

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

29.12.2025

№ 59/1

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Абейдуллин Руслан Анверович, Ермолаев Сергей Николаевич, Княжеская Людмила Николаевна, Кремнева Наталья Николаевна, Пономаренко Георгий

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 6 членов правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Письмом от 29.12.2025 № б/н (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 № КТ-03.5-09-1078/2025) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по рассматриваемым вопросам повестки дня.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2024 года № 210-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2025 год»

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2024 года № 210-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2025 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики;

Представители АО «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Харитонов К.Г. (доверенность от 01.01.2025 № 114/2025), Агеенко М.М. (доверенность от 23.12.2025 № 402/2025), Смольников А.С. (доверенность от 01.01.2025 № 168/2025)

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который доложил, что в соответствии с решением Ленинградского областного суда от 26.05.2025 по делу №3а-46/2025, апелляционного определения Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 28.11.2025 № 66а-555/2025 (далее – Решение № 66а-555/2025) признан не действующим с даты принятия пункт 2 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых

применяется метод долгосрочной индексации «необходимой валовой выручки» приложения 6 приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2024 года № 210-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2025 год» в части установления для акционерного общества «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (далее - Общество) базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год в размере 3 129,66 млн. руб.

По результатам исполнения Решения № 66а-555/2025 произведен пересмотр величины базового уровня подконтрольных расходов для АО «ЛОЭСК» на 2025 год, размера уровня неподконтрольных расходов на 2025 год.

№ п/п	Наименование статьи	2025 год план ЛенРТК	2025 год пересмотр по Решению № 66а-555/2025
1	Базовый уровень подконтрольных расходов на 2025 год	3 129 660,9	3 218 161,1
	к исключению/учету («-» / «+»)		88 500,2
2	Неподконтрольные расходы	4 979 793,6	4 374 619,8
	к исключению/учету («-» / «+»)		- 605 173,8
3	Исполнение решения ФАС России от 23.07.2021 №СП/61880/21 (с учетом решения от 25.08.2022 № СП/80024/22)	-2 737 142,6	-2 737 142,6
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	1 864 270,3	2 468 305,9
	к исключению/учету («-» / «+»)		604 035,6
4.1	Корректировка неподконтрольных расходов	141 185,9	-782 232,0
	к исключению/учету («-» / «+»)		-923 417,8
4.2	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-53 456,8	666 294,7
	к исключению/учету («-» / «+»)		719 751,5
4.3	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-149/2022	146 983,0	955 064,2
	к исключению/учету («-» / «+»)		808 081,2
5	Расчетная предпринимательская прибыль	458 777,7	463 145,8
	к исключению/учету («-» / «+»)		4 368,1
6	НВВ на содержание сетей на 2025 год	7 695 359,94	7 787 089,98
	к исключению/учету («-» / «+»)		91 730,04
7	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	1 938 972,46	1 938 972,46
8	ИТОГО НВВ	9 634 332,40	9 726 062,44

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2025 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	7 787 089,98

По результатам проведенного пересмотра индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года (тарифы указываются без НДС) для АО «ЛОЭСК» составят:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
	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
Акционерное общество «ЛОЭСК –	1 153 072,20	348,52	2,26428	1 146 624,26	614,16	2,52991

Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»						
---	--	--	--	--	--	--

Градобоев А.И. предложил:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2024 года №210-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2025 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 2 таблицы «Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Ленинградской области на 2025 год» к приложению 3 в части указания величины необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области для акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» число «7 695 359,94 тыс. руб.» заменить на число «7 787 089,98 тыс. руб.».

1.2. В пункте 2 таблицы «Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» к приложению 7 в части указания величины необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь для акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» на 2025 год число «7 695 359,94 тыс. руб.» заменить на число «7 787 089,98 тыс. руб.».

1.3. В пункте 2 таблицы «Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» приложения 6 в части указания для акционерного общества «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год число «3 129,66 млн. руб.» заменить на число «3 218,16 млн. руб.».

1.4. В пункте 1 таблицы «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)» к приложению 8 в части указания величин индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на I и II полугодие 2025 года сетевых организаций акционерного общества «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» - публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» число «1 139 489,28» заменить на число «1 153 072,20», число «348,52» заменить на число «348,52», число «2,24171» заменить на число «2,26428», число «1 133 117,31» заменить на число «1 146 624,26», число «614,16» заменить на число «614,16», число «2,50734» заменить на число «2,52991».

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Градобоев Александр Игоревич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики

Регулируемые организации:

1. Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Гридин А.В. (доверенность от 27.05.2025 № 198-25), Целиков Д.В. (доверенность от 24.01.2023 № 25-25), Черепанова О.А. (доверенность от 30.06.2023 № 175-23)

2. Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»: Харитонов К.Г. (доверенность от 01.01.2025 № 114/2025), Агеенко М.М. (доверенность от 23.12.2025 № 402/2025), Смольников А.С. (доверенность от 01.01.2025 № 168/2025)

3. Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» письмом от 29.12.2025 № исх-17603/ОКТ НТЭ (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1076/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

4. Представитель АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный»: Стародубцева Н.В. (доверенность от 11.02.2025 № 1С /2025)

5. ООО «Подпорожские электрические сети» (далее – ООО «ПЭС») письмом от 29.12.2025 № 702 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1080/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

6. ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» письмом от 29.12.2025 № 804 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1079/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

7. Представитель ООО «РКС-энерго»: Гайрабеков В.И. (доверенность от 01.07.2025 № 157/2025)

8. Представитель АО «Петербургская сбытовая компания»: Воронин А.Н. (доверенность от 28.02.2024 б/н)

9. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 25.12.2025 № 7790-КИ-РЭС/25 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 №КТ-03.5-09-1053/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

2.1. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго» расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным

органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и(или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям, ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2026-2030гг. от 30.04.2025 №ЛЭ/14-20/169, вх. в ЛенРТК от 30.04.2025 № КТ-02.2-11-39/2025 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2026 г на USB-носителе.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, письмом ЛенРТК от от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-54/2025 ПАО «Россети Ленэнерго» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2026 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Россети Ленэнерго».

Уточнённое предложение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год от 31.10.2025 № ЛЭ/14-20/338, вх. в ЛенРТК от 31.10.2025 № КТ-02.2-11-112/2025 и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2026 г на USB-носителе.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ПАО «Россети Ленэнерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Россети Ленэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год, в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ПАО «Россети Ленэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП.;

Показатели	Единица измерения	2026 год
Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего	млн. кВт. ч	15 603,02
в том числе по группам потребителей:	млн. кВт. ч	
- население и приравненные к нему категории потребителей	млн. кВт. ч	5 679,00
- прочие потребители в т.ч. потребители, присоединенные к центру питания на генераторном напряжении	млн. кВт. ч	9 924,02
Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	2 413,56
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	1 996,70

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год, который является первым годом нового долгосрочного периода регулирования 2026-2030 осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, а так же методом эталонов. Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

			2025 оценка	2026 заявка	2026 ЛенРТК
1	инфляция	%	5,8%	5,1%	5,1%
2	количество активов	у.е.	235 643	247 191	247 191

