834	НН	0,02136	
		2029	ВН	0,18885	ВН	0,08257	1,00000
			СН1	0,18720	СН1	0,06418	
			СН2	1,17885	СН2	1,11029	
			НН	0,01806	НН	0,02104	
		2030	ВН	0,18602	ВН	0,08134	1,00000
			СН1	0,18440	СН1	0,06322	
			СН2	1,16116	СН2	1,07667	
			НН	0,01779	НН	0,02072	
	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2026	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,0
			СН1	2,03453	СН1	0,49261	
			СН2	0,00308	СН2	0,00318	
			НН	0,04117	НН	0,00326	
		2027	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,0
			СН1	2,00401	СН1	0,48522	

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		штук		
1	2	3	4		5		6
			СН2	0,00304	СН2	0,00313	
			НН	0,04055	НН	0,00336	
		2028	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,0
			СН1	1,97395	СН1	0,47794	
			СН2	0,00299	СН2	0,00308	
			НН	0,03995	НН	0,00341	
		2029	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,0
			СН1	1,94434	СН1	0,47078	
			СН2	0,00295	СН2	0,00304	
			НН	0,03935	НН	0,00331	
		2030	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1,0
			СН1	1,91518	СН1	0,46371	
			СН2	0,00290	СН2	0,00299	
			НН	0,03876	НН	0,00321	
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2025	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,15739
			СН1	2,06552	СН1	0,50011	
			СН2	0,00673	СН2	0,00222	
			НН	0,25401	НН	0,15736	
		2026	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,14003
			СН1	2,03453	СН1	0,49261	
			СН2	0,00662	СН2	0,00219	
			НН	0,25020	НН	0,15500	
		2027	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,12293
			СН1	2,00401	СН1	0,48522	
			СН2	0,00653	СН2	0,00216	
			НН	0,24644	НН	0,15268	
		2028	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,10608
			СН1	1,97395	СН1	0,47794	
			СН2	0,00643	СН2	0,00213	
			НН	0,24275	НН	0,15039	
		2029	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,08949
			СН1	1,94434	СН1	0,47078	
			СН2	0,00633	СН2	0,00209	
			НН	0,23910	НН	0,14813	

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		штук		
1	2	3	4		5		6
2.	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2025	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,15630
			СН1	2,06552	СН1	0,50011	
			СН2	2,06552	СН2	0,50011	
			НН	2,06552	НН	0,50011	
		2026	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,13896
			СН1	2,03453	СН1	0,49261	
			СН2	2,03453	СН2	0,49261	
			НН	2,03453	НН	0,49261	
		2027	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,12188
			СН1	2,00401	СН1	0,48522	
			СН2	2,00401	СН2	0,48522	
			НН	2,00401	НН	0,48522	
		2028	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,10505
			СН1	1,97395	СН1	0,47794	
			СН2	1,97395	СН2	0,47794	
			НН	1,97395	НН	0,47794	
		2029	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,08847
			СН1	1,94434	СН1	0,47078	
			СН2	1,94434	СН2	0,47078	
			НН	1,94434	НН	0,47078	
3.	АО «Региональные электрические сети»	2025	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,10483
			СН1	2,06552	СН1	0,50011	
			СН2	2,06552	СН2	0,50011	
			НН	0,00526	НН	0,00161	
		2026	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,08826
			СН1	2,03453	СН1	0,49261	
			СН2	2,03453	СН2	0,49261	
			НН	0,00518	НН	0,00158	
		2027	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,07193
			СН1	2,00401	СН1	0,48522	
			СН2	2,00401	СН2	0,48522	
			НН	0,00510	НН	0,00156	
		2028	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,05585
			СН1	1,97395	СН1	0,47794	

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
			час		штук		
1	2	3	4		5		6
			СН2	1,97395	СН2	0,47794	
			НН	0,00503	НН	0,00154	
		2029	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,04002
			СН1	1,94434	СН1	0,47078	
			СН2	1,94434	СН2	0,47078	
			НН	0,00495	НН	0,00151	
5.	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2025	ВН	2,06552	ВН	0,50011	1,00000
			СН1	2,06552	СН1	0,50011	
			СН2	2,06552	СН2	0,50011	
			НН	2,06552	НН	0,50011	
		2026	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1,00000
			СН1	2,03453	СН1	0,49261	
			СН2	2,03453	СН2	0,49261	
			НН	2,03453	НН	0,49261	
		2027	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1,00000
			СН1	2,00401	СН1	0,48522	
			СН2	2,00401	СН2	0,48522	
			НН	2,00401	НН	0,48522	
		2028	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1,00000
			СН1	1,97395	СН1	0,47794	
			СН2	1,97395	СН2	0,47794	
			НН	1,97395	НН	0,47794	
		2029	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1,00000
			СН1	1,94434	СН1	0,47078	
			СН2	1,94434	СН2	0,47078	
			НН	1,94434	НН	0,47078	

АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ТСО

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Экономическая обоснованность по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования ТСО, была определена с учетом следующих положений:

− подконтрольные (операционные расходы) ТСО были определены согласно порядку и формулам, предусмотренным Методическими указаниями 98-э и Методическими указаниями 228-э с учетом применяемого в отношении ТСО метода регулирования;

− неподконтрольные расходы определены экспертами с учетом положений Основ ценообразования (анализ приведен далее по тексту настоящего заключения).

2. Подконтрольные расходы ТСО

2026 год является вторым годом четвертого долгосрочного периода регулирования в отношении следующих территориальных сетевых организаций:

1. АО «Региональные электрические сети»;

2. АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»),

3. ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»;

4. ООО «Ижорская энергетическая компания».

В отношении этих организаций подконтрольные расходы определены по формулам, предусмотренным Методическими указаниями 98-э. 30% подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») и ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» определены с учетом эталонных затрат.

Подконтрольные расходы ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» и ПАО «Россети Ленэнерго» определены по формулам, предусмотренным Методическими указаниями 98-э и Методическими указаниями 228-э с учетом применяемого в отношении ТСО метода регулирования. 30% подконтрольных расходов ПАО «Россети Ленэнерго» определены с учетом эталонных затрат.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178» подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта РФ, предусмотренным приложением № 3 к постановлению, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Крупнейшей территориальной сетевой организацией в административных границах Санкт-Петербурга признаны ПАО «Россети Ленэнерго».

Анализ приведен в таблице 7.

Таблица 7. Анализ соответствия ТСО критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации

№ п/п	Наименование	Соответствие критериям
1	Отсутствие деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, номинальный класс напряжения которых составляет 500 кВ	Соответствует 7 ТСО (ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Объединенная энергетическая компания», АО «Региональные электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», ООО «Ижорская энергетическая компания», обслуживающая преимущественно одного потребителя)
2	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), значение суммы номинальных мощностей которых является наибольшей из сумм номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций на праве собственности или на ином законном основании, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации.	Соответствует ПАО «Россети Ленэнерго»
3	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжением 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе по отношению к тем линиям электропередачи (воздушным и (или) кабельным) с аналогичным классом напряжения, которые принадлежат любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации.	Соответствует ПАО «Россети Ленэнерго»
4	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих году, в котором определяется крупнейшая территориальная сетевая организация, и на срок не менее 5 лет, исчисляемых с начала указанного года, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) не менее 2 проектных номинальных классов напряжения из следующих классов напряжения: 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	Соответствует 7 ТСО (ПАО «Россети Ленэнерго», АО «Объединенная энергетическая компания», АО «Региональные электрические сети», ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», ООО «Ижорская энергетическая компания», обслуживающая преимущественно одного потребителя)

Экспертами проведен анализ удельной величины подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности ЭСО на 2026 год, величина подконтрольных расходов ЭСО определена в соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 19.11.2024 № 1582 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178» 4. Удельная величина операционных расходов (базового уровня операционных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности крупнейшей территориальной сетевой организации составляет 34,26 тыс. руб./у.е.

1. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК – Россети»

Расчет расходов на оплату услуг ЕНЭС ПАО «Россети» выполнен экспертами исходя из величин натуральных показателей баланса, согласованных протоколом рабочего совещания Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2025 № 241-ГС и соответствующих прогнозных тарифных ставок на 2026 год, в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2025 № 870/25 и данными, опубликованными НП «Совет рынка».

В таблице ниже представлены прогнозные расходы ПАО «Россети Ленэнерго» по статье «Расходы на оплату услуг ЕНЭС ПАО «Россети» на 2026 год в соответствии с принятым ФАС России решением по величине объемов электрической энергии и мощности.