Расчет подконтрольных расходов на 2026 год						
№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2025	2026 заявка	2026 ЛенРТК	Причина отклонений
1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 045 314	2 126 538	1 341 688	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	740 900	1 334 010	923 165	
1.1.1	материалы на эксплуатацию	тыс.руб.	71 114	124 289	96 082	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.2	материалы на эксплуатацию автомобильной и другой спец.техники	тыс.руб.	37 451	47 335	37 461	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.3	вспомогательные материалы связанные с оргтехникой и связью	тыс.руб.	40 623	43 905	18 085	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.4	хозяйственно-бытовая продукция стоимостью до 40 тыс. рублей	тыс.руб.	15 906	11 025	9 994	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.5	топливо для транспортных средств	тыс.руб.	165 299	237 936	191 528	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.6	материалы на охрану труда	тыс.руб.	153 516	54 181	33 798	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.7	полиграфическая продукция	тыс.руб.	643	3 132	1 844	Расчет произведен из фактических показателей за

						2021-2024 с применением индексов
1.1.8	канцелярские расходы, мебель	тыс.руб.	8 299	20 869	24 352	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.9	материалы на ремонт хозспособом	тыс.руб.	248 048	481 099	341 170	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.1.10	спецодежда и СИЗ	тыс.руб.		310 239	168 851	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	304 414	792 528	418 523	
1.2.1	Услуги по техническому надзору	тыс.руб.	0	15 454	14 523	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.2	Услуги по экспертизе промышленной безопасности ГПМ, сосудов, техническому освидетельствованию приборов безопасности, систем противопожарной защиты	тыс.руб.	5 541	39 111	15 335	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.3	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	19 677	19 187	15 364	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.4	Услуги по сертификации электрической энергии		997	2 349	3 358	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.5	Услуги по коммерческому учёту	тыс.руб.	251 998	297 486	307 305	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.6	Другие услуги по ТОиР	тыс.руб.		418 940	62 637	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
1.2.7	другие работы и услуги производственного характера		26 201	0	0	
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс.руб.	4 746 194	11 374 940	7 142 321	Расчет произведен, как среднее от расчета по ОТС и фактической заработной

						платы с индексами
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 724 029	4 694 742	2 489 942	
3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	869 963	2 698 321	1 392 764	Расчет произведен из фактических показателей за 2024 год с применением индексов
3.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	262 544	1 191 477	830 831	
3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	67 399	69 416	69 416	
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность	тыс.руб.	166 188	345 730	302 387	Расчет произведен по действующим договорам на 26 год
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	355	411 972	260 231	Расчет произведен по действующим договорам на 26 год
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	28 295	30 916	9 434	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	155	40 821	2 757	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
3.2.6	Оформление земельно-правовых документов и документов на водные объекты			73 728	73 728	
3.2.7	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	152	218 894	81 277	Расчет произведен по действующим договорам на 26 год
3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	31 360	9 675	9675,38	
3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	20 628	20 548	18487,47	асчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 697	33 239	37055,82	асчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	25 694	167 009	76969,84	Расчет произведен по действующим договорам на 26 год
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение из прибыли	тыс.руб.	97 973	542 575	114146,51	Расчет произведен из фактических показателей за 2021-2024 с применением индексов
3.8	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	414 171	31 898	10012,91	Расчет произведен из фактических показателей за

						2021-2024 с применением индексов
4	ИТОГО подконтрольных расходов, рассчитанных методом экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	7 515 537	18 196 220	10 973 951	
5	Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталона затрат в ценах 2026 года (калькулятор)	тыс.руб.	x	10 568 344	10 568 344	
6	Подконтрольные расходы, рассчитанные с применением эталона затрат (в ценах расчетного года с учетом ИПЦ)	тыс.руб.	x	10 568 344	10 568 344	
7	Итого подконтрольные затраты к утверждению в соответствии с ПП РФ № 1635	тыс.руб.	7 515 537	15 907 857	10 852 269	

Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год.

Расчет неподконтрольных расходов						Причина отклонений
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2025	2026 заявка	2026 ЛенРТК	
8	Оплата услуг ЕНЭС ПАО "Россети"	тыс.руб.	6 094 923	6 781 571	6 947 044	
9	Амортизация	тыс.руб.	7 433 303	8 917 406	8 868 505	Отличается срок полезного использования ОС
10	Вода, электро- и теплоэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	190 306	231 095	231 095	
10.1	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	172 391	210 077	210 077	
10.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 754	14 644	14 644	
10.3	Газ на хоз. нужды	тыс.руб.	1 502	2 205	2 205	
10.4	Вода на хоз. нужды	тыс.руб.	3 659	4 169	4 169	
11	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	189 611	216 133	188 051	
11.1	Аренда зданий, сооружений	тыс.руб.	69 372	84 302	70 020	Исключение объектов не относящихся к услугам по передаче э/э на территории Лен. Обл.
11.2	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс.руб.	33 294	34 995	21 195	Исключены из расчета проекты договоров и пересчет в соответствии с ведомостями амортизации
11.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	56 704	58 310	58 310	
11.4	Прочая аренда	тыс.руб.	30 240	38 526	38 526	
12	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	158 616	153 894	153 894	
12.1	плата за землю	тыс.руб.	744	1 150	1 150	
12.2	транспортный налог	тыс.руб.	4 710	5 599	5 599	
12.3	налог на имущество	тыс.руб.	152 918	146 870	146 870	
12.4	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	244	275	275	
13	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 442 843	3 457 982	1 650 202	В соответствии с МУ, данные расходы учитываются исходя из фактических показателей.
14	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 529 921	4 309 927	3 078 625	
14.1	% за пользование кредитом, в т.ч.	тыс.руб.	41 231	48 578	37 244	Расчет произведен по факту 2024 года
14.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 488 690	4 261 349	3 041 381	
14.2.1	Расходы по судебным и досудебным спорам	тыс.руб.	2 484 754	2 356 203	2 356 203	
14.2.1.1	досудебный спор 2025	тыс.руб.		2 356 203	2 356 203	
14.2.1.3	досудебный спор 2023	тыс.руб.	2 484 754			

14.2.3	Расходы на компенсацию потерь собственникам объектов ЭСА, с использованием которых осуществляется переток электроэнергии потребителю ЛЭ	тыс.руб.	3 501	3 270	3 270	
14.2.4	Расходы на обслуживание безхозяных объектов	тыс.руб.	435	263	263	
14.2.2	Расходы по объектам, передаваемым в СТСО			1 901 613	681 645	
	Расходы на содержание и эксплуатацию активов			1 364 887	237 436	Расчет произведен исходя из расходов на 1 у.е. МП «ВПЭС»
	Страховые взносы и взносы на обязательное социальное страхование			272 173	444 209	Расчет произведен из средней зарплаты сотрудника ПАО «Россети Ленэнерго» и штатной численности муниципальных предприятий.
	Амортизация по объектам			264 554		Амортизационные отчисления не начисляются.
15	Прибыль на развитие производства	тыс.руб.	1 167 846	3 124 694	3 124 694	
16	Прибыль на погашение кредитов		738 282	2 766 719	733 618	Расчет произведен в соответствии с МУ
17	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 776 025	2 595 403	2 076 322	Расчет исходя из фактических показателей.
18	Неполученные доходы / избыток средств	тыс.руб.	2 259 002	3 772 051	2 938 431	Расчет исходя из фактических показателей.
18.1	Выпадающие доходы по ТП текущего периода	тыс.руб.	2 259 002	3 451 670	2 938 431	Расчет исходя из фактических показателей.
18.2	Дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении регулируемого вида деятельности			320 382		Отнесена к корректировкам за 2024 год.
19	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	23 980 677	36 326 875	29 990 480	

Величина необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2026 год (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	2026 год заявка компании	2026 год предложение ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	15 907 857	10 852 269	- 5 055 588
2	Неподконтрольные расходы	36 326 875	29 990 480	- 6 336 394
3	Корректировка НВВ	6 910 273	1 494 198	- 5 416 075 (перенос на последующие периоды 3 391 086 тыс. руб)
3.1	Сглаживание	1 347 198	1 347 198	0,00
4	РПП	3 342 325	2 501 922	- 840 403
5	ИТОГО НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» (на содержание)	62 487 330	44 838 869*	- 17 648 461
6	НВВ прочих сетевых компаний на содержание сетей, действующих в Ленинградской области	0,00	11 034 754,15	
7	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего		10 212 411,05	
	в том числе:			
7.1	ПАО «Россети Ленэнерго»		7 701 493,08	
7.2	Прочие ТСО, услуги которых оплачиваются ПАО «Россети Ленэнерго»		2 510 917,97	
8	Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов		66 086 034,54	

*Расчетная экономически обоснованная НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования – 48 399 510 тыс. руб.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители ПАО «Россети Ленэнерго» выразили несогласие с предложенным уровнем тарифов, а также выразили особое мнение изложенное письмом от 29.12.2025 №ЛЭ/14-20/417.

Градобоев А.И. дал пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом особого мнения организации.

2.2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2026 год.

АО «ЛОЭСК» обратилось с заявлением об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2026 год (от 25.04.2025 № 00/02/1195 (вх. от 25.04.2025 № КТ-02-2.11-31/2025), скорректированное заявление от 29.10.2025 № 00/02/3113 (вх. от 29.10.2025 № КТ-02.2-12-176/2025) с прилагаемыми обосновывающими материалами. Дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРТК письмами АО «ЛОЭСК» от 17.07.2025 № 00/02/2024 (вх. от 18.07.2025 № КТ-02.2-07-56/2025), от 13.08.2025 № 00/02/2423 (вх. от 18.08.2025 № КТ-02.2-11-70/2025), от 17.11.2025 № 00/02/3324 (вх. от 18.11.2025 № КТ-02.2-11-126/2025), от 19.12.2025 № 00/02/3653 (вх. от 19.12.2025 № КТ-02.2-11-154/2025), от 19.12.2025 № 00/02/3655 (вх. от 19.12.2025 № КТ-02.2-11-155/2025).

В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-51/2025 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг.

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК», ЛенРТК проведена экспертиза предложения АО «ЛОЭСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ЛОЭСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП:

Показатели	Единица измерения	2026 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	4 718,2300
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	500,0580
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	587,5921

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2026 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
Подконтрольные расходы					
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	3 416 594,4	3 482 728,6	Размер базового уровня подконтрольных расходов на 2025 год пересмотрен в соответствии с решением суда
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	7 314 400,3	4 494 586,6	
2.1	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	15 709,2	1 026,1	Не приняты расходы по объекту ПС Императорская, поскольку ПАО «Россети Ленэнерго» в одностороннем порядке отказалось от указанного договора. В настоящее время отказ от договора в судебном порядке незаконным не признан.
2.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	70 870,4	70 870,4	
2.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	7 823,6	7 823,6	
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	407 430,8	228 920,7	Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с Основами ценообразования
2.5	Налоги, всего	тыс.руб.	119 478,6	41 284,5	На основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	528 393,6	528 348,8	
2.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21 368,2	11 623,5	Расчет в соответствии с представленными обосновывающими документами
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	397 289,4	298 312,2	Представленный расчет размера платы за ТП 2026 АО ЛОЭСК не соответствует положению МУ № 215-э/1 о средней за 3 года величине мощности (суммарно у ЛОЭСК 15 МВт – 72,96 млн. руб., тогда как средняя мощность за 2022-2024 гг 23,9 МВт). ЛенРТК руководствуется порядком определения суммарной величины платы за ТП у лиц до 15 кВт (164 347,09 тыс. руб.) аналогично заключению на 2025 г и заключению об исполнении решения ФАС России на 2024 г.
2.10	Амортизация	тыс.руб.	2 684 474,2	2 680 917,6	Расчет в соответствии с 27 Основ ценообразования
2.11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	1 684 132,0	0,0	Из положений абз. 11 п. 7, абз.3 п. 32 Основ ценообразования следует, что учет средств на возврат заёмных средств предусмотрен только в случае финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой. ИПР АО «ЛОЭСК» на 2026 год не содержит тарифных источников финансирования в виде кредитов.
2.12	Капитальные вложения	тыс.руб.	490 988,2	0,0	В соответствии с п. 32 Основ ценообразования прибыль на капитальные вложения является источником финансирования ИПР и включается в размер, утвержденном в ИПР. ИПР АО «ЛОЭСК» на 2026 год не содержит тарифных источников финансирования в виде прибыли на капитальные вложения. Реализация ИПР обеспечивается амортизацией, которой достаточно для выполнения предусмотренных

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2026 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки мероприятий
2.13	% за пользование кредитом	тыс.руб.	886 442,2	625 459,3	ЛенРТК во исполнение решения Ленинградского областного суда по делу №3а-46/2025 был произведен анализ и пересчет экономически обоснованного кредитного портфеля, в соответствии с которым исключены привлеченные кредитные средства на рефинансирование кредитов 2015-2019 годов, а также на операционную деятельность, которая не относится к регулируемому виду деятельности либо превышает сумму привлеченных средств по отношению к признанным экономически обоснованным расходам организации. Также проценты пересчитаны исходя из не превышения ставки ЦБ + 2 %.
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	2 929 643,05	-2 891 402,96	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
3.1	Корректировка подконтрольных расходов по итогу ДПР 2020-24		0,00	589 210,61 *	
4	Исполнение Решения ФАС России от 06.11.2024 №СП/100833/24 (с учетом исполнения Решения ФАС России от 08.12.2025 №СП/116682/25)	тыс.руб.	0,00	-135 450,20	Исключена сумма, зафиксированная ЛенРТК в экспертном заключении по итогам исполнения решения ФАС России (исключена сумма, зафиксированная в решении ФАС России)
5	Исполнение решения суда по делу №3а-149/2022	тыс.руб.	3 300 571,90	2 447 119,05	Разница учтена в ТБР 2025 года
6	Исполнение решения суда по делу №3а-189/2024	тыс.руб.	944 611,89	98 022,30	Предписанные судом к пересчету проценты на оплату кредитов и расходы на возврат самих кредитов учтены в экономически обоснованном размере по факту 2024 года. Расходы по делу №3а-149/2022 также учтены ЛенРТК в НВВ на 2026 год. Учет иных сумм приведет к двойному учету расходов
7	Исполнение решения суда по делу №3а-101/2023 с учетом результатов исполнения решения ФАС России от 25.08.2022 № СП/80024/22 (в части недополученной выручки за 2021 год)	тыс.руб.	1 581 660,25	1 549 228,16	Скорректирована индексация
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 080 119,2	557 947,6	
9	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	20 567 601,0	9 602 779,12 **	
10	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	2 114 902,2	2 114 120,35	Корректировка стоимости потерь электроэнергии
11	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	22 682 503,2	11 716 899,5	

* - Расчетная экономически обоснованная величина корректировки подконтрольных расходов по итогу долгосрочного периода регулирования 2020-24 гг. АО «ЛОЭСК» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования 1 163 472,23 тыс. руб.