Расчет платы за услуги ЕНЭС ПАО «Россети» тыс. руб. (без НДС)

Расходы на оплату услуг ЕНЭС	**тыс. руб.**		
	январь-сентябрь	**октябрь-декабрь**	**2026 год**
1	**2**	**2**	**2**
Всего	8 574 389	3 344 460	11 918 850
содержание	7 044 582,79	2 827 223,92	9 871 807
потери	1 529 806	517 237	2 047 043
	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	Реквизиты решения
Ставка на содержание	322 592,31	374 207,08	Приказ ФАС России от 31.10.2025 № 870/25
Ставка на оплату потери	3 138	3 138	https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/stup/index.htm
Показатели, учтенные в сводном прогнозном балансе	1-е полугодие	2-е полугодие	2026 год
Потери в сетях ЕНЭС, млн кВт.ч	322,680	329,660	652,340
Заявленная мощность, МВт	2 380,363	2 518,413	2 449,388

2. Расходы на амортизацию основных средств

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определена в соответствии с НК РФ.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определены на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином

законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, не учитывались при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию поскольку, данные расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ТСО.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключены из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением деятельности по передаче электрической энергии, в составе необходимой валовой выручки учитывалась амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который на момент установления цен (тарифов) имелись отчетные данные.

При расчете амортизации не учитывались основные средства, не относящиеся к регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии».

3. Расходы на оплату налогов на имущество и иных налогов

При расчете экономически обоснованных расходов эксперты определяли потребность ТСО в расходах по указанной статье с учетом положений НК РФ, экономически обоснованной величины налогооблагаемой базы и фактических расходов за предыдущие периоды регулирования.

4. Расходы на страховые взносы, исчисляемые от размера оплаты труда

В соответствии с п.п. 10 (4) п. 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются сходы на уплату страховых взносов. Для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование

на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании

фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

5. Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

В соответствии с положениями пункта 8 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя в том числе расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ.

На основании абзаца 1 пункта 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ (далее – Утвержденная ИП) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении, с учетом особенностей, предусмотренных Основами ценообразования. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с утвержденными Минэнерго России укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Вместе с тем, на основании абзаца 1 пункта 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила № 977), инвестиционные программы (изменения, вносимые в инвестиционные программы), предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации (далее – укрупненные нормативы цены).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» в 2022-2023 гг. не применяются положения, установленные абзацем 1 пункта 5 Правил № 977 и абзацем 1 пункта 32, абзацами 7 и 8 пункта 35 Основ ценообразования, в части непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, учитываемого при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены.

В результате экономически обоснованные расходы ТСО по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции)» определены на основании ИП, утвержденных следующими нормативно-правовыми актами:

- распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2025 № 198-р «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024 № 183-р»;

- распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2025 № 197-р «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2025-2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2024 № 188-р»;

- распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.11.2025 № 169-р «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Региональные электрические сети», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024 № 182-р»;

- распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2024 № 184-р «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» на 2024-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2020 № 120-р, с изменениями, внесенными распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.10.2023 № 73-р»;

- распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2025 № 199-р «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2026-2029 годы»

- приказ Минэнерго России от 28.11.2025 № 2@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 – 2030 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Ленэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 29.12.2020 № 31@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 08.12.2023 № 15@».

Утвержденные Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга ИП в установленном порядке размещены на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

6. Налог на прибыль

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с НК РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект Российской Федерации в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

7. Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы по указанной статье рассчитаны экспертами на основании проведенного анализа представленных материалов исходя из назначения зданий и помещений, сроков действия договоров и иных параметров, информации о затратах собственников электросетевого оборудования на амортизацию основных средств, оплате налога на имущество и иных обязательных платежах, долей отнесения расходов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, а также анализа рыночных предложений по аналогичным арендуемым объектам.

8. Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения

Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 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, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной в соответствии с абзацем седьмым пункта 87 Основ ценообразования, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, предоставленной до 1 июля 2022 г., не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

К выпадающим доходам сетевой организации относятся также не включаемые в состав платы за технологическое присоединение расходы на исполнение договоров об осуществлении технологического присоединения, заключенных с учетом положений пункта

17(3) 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.

Выпадающие доходы определены в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1.

9. Прочие неподконтрольные расходы

При расчете расходов ТСО по статье «Прочие неподконтрольные расходы» эксперты руководствовались положениями Основ ценообразования, а также величинами экономически обоснованных расходов, понесенных ТСО в предыдущие периоды регулирования.

10. Недополученный по независящим причинам доход и избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку ТСО включена величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с НК РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертами учитывалась величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

11. Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний при расчете необходимой валовой выручки в части содержания сетей учитываются также результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Также регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе расходы на инвестиции, не предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности

в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала), а также расходы на инвестиции, предусмотренные инвестиционной программой, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, с учетом внесенных в нее изменений, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены.

В соответствии с пунктами 9-10 Методических указаний в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации учитываются при определении ежегодной корректировки валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний.

12. Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (до включения в состав подконтрольных расходов)

В составе необходимой валовой выручки ТСО учитывались расходы по возмещению плановых на 2024 год расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям.