** - Расчетная экономически обоснованная НВВ АО «ЛОЭСК» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования – 10 205 753,82 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2026 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2026	9 602 779,12

По результатам проведенного предварительного расчета индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (тарифы указываются без НДС) для АО «ЛОЭСК» составят:

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
Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 396 200,05	466,81	2,86491	1 268 358,02	642,38	2,80784

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» выразили особое мнение по рассматриваемому вопросу письмом от 27.12.2025 № 00/02П/56 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 № КТ-03.5-09-1074/2025).

Градобоев А.И. дал пояснения по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год с учетом особого мнения регулируемой организации.

2.3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ОАО «РЖД» представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2026 год от 25.04.2025 № Исх-5668/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-34/2025) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» в границах Ленинградской области на 2026 год опубликовано 30.04.2025 на официальном сайте ОАО «РЖД» <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «РЖД» потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2026 год - второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто ЛенРТК 20 мая 2025 года (исх. ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-52/2025).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», устанавливаются с применением эталонов затрат.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей, учтенных при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год:

Показатели	Единица измерения	2026 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть потребителей	млн. кВт. ч	104,8016
Объем электрической энергии, приобретаемой на потери	млн. кВт. ч	38,6588
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	14,6995

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. изм.	2026 год		
			Предложения ОАО "РЖД"	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	222 453,62	222 453,62	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 284 221,12	156 394,45	
2.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	61 529,50	8 652,24	Расчет выполнен на основании анализа расчетных и обосновывающих документов
2.2.	Налоги и сборы	тыс.руб.	52 246,41	6 172,46	На основании анализа обосновывающих материалов
2.3.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	44 863,90	35 938,30	Корректировка в соответствии с пп.10(4) п.28 Основ ценообразования
2.4.	Амортизация	тыс.руб.	1 055 134,97	73 863,69	В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по топливно – энергетическому комплексу Ленинградской области от 26.12.2025 № Р-170/2025
2.5.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	70 446,34	31 767,76	Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2025 № 364-р
3.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	331 120,04	87 173,41	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э
4.	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	1 837 794,78	466 021,48	
5.	НВВ на компенсацию потерь в электрических сетях	тыс.руб.	132 483,84	164 320,79	Корректировка стоимости потерь
6.	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	1 970 278,62	630 342,27	

Величина необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2026 год (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго»)	2026	466 021,48

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	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)	
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьский филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	С 1 января по 30 сентября 2026 года			С 1 октября по 31 декабря 2026 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	2 602 915,25	1 659,98	5,99553	2 737 679,45	1 333,61	6,06322

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» письмом от 29.12.2025 № исх-17603/ОКТ НТЭ (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1076/2025) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

2.4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) в границах Ленинградской области на 2026 год от 29.04.2025 № СЗФ/030/1890 (вх. ЛенРТК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-37/2025) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по сетям Общества в границах Ленинградской области опубликовано 05.05.2025 на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su (уведомление о раскрытии информации от 06.05.2025 № СЗФ/030/1982 (вх. ЛенРТК от 07.05.2025 № КТ-02.2-12-76/2025).

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2026 год – второй год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 20 мая 2025 года (исх. ЛенРТК от 20.05.2025 № КТ-02.2-11-53/2025).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), устанавливаются с применением эталонов затрат.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей, учтенных при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП (в ред. от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП) баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год:

Показатели	Единица измерения	2026 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть потребителей	млн. кВт. ч	281,4837
Объем электрической энергии, приобретаемой на потери	млн. кВт. ч	30,7902
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	39,2314

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2026 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	235 068,10	223 640,03	Корректировка объемов вторичного оборудования при расчете подконтрольных расходов с применением эталонов затрат
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	196 054,74	171 084,64	
2.1.	Теплоэнергия	тыс.руб.	580,40	537,98	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2024 год и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025-105,1
2.2.	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	4 344,19	4 344,19	
2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	228,90	98,22	Расчет выполнен на основании анализа фактических данных за 2024 год и ИПЦ 2025/2024-109,0 и 2026/2025-105,1
2.4	Аренда	тыс.руб.	3 825,26	29,37	На основании анализа обосновывающих материалов
2.5	Налоги и сборы	тыс.руб.	3 301,17	3 300,88	На основании анализа обосновывающих материалов
2.6	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	44 713,92	28 252,77	Корректировка в соответствии с пп.10(4) п.28 Основ ценообразования

2.7	Амортизация	тыс.руб.	69 231,16	69 231,16	
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	30 000,00	29 659,98	Согласно распоряжению ЛенРПК от 28.11.2025 № 363-р
2.9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 605,97	990,32	На основании анализа обосновывающих материалов
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	20 600,00	20 600,00	
2.11	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 067,76	5 067,76	
2.12	Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб.	8 972,01	8 972,01	
2.13	Прочие внереализационные расходы	тыс.руб.	1 584,00	0,00	На основании анализа обосновывающих материалов
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток	тыс.руб.	29 289,23	-29 575,23	Расчет корректировок произведен в соответствии пунктом 11 МУ 98-э
4	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	460 412,07	365 149,44	
5	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	124 405,40	130 664,89	Корректировка стоимости потерь
6	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	584 817,47	495 814,33	

Величина необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2026 год (без учета оплаты потерь) по Ленинградской области составит:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2026	365 149,44

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	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)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	С 1 января по 30 сентября 2026 года			С 1 октября по 31 декабря 2026 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	764 994,06	473,74	1,75929	802 968,66	440,10	1,76686

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель АО «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный» выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

2.5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЛЭС» расположенным на территории Ленинградской области на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии со статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило заявление ООО «Подпорожские электрические сети» от 25.04.2025 № 203 (вх. от 25.04.2025 № КТ-02.2-11-32/2025) об открытии дела по установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год.

В соответствии с действующим законодательством, письмом ЛенРТК от 19.05.2025 № КТ-02.2-11-46/2025 ООО «Подпорожские электрические сети» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению на 2026 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Подпорожские электрические сети».

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «Подпорожские электрические сети», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Рассмотрены представленные ООО «Подпорожские электрические сети» обосновывающие материалы, в качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год:

Показатели	Единица измерения	2026 год	
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
Объем отпуска электрической энергии в сеть потребителей	млн. кВт. ч	131,5963	49,1559
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	6,6012	2,6257
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	млн. кВт. ч	80,166	82,823

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2026 год		
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	Причина корректировки
1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс.руб.	380114,22	172094,55	Расчет подконтрольных расходов исходя из уровня подконтрольных расходов на первый (базовый) год ДПР и коэффициентов индексации 2023-2026
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	тыс.руб.	315101,26	162043,34	
2.1.	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	2716,03	2686,24	Расчет с учетом фактической величины объемов за предыдущий период, заключенного договора приема сточных ливневых вод и загрязняющих веществ, тарифов на водоотведение ООО «Киришская сервисная компания» на 2026 год, утвержденных приказом ЛенРТК от 01.12.2025 № 179-п
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	65969,16	39871,15	Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ

№ п/п	Статья расходов	Ед. измер.	2026 год		Причина корректировки
			Предложения предприятия	Принято ЛенРТК	
					ценообразования
2.3.	Налоги	тыс.руб.	1449,84	643,39	В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов за истекший период регулирования
2.4.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	43553,52	27684,88	Расчет осуществлен в соответствии с пп. 10(4) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, пп. 10(4) введен Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635
2.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.	13799,49	0	Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.7.	Выпадающие доходы от технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	90094,24	1207,68	Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.11.2025 № 362-р
2.8.	Амортизация	тыс.руб.	72002,79	64433,81	В соответствии с инвестиционной программой ООО «Подпорожские электрические сети», утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-142/2025
2.9.	Капитальные вложения из прибыли	тыс.руб.	25516,19	25516,19	В соответствии с инвестиционной программой ООО «Подпорожские электрические сети», утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 02.12.2025 № Р-142/2025
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	57064,05	21843,58	Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2024 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2024 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	752279,53	355981,47	
	Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды	тыс.руб.	40918,97	39146,10	Корректировка стоимости потерь электрической энергии
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	793198,50	395127,57	

Величина необходимой валовой выручки ООО «Подпорожские электрические сети» на 2026 год (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2026	355 981,47

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, предлагаются к утверждению следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (тарифы указываются без НДС):

Наименование сетевых организаций	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)	
Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	с 01.01.2026 по 30.09.2026			с 01.10.2026 по 31.12.2026		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	359 215,25	216,10	2,18555	389 625,35	217,84	2,18729

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу,

соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПЭС» письмом от 29.12.2025 № 702 (вх. в ЛенРЭК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1080/2025) выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

2.6. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» расположенным на территории Ленинградской на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что проведена экспертиза документов, представленных ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в рамках установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2026 год.

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным в Ленинградской области, на 2026 год от 29.04.2025 № 204, (вх. ЛенРЭК от 29.04.2025 № КТ-02.2-11-35/2025), скорректированное заявление направлено письмом от 27.10.2025 №641 (вх. ЛенРЭК от 27.10.2025 № КТ-02.2-05-151/2025) с прилагаемыми обосновывающими материалами, дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРЭК письмом от 02.12.2025 №732 (вх. ЛенРЭК от 03.12.2025 № КТ-02.2-11-137/2025).

В соответствии с пунктом 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, проведена экспертиза представленных ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» материалов, по результатам которой подготовлено экспертное заключение по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области, на 2026 год в котором приводится, в том числе, оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов), оценка финансового состояния организации, анализ основных технико-экономических показателей, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРЭК принят сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии, утвержденный приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП:

Показатели	Единица измерения	2026 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	317,8004
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	14,7049
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	57,0292

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, и включает экономически обоснованные расходы организации, определяемые методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2026 год предложение Общества	2026 год предложение ЛенРТК	Причина корректировки
1	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	143 288,85	136 766,26	Расчет по коэффициенту индексации, с учетом изменения количества УЕ
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	112 318,99	102 044,67	-
2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	78 950,35	74 117,11	Расчет в соответствии с обосновывающими документами
2.2	Налоги	тыс. руб.	3 395,54	30,29	На основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ
2.3	Амортизация	тыс. руб.	24 523,01	23 822,22	Корректировка в соответствии с Основами ценообразования
2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 991,31	4 075,05	Учены от фактического % (ППРФ 1635 от 23.10.2025)
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	6 590,48	6 011,71	Корректировка в соответствии с Методическими указаниями 98-э
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	262 198,32	244 822,64	-

Величина необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 2026 годы (без учета потерь) по Ленинградской области:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2026	244 822,64

Предлагается установить для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года (тарифы указываются без НДС):

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
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	348 673,74	228,14	1,03589	384 958,23	148,63	0,95637

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Сетевое предприятие «РОСЭНЕРГО» письмом от 29.12.2025 № 804 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2025 №КТ-03.5-09-1079/2025) выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

2.7. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РКС-энерго» расположенным на территории Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.А., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 101-п ООО «РКС-энерго» присвоен статус гарантирующего поставщика.

В ЛенРТК поступило заявление ООО «РКС-энерго» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год исх. № 01-06/926 от 30.04.2025 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-40/2025 от 30.04.2025) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

В соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «РКС-энерго» было размещено на сайте организации по адресу:

<https://www.rks-energo.ru/info/raskrytie-informaczii/otchetnost-sbytovoj-deyatelnosti>

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 N 489/24, ЛенРТК 22 мая 2024 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области на 2026 год (извещение от 19.05.2025 № КТ-02.2-11-49/2025).

Проведена экспертиза предложения ООО «РКС-энерго», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» в 2026 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РКС-энерго». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год (приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	Итого 2026	I-III кварталы	IV квартал
Население и приравненные к нему потребители	1 454 520 300	1 068 542 700	385 977 600
Прочие потребители			
менее 670 кВт	1 172 307 720	865 557 190	306 750 530
от 670 кВт до 10 МВт	425 318 770	304 175 180	121 143 590
не менее 10 МВт	0,00	0,00	0,00
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электроэнергии	482 441 900	289 243 600	193 198 300

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются следующие показатели: эталоны затрат, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2026 год:

	2026 год
Учитываемые расходы, руб.	
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	867 192 293,70
Неподконтрольные расходы ГП	363 499 063,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	97 781 418,87
Необходимая валовая выручка	1 328 472 775,56

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» для группы потребителей «Население» на 2026 год:

Показатель	Итого 2026	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	1 328 472 775,56		
Объем, кВт.ч.	1 454 520 300	1 068 542 700	385 977 600
Сбытовая надбавка 2026 год, руб./ кВт.ч	-	0,91334	0,91334

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для группы «Прочие потребители» на 2026 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	952 645 015,49	888 705 243,94	63 939 771,55	0,00

Неподконтрольные расходы ГП	115 250 000,00	46 750 000,00	68 500 000,00	0,00
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	170 923 544,27	147 258 381,73	23 665 162,20	0,00
НВВ, руб.	1 238 818 559,76	1 082 713 625,67	156 104 933,74	0,00

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2026 год:

	Итого 2026	I-III кварталы	IV квартал
Полезный отпуск, кВт.ч			
менее 670 кВт	1 172 307 720,00	865 557 190,00	306 750 530,00
от 670 кВт до 10 МВт	425 318 770,00	304 175 180,00	121 143 590,00
не менее 10 МВт	0,000	0,000	0,000

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей (руб./кВт.ч.):

Группа потребителей	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	0,89511	0,99773
от 670 кВт до 10 МВт	0,36671	0,38344
не менее 10 МВт	0,29837	0,33258

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РКС-энерго» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2026 год:

	2026 год
Учитываемые расходы, руб.	55 850 285,35
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	0,00
Неподконтрольные расходы ГП	
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	28 043 989,30
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	593 856 019,97
ИТОГО НВВ	677 750 294,62

Расчета сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для сетевых организаций на 2026 год:

Показатель	2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	677 750 294,62		
Объем, кВт.ч.	482 441 900,00	289 243 600,00	193 198 300,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2026 год		1,22668	1,67155

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования

тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель ООО «РКС-энерго» выразил согласие с предложенным уровнем тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год.