Экспертами проведена работа по исключению экономически необоснованных расходов, заявленных ТСО, в том числе, исключение расходов, относящихся к расходам капитального характера, расходы на сопутствующие работы, превышающие экономически обоснованную величину расходов и т.д.

13. Возврат и доход на инвестированный капитал (при использовании метода доходности инвестированного капитала)

В необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации, регулируемой с применением метода доходности инвестированного капитала, включаются возврат инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктами 30-31, 33 Методических указаний 228-э, и доход на инвестированный капитал, определяемый в соответствии с пунктами 35, 37 Методических указаний 228-э.

Расчет осуществлен экспертами в соответствии с требованиями Методических указаний 228-э с учетом расчета независимого оценщика.

14. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с положениями пункта 34 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку сетевой организации включается расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

– необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

– организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА НА ОПЛАТУ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО РАСХОДА (ПОТЕРЬ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с пунктом 51 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), сетевые организации обязаны оплачивать стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих им объектах сетевого хозяйства.

Потребители услуг, за исключением производителей электрической энергии, обязаны оплачивать в составе тарифа за услуги по передаче электрической энергии нормативные потери, возникающие при передаче электрической энергии по сети сетевой организацией, с которой соответствующими лицами заключен договор (пункт 52 Правил).

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{пот} = ЦП_i \times П_i^{пл} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i ,$$

где:

ЦПi – прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности

или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$П_i^{пл}$ – объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

$\Delta ЭП_i$ – экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования;

di – доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Расчет затрат по данной статье осуществлялся экспертами исходя из прогнозного тарифа (цен) на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) в распределительных сетях ЭСО на 2026 год в размере 4 307,13 руб./МВт ч., определенного с учетом стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии, прогнозируемой АО «АТС», тарифов на услуги инфраструктуры оптового рынка электроэнергии (мощности), и планируемой величины сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

При расчете расходов ТСО на оплату потерь экспертами учитывались величины предельных величин ставок (тарифов) технологического расхода, установленных ФАС России на 2026 год.

СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ НЕОБХОДИМОЙ ПРИБЫЛИ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПРЕДЫДУЩЕМУ ПЕРИОДУ РЕГУЛИРОВАНИЯ

В соответствии с подпунктом 6 пункта 23 Правил регулирования заключение экспертов помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли в 2026 году по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблицах 8-13.

Таблица 8. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом ООО «ИЖЭК»

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято при установлении тарифов на 2025 год	Принято при установлении тарифов на 2026 год
1	2	3	4	5
Подконтрольные расходы 2026 год		**тыс. руб.**	**93 734,62**	**98 453,75**
1	Материальные затраты, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	12 171,42	12 784,20
1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	7 070,56	7 426,53
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 029,64	6 333,20
1.1.2	Прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 040,92	1 093,33

1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	5 100,86	5 357,67
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	55 453,13	58 244,95
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	26 110,06	27 424,60
3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	21 319,98	22 393,34
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	1 829,18	1 921,27
3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	360,39	378,53
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 156,39	1 214,61
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	36,00	37,81
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	276,40	290,32
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7,03	7,38
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	416,47	437,44
3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	23,90	25,11
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	тыс. руб.	0,00	0,00
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	2 280,46	2 395,27
3.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	0,00	0,00
3.10	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	233,05	244,79
Расчет неподконтрольных расходов				
4	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	тыс. руб.	0	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	20 602,46	20 602,46
6	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Плата за аренду имущества и лизинг, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	12 332,36	12 332,36
7.1.	Лизинг	тыс. руб.	0,00	0,00
7.2.	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс. руб.	10 526,81	10 526,81
7.3	Арендная плата зданий и помещений	тыс. руб.	1 805,55	1 805,55
7.4	Арендная плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00
7.5	Арендная плата прочая	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Налоги из себестоимости, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 841,33	1 843,56
8.1.	Плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00
8.2.	Транспортный налог	тыс. руб.	5,08	7,31
8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 836,25	1 836,25
8.4.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00
9	Расходы на социальные страховые взносы	тыс. руб.	16 192,31	17 436,00
10	Прочие неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6,36	6,36
10.1	Проценты за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	0,00
10.2	Услуги банка	тыс. руб.	6,36	6,36
10.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	тыс. руб.	0,00	0,00
10.4	Энергетическое обследование, расчет тех. потерь	тыс. руб.	0,00	0,00
10.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
11	Прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00
12	Налог на прибыль, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00
12.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00
13	Недополученные доходы/избыток средств	тыс. руб.	0,00	0,00
13.1.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00
13.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс. руб.	0,00	0,00
13.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	тыс. руб.	0,00	0,00
14	**ИТОГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ**	**тыс. руб.**	**50 974,82**	**52 220,74**
15	**Корректировка необходимой валовой выручки**	**тыс. руб.**	**-16 402,87**	**-7 775,24**
16	**НВВ на содержание сетей всего, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**128 306,57**	**142 899,25**
16.1	Котел	тыс. руб.	24 454,31	27 729,38
16.2	Монопотребитель	тыс. руб.	103 852,26	115 169,87
17	**Расходы на компенсацию потерь, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**55 485,61**	**66 410,82**
17.1	Котел	тыс. руб.	35 710,00	42 741,36
17.2	Монопотребитель	тыс. руб.	19 775,60	23 669,46