2.8. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Петербургская сбытовая компания» расположенным на территории Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

АО «ПСК» в соответствии с приказом ЛенРТК от 13.10.2006 г. № 102-п (в ред. приказа ЛенРТК от 16.09.2011 № 106-п) присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии.

АО «ПСК» представило в ЛенРТК расчеты для установления сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год исх. № ПСК/ГД/190 от 29.04.2025 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-38/2025 от 30.04.2025) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

Уточненная тарифная заявка на 2026 год направлена письмом от 31.10.2025 № ПСК/07/255 (вх. ЛенРТК КТ-02.2-11-110/2025 от 31.10.2025).

АО «ПСК» на официальном сайте организации в сети Интернет по адресу <https://pesc.ru/about/disclosure/> опубликовало предложения о размере сбытовых надбавок на 2026 год, в соответствии с Основами ценообразования в сроки, определенные Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 N 489/24, ЛенРТК 19 мая 2025 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» на территории Ленинградской области на 2026 год (Извещение от 19.05.2025 № КТ-02.2-11-48/2025).

Проведена экспертиза предложения АО «ПСК», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» в 2026 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей АО «ПСК». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год (приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне

деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

Тарифная группа	2026 год
Население и приравненные к нему категории потребителей	4 161 202 300
Прочие потребители	1 927 141 001
менее 670 кВт	1 530 874 999
от 670 кВт до 10 МВт	1 459 539 998
не менее 10 МВт	1 659 838 200
Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки АО «ПСК» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются следующие показатели: эталоны затрат, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2026 год:

	руб. 2026 год
Учитываемые расходы, руб.	1 825 385 723,75
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	487 246 223,30
Неподконтрольные расходы ГП	241 263 182,87
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	2 553 895 129,93
Необходимая валовая выручка	

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» для группы потребителей «Население» на 2026 год:

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	2 553 895 129,93		
Объем, кВт.ч.	4 171 500 000	3 037 563 000	1 123 639 300
Сбытовая надбавка 2026 год, руб./кВт.ч	-	0,55113	0,78299

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие потребители» на 2026 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	1 493 325 045,72	847 779 938,21	382 031 493,54	263 513 613,97
Неподконтрольные расходы ГП	27 653 934,85	2 765 393,49	15 209 664,17	9 678 877,19
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период,	-277 869 544,02	-76 993 699,41	-127 559 640,19	-73 316 204,42

предшествующий базовому периоду регулирования				
НВВ, руб.	1 243 109 436,54	773 551 632,29	269 681 517,52	199 876 286,73

Распределение потребления электрической энергии по группе потребителей «Прочие», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2026 год:

	Итого 2026 год
Полезный отпуск, кВт.ч	1 927 141 001,00
менее 670 кВт	1 530 874 999,00
от 670 кВт до 10 МВт	1 459 539 998,00
не менее 10 МВт	

Величина сбытовых надбавок для группы потребителей «Прочие» (руб./ кВт.ч.):

Группа потребителей	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	0,34384	0,56336
от 670 кВт до 10 МВт	0,15223	0,23996
не менее 10 МВт	0,11722	0,18953

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки АО «ПСК» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2026 год:

руб.

	2026 год
Учитываемые расходы, руб.	389 784 626,69
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	367 745 612,28
Неподконтрольные расходы ГП	
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	396 520 145,34
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	-44 211 090,19
ИТОГО НВВ	1 109 839 294,12

Основные параметры, используемые для расчета сбытовых надбавок АО «ПСК» для сетевых организаций на 2026 год:

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	1 109 839 294,12		
Объем, кВт.ч.	1 659 838 200	1 132 812 400	527 025 800
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2026 год	-	0,46719	1,10166

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель АО «Петербургская сбытовая компания» выразил согласие с предложенным уровнем тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год.

2.9. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» расположенным на территории Ленинградской области и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год

СЛУШАЛИ:

Градобоева А.И., который сообщил, что государственному регулированию в электроэнергетике подлежат цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках, перечень которых установлен статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». В соответствии с подпунктом 2.1.1 пункта 2.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, ЛенРТК является органом исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов и уполномочен устанавливать цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, в том числе, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков.

Приказом ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» присвоен статус гарантирующего поставщика.

В ЛенРТК поступило заявление ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2026 год от 29.04.2025 № 2839-МА-РЭС/25 (вх. ЛенРТК от 07.05.2025 КТ-02.2-11-43/2025) (далее - Заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы. Заявление направлено в ЛенРТК экспресс-доставкой 29.04.2025 (накладная Major Express № 1923639890).

В соответствии с пунктами 9, 20 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» было размещено на сайте организации по адресу:

<https://ruses.ru/ru/clients/energy-market/provider/>.

В соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 N 489/24, ЛенРТК 22 мая 2024 года открыл дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области на 2026 год (извещение от 19.05.2025 № КТ-02.2-1-47/2025).

ЛенРТК проведена экспертиза предложения ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», по результатам которой подготовлено экспертное заключение по определению необходимой валовой выручки, формирующей сбытовые надбавки, и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2026 году.

На заседании правления доложены результаты анализа основных технико-экономических показателей ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». В качестве исходных данных к расчетам ЛенРТК принят утвержденный ФАС России баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2026 год (приказ ФАС России № 801/25-ДСП от 15.10.2025 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 – 2028 годов» в редакции приказа ФАС России от 28.11.2025 № 1006/25-ДСП).

Для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» использован объем электрической энергии, поставляемой на территории Ленинградской области в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяемый исходя из сводного прогнозного баланса, в том числе по тарифным группам, кВт.ч.:

	2026 год
Тарифная группа	
«население» и приравненные к нему категории потребителей	52 178 700
прочие потребители, в т.ч.	1 92 563 300
менее 670 кВт	29 074 779
от 670 кВт до 10 МВт	45 702 993
не менее 10 МВт	1 217 785 528
сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	39 375 100

Расчет расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2026 год, осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17. При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика для расчета сбытовых надбавок учитываются следующие показатели: эталоны затрат, неподконтрольные расходы, выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика.

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для группы потребителей «Население» на 2026 год:

	2026 год
Учитываемые расходы, руб.	
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	30 826 163,27
Неподконтрольные расходы ГП	42 101,04
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	1 712 004,53
Необходимая валовая выручка, руб.	32 580 268,85

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для группы потребителей «Население» на 2026 год:

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
НВВ, руб.	32 580 268,85		
Объем, кВт.ч.	52 178 700,00	38 657 900,00	13 520 800,00
Сбытовая надбавка 2026 год, руб./ кВт.ч	-	0,53033	0,89335

Основные параметры расчета необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для группы «Прочие потребители» на 2026 год:

	Итого прочие потребители	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки, руб.	175 424 670,25	32 680 558,75	9 330 856,39	133 413 255,12
Неподконтрольные расходы ГП	1 042 921,02	23 459,35	36 876,04	982 585,63
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	7 836 812,38	-1 426 740,73	328 797,56	8 934 755,55
НВВ, руб.	184 304 403,65	31 277 277,37	9 696 529,98	143 330 596,29

Распределение потребления электрической энергии по группе «Прочие потребители», учтенное при расчете сбытовых надбавок на 2026 год:

Полезный отпуск, кВт.ч	I-III кварталы	IV квартал	Итого, год
менее 670 кВт	21 284 055,00	7 790 724,00	29 074 779,00
от 670 кВт до 10 МВт	32 821 575,00	12 881 418,00	45 702 993,00
не менее 10 МВт	903 969 170,00	313 816 358,00	1 217 785 528,00

Величина сбытовых надбавок для прочих потребителей (руб./ кВт.ч.):

Группа потребителей	I-III кварталы	IV квартал
менее 670 кВт	0,36088	0,53289
от 670 кВт до 10 МВт	0,16277	0,20536
не менее 10 МВт	0,12029	0,17763

Расчет необходимой валовой выручки ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций на 2026 год:

	2026 год
Учитываемые расходы, руб.	
Эталонная выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки	18 306 653,09

Неподконтрольные расходы ГП	31 770,30
Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	2 251 711,74
Выпадающие доходы, связанные с тарифами для населения	10 592 498,43
ИТОГО НВВ	31 182 633,55

Расчета сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для сетевых организаций на 2026 год:

Показатель	Итого 2026 год	I-III кварталы	IV квартал
Выручка, руб.	31 182 633,55		
Объем, кВт.ч.	39 375 100,00	29 127 200,00	10 247 900,00
Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2026 год	-	0,79194	0,79194

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Градобоев А.И. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 25.12.2025 № 7790-КИ-РЭС/25 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1053/2025) выразил согласие с предложенным уровнем тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2026 год.

Градобоев А.И. предложил:

Принять решения по вопросам 2.1- 2.9 в редакции согласно приложению.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Председательствующий

Степанова С.Н.

Абейдуллин Р.А.

Ермолаев С.Н.

Княжеская Л.Н.

Кремнева Н.Н.

Пономаренко Г.В.

Торопова В.Н.

Секретарь правления:

Приложение к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 29.12.2025 № 59/1

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей на 2026 год.**

N п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			с 01.01.2026						с 01.10.2026					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	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		2 107 070,43	2 940 154,48	3 326 292,65	3 528 406,28	x		2 551 662,29	3 560 527,08	4 028 140,40	4 272 900,01
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		92,36	258,86	470,39	1 453,66	x		111,85	313,48	569,64	1 760,38
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,45443	5,19736	6,33304	9,92728	x	x	2,97231	6,29400	7,66931	12,02194
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	8 094 399,58		3 040 343,16	214 687,75	3 602 814,57	1 236 554,10	5 124 664,30		3 013 665,00	191 328,73	1 899 162,94	20 507,63
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч			927,59	1217,11	2488,74	1182,92			2528,41	3320,62	3105,23	42,19
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.												

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год.**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	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		2 551 662,29	3 560 527,08	4 028 140,40	4 272 900,01	x		2 653 728,78	3 702 948,16	4 189 266,02	4 443 816,01
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		111,85	313,48	569,64	1 760,38	x		116,32	326,02	592,43	1 830,80
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		2,97231	6,29400	7,66931	12,02194	x		3,09120	6,54576	7,97608	12,50282

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2028 год.**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	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		2 653 728,78	3 702 948,16	4 189 266,02	4 443 816,01	x		2 929 716,57	4 088 054,77	4 624 949,69	4 905 972,88
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		116,32	326,02	592,43	1 830,80	x		128,42	359,93	654,04	2 021,20
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		3,09120	6,54576	7,97608	12,50282	x		3,41268	7,22652	8,80559	13,80311

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2029 год.**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	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		2 929 716,57	4 088 054,77	4 624 949,69	4 905 972,88	x		3 046 905,23	4 251 576,96	4 809 947,68	5 102 211,80
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		128,42	359,93	654,04	2 021,20	x		133,56	374,33	680,20	2 102,05
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		3,41268	7,22652	8,80559	13,80311	x		3,54919	7,51558	9,15781	14,35523

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2030 год.**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения											
			I полугодие						II полугодие					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	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		3 046 905,23	4 251 576,96	4 809 947,68	5 102 211,80	x		3 168 781,44	4 421 640,04	5 002 345,59	5 306 300,27
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x		133,56	374,33	680,20	2 102,05	x		138,90	389,30	707,41	2 186,13
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x		3,54919	7,51558	9,15781	14,35523	x		3,69116	7,81620	9,52412	14,92944

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Ленинградской области на 2026 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области:					
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.	1 541 129,32	2 215 543,47	1 914 254,80	3 035 839,63
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,36	258,86	470,39	1 453,66
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,60879	3,98633	3,76965	6,69081
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.	961 723,70	1 583 582,15	2 266 328,33	4 255 333,39
1.2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	111,85	313,48	569,64	1 760,38
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,66239	3,10708	4,67703	9,81703

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

N п/п	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 Ленинградской области	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области	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 и регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	44 838 869,34*	4 204 525,09	7 701 493,08	1820,1236
2	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	9 602 779,12**	-532 525,51	2 114 120,35	500,058
3	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	466 021,48	68 522,98	164 320,79	38,6588
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	365 149,44	-21 723,27	130 664,89	30,7902
5	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	244 822,64	0,00	62 665,84	14,7049
6	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	355 981,47	704,77	39 146,10	9,2269
ВСЕГО		55 873 623,49	3 719 504,06	10 212 411,05	2413,5624

* Расчетная экономически обоснованная НВВ ПАО «Россети Ленэнерго» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования – 48 399 510 тыс. руб.

** Расчетная экономически обоснованная НВВ АО «ЛОЭСК» на 2026 год с учетом перераспределенной суммы на будущие периоды регулирования – 10 205 753,82 тыс. руб.

1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	млн кВт·ч																
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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;</p>	млн кВт·ч																

	осуществления коммерческой деятельности.											
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч		240,48	115,26	1224,96	2570,12		67,64	48,26	474,66	937,62
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.2.2 – 1.2.8: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч		52,63	32,69	230,20	1 042,45		20,43	39,40	93,16	329,26
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической	млн кВт·ч		0,00	0,00	7,98	20,68		0,00	0,00	1,66	8,42

	энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч		0,00	0,00	11,91	609,17		0,00	0,00	3,87	212,97
1.2.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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	млн кВт·ч		0,00	0,00	6,03	6,12		0,00	0,00	3,29	2,53

	временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.										
1.2.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям 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; наймодателям (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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	15,17		0,00	0,00	0,00	6,18
1.2.6	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям 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; наймодателям (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	млн кВт·ч	0,00	0,00	0,00	78,85		0,00	0,00	0,00	30,67