Таблица 9. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом ПАО «Россети Ленэнерго»

№ п.п.	Наименование статьи	Ед. изм.	Принято при установлении тарифов на 2025 год	Принято при установлении тарифов на 2026 год

1	2	3	4	6
1. Подконтрольные расходы (2026 год - базовый)		**тыс. руб.**	**9 447 551,14**	**13 052 357,76**
1	Материальные затраты	тыс. руб.	1 194 122,09	1 417 508,33
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	594 782,89	835 095,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	594 782,89	835 095,00
1.1.2.	Прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	599 339,21	582 413,33
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	5 477 259,02	8 046 896,75
3	Прочие расходы	тыс. руб.	2 776 170,02	3 587 952,67
3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	1 051 547,64	1 773 987,00
3.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	375 780,04	1 508 237,65
3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	58 855,62	70 672,00
3.2.2.	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	240 420,68	416 794,00
3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1 120,82	531 792,00
3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	74 167,85	74 407,35
3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	250,17	1 680,30
3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	964,90	412 892,00
3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	29 216,91	20 766,79
3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	13 929,07	24 300,77
3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	22 037,42	21 458,00
3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	42 372,32	124 801,46
3.7.	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 241 286,62	114 401,00
2. Подконтрольные расходы (2026 год - определенные методом эталонных затрат)		**тыс.руб.**	**0,00**	**12 670 470,98**
3. Подконтрольные расходы, подлежащие учету в НВВ		**тыс.руб.**	**9 447 551,14**	**12 937 791,72**
4. Неподконтрольные расходы		**тыс. руб.**	**17 454 689,98**	**19 256 116,03**
4	Оплата услуг ПАО "ФСК - Россети"	тыс.руб.	10 320 968,94	11 918 849,64
5	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	293 481,85	645 031,34
5.1.	Лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00
5.2.	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс.руб.	293 481,85	313 654,69
5.3.	Арендная плата зданий и помещений	тыс. руб.	0,00	237 315,97
5.4.	Арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	45 520,47
5.5.	Арендная плата прочая	тыс.руб.	0,00	48 540,20
6	Вода, электро-, теплоэнергия и газ на хоз нужды	тыс.руб.	0,00	126 237,34
7	Налоги из себестоимости	тыс.руб.	671 421,11	237 781,11
7.1.	Плата за землю	тыс.руб.	3 419,95	3 112,78
7.3.	Транспортный налог	тыс. руб.	5 176,71	5 421,02
7.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	662 515,71	228 322,31
7.4.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	308,74	925,00
8	Расходы на социальные страховые взносы	тыс.руб.	1 604 836,89	1 888 343,60
9	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 556 078,77	4 432 083,27
10	Расходы по консолидации безхозяйных объектов	тыс.руб.	1 969,94	59,76
11	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс.руб.	5 932,49	7 729,98
12	Расходы на амортизацию объектов ЭСА, права владения и пользования которыми переданы СТСО на основании договоров (соглашений), заключенных в соответствии с положениями пунктов 2 и 7 статьи 46.4 № 35-ФЗ	тыс.руб.	0,00	0,00
5 Возврат инвестированного капитала		**тыс. руб.**	**7 370 493,43**	**7 718 865,73**
6. Доход инвестированного капитала		**тыс. руб.**	**19 150 651,65**	**20 505 861,51**
7. Корректировка необходимой валовой выручки		**тыс. руб.**	**4 215 923,46**	**4 584 941,96**
8. Изменение необходимой валовой выручки, проводимое в целях сглаживания		**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**
9. Необходимая валовая выручка на содержание сетей		**тыс. руб.**	**57 639 309,67**	**65 003 576,96**

Таблица 10. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом АО «РЭС»

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
1	Материальные затраты	49 930,62	52 399,26
1.1	Вспомогательные материалы	3 535,74	3 710,55
1.2	Работы и услуги производственного характера	46 394,89	48 688,71
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	68 431,53	71 814,86
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	29 768,59	31 240,39
3.1	Ремонт основных фондов	24 557,88	25 772,05

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	4 028,01	4 227,16
3.2.1	Услуги связи	536,88	563,42
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	1 106,13	1 160,82
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	326,86	343,02
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	276,30	289,96
3.2.5	Транспортные услуги	0,74	0,78
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	1 781,10	1 869,16
3.3	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00
3.4	Расходы на подготовку кадров	256,43	269,11
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	792,44	831,62
3.6	Расходы на страхование	55,15	57,88
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	0,00	0,00
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00
3.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00
3.10	Другие прочие подконтрольные расходы	78,68	82,57
4	**ИТОГО подконтрольных расходов**	**148 130,74**	**155 454,51**
5	Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети»»	0,00	0,00
6	Амортизация	187 570,00	187 570,00
7	Теплоэнергия	0,00	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	18 637,03	18 640,04
8.1	Лизинг	0,00	0,00
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	18 197,37	18 197,37
8.3	Арендная плата зданий и помещений	175,15	92,82
8.4	Арендная плата за землю	264,51	269,86
8.5	Арендная плата прочая		80,00
9	Налоги, всего, в т.ч.:	19 642,87	18 832,00
9.1	Плата за землю	186,88	204,47
9.2	Транспортный налог	18,94	25,62
9.3	Налог на имущество	19 437,05	18 601,90
9.4	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
10	Расходы на социальные страховые взносы	20 803,18	22 967,63
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	297,77	154,13
11.1	% за пользование кредитом	0,00	0,00
11.2	Услуги банка	297,77	154,13
11.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00
11.4	Энергетическое обследование	0,00	0,00
11.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
12	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
13	Налог на прибыль, всего	0,00	32 051,90
14	Недополученные доходы / избыток средств, в том числе:	1 775,54	73 669,24
14.1	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
14.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	1 775,54	829,18
14.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	0,00	72 840,06
15	**ИТОГО неподконтрольных расходов**	**248 726,39**	**353 884,93**
16	Корректировка НВВ	-5 855,40	91 010,61
17	Дополнительные расходы к учету (исполнение судебных решений)	161 327,08	30 150,65
18	**НВВ на оказание услуг по передаче э.э., всего**	**598 121,24**	**687 595,62**
18.1	НВВ на содержание сетей	552 328,81	630 500,69
18.2	НВВ на компенсацию потерь э.э.	45 792,43	57 094,92

Таблица 11. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом АО «РЖД»

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
1	Материальные затраты	11 769,96	12 977,56
1.1	Вспомогательные материалы	6 275,67	6 919,55
1.2	Работы и услуги производственного характера	5 494,29	6 058,01

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	49 810,15	54 920,69
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	21 307,06	23 493,17
3.1	Ремонт основных фондов	8 597,32	9 479,40
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	101,81	112,26
3.2.1	Услуги связи	0,00	0,00
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	101,81	112,26
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	0,00	0,00
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00
3.2.5	Транспортные услуги	0,00	0,00
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	0,00
3.3	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00
3.4	Расходы на подготовку кадров	240,04	264,67
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	111,90	123,38
3.6	Расходы на страхование	0,00	0,00
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	635,75	700,98
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	10 375,62	11 440,16
3.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	0,00
3.10	Другие прочие подконтрольные расходы	1 244,63	1 372,33
4	**ИТОГО подконтрольных расходов**	**82 887,18**	**91 391,42**
5	**Подконтрольные расходы, определенные методом эталонных затрат**	**-**	**96 885,72**
6	**Подконтрольные расходы, подлежащие учету в составе необходимой валовой выручки**	**-**	**93 039,71**
5	Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети»»	0,00	0,00
6	Амортизация	0,00	78 383,76
7	Теплоэнергия	0,00	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	0,00	0,00
8.1	Лизинг	0,00	0,00
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	0,00	0,00
8.3	Арендная плата зданий и помещений	0,00	0,00
8.4	Арендная плата за землю	0,00	0,00
8.5	Арендная плата прочая	0,00	0,00
9	Налоги, всего, в т.ч.:	7 495,77	2 610,66
9.1	Плата за землю	0,00	0,00
9.2	Транспортный налог	132,02	148,51
9.3	Налог на имущество	7 363,75	2 462,15
9.4	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
10	Расходы на социальные страховые взносы	14 444,94	12 100,80
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	0,00	0,00
11.1	% за пользование кредитом	0,00	0,00
11.2	Услуги банка	0,00	0,00
11.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00
11.4	Энергетическое обследование	0,00	0,00
11.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
12	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
13	Налог на прибыль, всего	0,00	0,00
14	Недополученные доходы / избыток средств, в том числе:	4 987,39	7 996,89
14.1	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
14.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	4 987,39	7 996,89
14.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	0,00	0,00
15	**ИТОГО неподконтрольных расходов**	**26 928,11**	**101 092,12**
16	Корректировка НВВ	9 140,53	25 657,39
17	Дополнительные расходы к учету	0,00	0,00
18	**НВВ на оказание услуг по передаче э.э., всего**	**169 780,25**	**280 118,80**
18.1	НВВ на содержание сетей	118 955,82	219 789,22
18.2	НВВ на компенсацию потерь э.э.	50 824,43	60 329,58

Таблица 12. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
1	Материальные затраты	190 786,77	157 305,75
1.1	Вспомогательные материалы	5 796,81	4 201,46
1.2	Работы и услуги производственного характера	184 989,96	153 104,30

№ п/п	Показатели	Принято при установлении тарифов на 2025 год	Принято при установлении тарифов на 2026 год
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	81 289,95	112 899,57
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	176 444,43	196 165,14
3.1	Ремонт основных фондов	170 231,40	190 971,02
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	2 442,85	1 912,45
3.2.1	Услуги связи	9,83	283,47
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	48,06	16,04
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	298,52	248,41
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	96,17	305,15
3.2.5	Транспортные услуги	1 990,28	285,97
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	773,40
3.3	Расходы на командировки и представительские	0,00	0,00
3.4	Расходы на подготовку кадров	94,38	101,58
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 085,58	324,66
3.6	Расходы на страхование	161,86	70,80
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	0,00	0,00
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00
3.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	0,00	2 758,06
3.10	Другие прочие подконтрольные расходы	2 428,36	26,57
4	**ИТОГО подконтрольных расходов**	**448 521,15**	**466 370,46**
5	Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети»»	0,00	0,00
6	Амортизация	36 949,18	70 335,09
7	Теплоэнергия	0,00	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	154 000,18	90 753,80
8.1	Лизинг	0,00	0,00
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	106 610,12	48 956,09
8.3	Арендная плата зданий и помещений	40 951,81	35 830,53
8.4	Арендная плата за землю	449,89	403,80
8.5	Арендная плата прочая	5 988,36	5 563,38
9	Налоги, всего, в т.ч.:	8 092,44	10 802,69
9.1	Плата за землю	0,00	135,06
9.2	Транспортный налог	10,40	28,08
9.3	Налог на имущество	8 082,04	10 639,55
9.4	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
10	Расходы на социальные страховые взносы	24 712,14	13 280,92
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	150,89	230,79
11.1	% за пользование кредитом	0,00	0,00
11.2	Услуги банка	150,89	230,79
11.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00
11.4	Энергетическое обследование	0,00	0,00
11.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
12	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	37 743,26	0,00
13	Налог на прибыль, всего	9 435,82	0,00
14	Недополученные доходы / избыток средств, в том числе:	0,00	0,00
14.1	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
14.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	0,00	0,00
14.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	0,00	0,00
15	**ИТОГО неподконтрольных расходов**	**271 083,90**	**185 403,29**
16	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	4 900,51	0,00
17	Корректировка НВВ	-6 125,11	37 619,77
18	Корректировка НВВ предыдущих лет	-7 550,01	-6 438,71
19	**НВВ на оказание услуг по передаче э.э., всего**	**745 064,99**	**754 215,03**
19.1	НВВ на содержание сетей	710 830,43	682 954,81
19.2	НВВ на компенсацию потерь э.э.	34 234,56	71 260,22

Таблица 13. Сравнительный анализ величины расходов и прибыли ТСО на 2026 год по сравнению с 2025 годом АО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ»

№ п/п	Показатели	Принято при установлении тарифов на 2025 год	Принято при установлении тарифов на 2026 год
1	Материальные затраты	20 195,87	21 693,99
1.1	Вспомогательные материалы	13 145,36	14 120,48

№ п/п	Показатели	**Принято при установлении тарифов на 2025 год**	**Принято при установлении тарифов на 2026 год**
1.2	Работы и услуги производственного характера	7 050,51	7 573,51
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	118 646,11	127 447,19
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	43 630,99	46 867,51
3.1	Ремонт основных фондов	5 290,96	5 683,43
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	5 097,15	5 475,25
3.2.1	Услуги связи	440,04	472,68
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	2 587,26	2 779,18
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	853,34	916,65
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00
3.2.5	Транспортные услуги	31,99	34,37
3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	1 184,51	1 272,37
3.3	Расходы на командировки и представительские	137,64	147,85
3.4	Расходы на подготовку кадров	413,30	443,96
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	2 970,54	3 190,90
3.6	Расходы на страхование	189,01	203,04
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	6 086,10	6 537,56
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	12 207,09	13 112,60
3.9	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	5 509,52	5 918,21
3.10	Другие прочие подконтрольные расходы	5 729,69	6 154,71
4	**ИТОГО подконтрольных расходов**	**182 472,97**	**196 008,69**
5	**Подконтрольные расходы, определенные методом эталонных затрат**		**231 812,77**
6	**Подконтрольные расходы, подлежащие учету в составе необходимой валовой выручки**		**206 749,91**
5	Оплата услуг ПАО «ФСК – Россети»»	0,00	0,00
6	Амортизация	44 266,76	61 047,57
7	Теплоэнергия	0,00	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	75,62	14 396,99
8.1	Лизинг	0,00	0,00
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	0,00	0,00
8.3	Арендная плата зданий и помещений	0,00	14 315,88
8.4	Арендная плата за землю	75,62	81,11
8.5	Арендная плата прочая	0,00	0,00
9	Налоги, всего, в т.ч.:	1 904,52	1 589,02
9.1	Плата за землю	544,74	546,83
9.2	Транспортный налог	136,20	159,75
9.3	Налог на имущество	1 223,58	882,43
9.4	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
10	Расходы на социальные страховые взносы	35 878,58	30 280,78
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	1 235,08	714,26
11.1	% за пользование кредитом	0,00	0,00
11.2	Услуги банка	59,59	48,25
11.3	Расходы на выплату дивидендов (из прибыли)	0,00	0,00
11.4	Энергетическое обследование	0,00	0,00
11.5	Другие прочие неподконтрольные расходы	1 175,48	666,01
12	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
13	Налог на прибыль, всего	0,00	17 752,64
14	Недополученные доходы / избыток средств, в том числе:	5 382,63	13 080,65
14.1	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
14.2	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	5 382,63	13 080,65
14.3	Налог на прибыль, неучтенный в плате за ТП	0,00	0,00
15	**ИТОГО неподконтрольных расходов**	**88 743,20**	**138 861,92**
16	Корректировка НВВ	37 849,69	47 853,77
17	Дополнительные расходы к учету	0,00	0,00
18	**НВВ на оказание услуг по передаче э.э., всего**	**405 224,80**	**501 244,28**
18.1	НВВ на содержание сетей	309 065,86	393 465,60
18.2	НВВ на компенсацию потерь э.э.	96 158,94	107 778,68

РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ПО СЕТЯМ ТСО НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2026 ГОД

По итогам экспертизы предложений регулируемых организаций экспертами определена НВВ ЭСО и тарифы, которые отражены в таблицах 14-17.

Таблица 14. Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Санкт-Петербурга на 2026 год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.	ПАО «Россети Ленэнерго»	65 003 576,96	7 729,98	11 129 914,98	2 584,07
2.	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	219 789,22	7 996,89	60 329,58	14,01
3.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	393 465,60	13 080,65	107 778,68	25,02
4.	АО «Региональные электрические сети»	630 500,69	829,18	57 094,92	13,26
5.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	682 954,81	0,00	71 260,22	16,54
6.	ООО «Ижорская энергетическая компания»	27 729,38	0,00	42 741,36	9,92
Всего		66 958 016,66	29 636,70	11 469 119,75	2 662,82

Таблица 15. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	
1.	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «ИЖЭК», которые оплачиваются монопотребителем (юридические лица, входящие в одну группу лиц с АО «АЭМ-технологии», точки присоединения которых к электрическим сетям ООО «ИЖЭК» расположены в границах Территории Ижорский завод) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	401 316,72	401 316,72
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	115,41	115,41
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,67696	0,67696

Таблица 16. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	771 711,79	367,62	1,78104	786 589,60	427,45	1,78606
ПАО «Россети Ленэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	1 673 066,02	567,07	2,54680	1 701 046,05	567,07	2,85381
ПАО «Россети Ленэнерго» - АО «Региональные электрические сети»	1 001 748,16	195,89	2,41351	1 001 748,16	195,89	2,21087
ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Ижорская энергетическая компания	401 316,72	863,46	1,42365	401 316,72	863,46	1,42365
ПАО «Россети Ленэнерго» - ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	734 813,93	182,92	1,99582	734 813,93	182,92	1,77800