	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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.7	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категориям 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; наймодателям (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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн кВт·ч		0,00	0,00	0,00	12,03		0,00	0,00	0,00	4,28
1.2.8	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категориям потребителей за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5-1.2.7: 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; наймодателям (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения	млн кВт·ч		105,45	40,87	549,65	569,13		25,51	4,79	181,31	284,24

	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; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.											
1.2.9	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн кВт·ч										
1.2.9.1	Исполнителям 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: исполнителям 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; наймодателям (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.	млн кВт·ч		0,00	0,00	4,85	15,28		0,00	0,00	1,82	5,35

1.2.9.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч		82,40	41,70	413,06	172,07		21,70	4,07	189,07	42,52
1.2.9.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч		0,00	0,00	1,15	0,26		0,00	0,00	0,34	0,10
1.2.9.4	Юридическим и физическим лицам, приобретающим 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.	млн кВт·ч		0,00	0,00	0,00	0,12		0,00	0,00	0,00	0,01
1.2.9.5	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч		0,00	0,00	0,00	11,04		0,00	0,00	0,00	4,18
1.2.9.6	Объединению граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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.	млн кВт·ч		0,00	0,00	0,13	17,75		0,00	0,00	0,14	6,91
1.3	Планный объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч		4 107,54	176,39	1 447,64	1 045,34		1 991,76	57,62	611,60	486,11
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт		638,29	54,52	511,81	693,01		676,91	62,26	656,23	898,52
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт										
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт		41,38	21,60	228,31	414,07		45,09	30,00	296,91	509,38
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт		596,91	32,92	283,50	278,94		631,82	32,26	359,32	389,14

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	январь – сентябрь 2026			октябрь-декабрь 2026		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: 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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,15119	5,92931	10,23128	3,81246	7,18039	12,39008
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,72413	5,92931	10,23128	2,14497	7,18039	12,39008
1.3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в</p>							

	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	1,72413	5,92931	10,23128	2,14497	7,18039	12,39008
1.4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,72413	5,92931	10,23128	2,14497	7,18039	12,39008
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,66824	5,92931	10,23128	2,07292	7,18039	12,39008
1.6	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,66824	5,92931	10,23128	2,07292	7,18039	12,39008
1.7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:							

	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,66824	5,92931	10,23128	2,07292	7,18039	12,39008
1.8	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5-1.7:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	1,66824	5,92931	10,23128	2,07292	7,18039	12,39008
2.	Потребители, приравненные к населению:							
2.1	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./ кВт·ч	3,01671	5,92931	10,23128	3,64813	7,18039	12,39008
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	3,01671	5,92931	10,23128	3,64813	7,18039	12,39008

	зонам суток)							
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	3,06099	5,92931	10,23128	3,69631	7,18039	12,39008
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	3,01671	5,92931	10,23128	3,65031	7,18039	12,39008
2.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	3,06099	5,92931	10,23128	3,70686	7,18039	12,39008
2.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). 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	3,07409	5,92931	10,23128	3,72272	7,18039	12,39008

Долгосрочные параметры
регулирования для сетевых организаций, в отношении которых
применяется метод долгосрочной индексации необходимой
валовой выручки

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	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	
			млн.руб.	%	%	%	час	шт				
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10	
1	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2026	X	X	X	10,59%	BH	0,18482	BH	0,04618	1,2119	
							CH1	0,02618	CH1	0,01331		
							CH2	5,32366	CH2	3,67660		
							HH	0,62800	HH	0,42295		
		2027	X	X	X	X	X	BH	0,18204	BH	0,04548	1,1937
								CH1	0,02579	CH1	0,01311	
								CH2	5,24380	CH2	3,62146	
								HH	0,61858	HH	0,41660	
		2028	X	X	X	X	X	BH	0,17931	BH	0,04480	1,1758
								CH1	0,02540	CH1	0,01291	
								CH2	5,16515	CH2	3,56713	
								HH	0,60930	HH	0,41036	
		2029	X	X	X	X	X	BH	0,17662	BH	0,04413	1,1582
								CH1	0,02502	CH1	0,01272	
								CH2	5,08767	CH2	3,51363	
								HH	0,60016	HH	0,40420	
2030	X	X	X	X	X	BH	0,17397	BH	0,04347	1,1408		
						CH1	0,02465	CH1	0,01253			
						CH2	5,01135	CH2	3,46092			
						HH	0,59116	HH	0,39814			
2	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2025	3 218,16	1,0	75,0	10,60	BH	3,33580	BH	1,23355	1,04922	
							CH1	3,33580	CH1	1,23355		
							CH2	3,33580	CH2	1,23355		
							HH	3,33580	HH	1,23355		
		2026	X	1,0	75,0	X	BH	3,28576	BH	1,21504	1,03348	
							CH1	3,28576	CH1	1,21504		
							CH2	3,28576	CH2	1,21504		

							HH	3,28576	HH	1,21504	
		2027	X	1,0	75,0	X	BH	3,23647	BH	1,19682	1,01798
							CH1	3,23647	CH1	1,19682	
							CH2	3,23647	CH2	1,19682	
							HH	3,23647	HH	1,19682	
		2028	X	1,0	75,0	X	BH	3,18792	BH	1,17886	1,00271
							CH1	3,18792	CH1	1,17886	
							CH2	3,18792	CH2	1,17886	
							HH	3,18792	HH	1,17886	
		2029	X	1,0	75,0	X	BH	3,14011	BH	1,16118	1,0
							CH1	3,14011	CH1	1,16118	
							CH2	3,14011	CH2	1,16118	
							HH	3,14011	HH	1,16118	
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2025	197,87	1,0	75,0	9,86	BH	0,06156	BH	1,23125	1,2056
							CH1	2,29601	CH1	0,55592	
							CH2	0,15646	CH2	0,04801	
							HH	1,75902	HH	0,51588	
		2026	X			X	BH	0,06064	BH	1,21278	1,1876
							CH1	2,26157	CH1	0,54759	
							CH2	0,15411	CH2	0,04729	
							HH	1,73264	HH	0,50814	
		2027	X			X	BH	0,05973	BH	1,19459	1,1697
							CH1	2,22765	CH1	0,53937	
							CH2	0,15180	CH2	0,04658	

							HH	1,70665	HH	0,50052	
		2028	X			X	BH	0,05883	BH	1,17667	1,1522
							CH1	2,19423	CH1	0,53128	
							CH2	0,14953	CH2	0,04588	
							HH	1,68105	HH	0,49301	
		2029	X			X	BH	0,05795	BH	1,15902	1,1349
							CH1	2,16132	CH1	0,52331	
							CH2	0,14728	CH2	0,04519	
							HH	1,65583	HH	0,48562	
4	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2025	209,61	1,0	0,75	1,52	BH	3,9924	BH	0,6655	1,2241
							CH1	3,9924	CH1	0,6655	
							CH2	3,9924	CH2	0,6655	
							HH	3,9924	HH	0,6655	
		2026	X			X	BH	3,9325	BH	0,6556	1,2057
							CH1	3,9325	CH1	0,6556	
							CH2	3,9325	CH2	0,6556	
							HH	3,9325	HH	0,6556	
		2027	X			X	BH	3,8735	BH	0,6457	1,1877
							CH1	3,8735	CH1	0,6457	
							CH2	3,8735	CH2	0,6457	
							HH	3,8735	HH	0,6457	
		2028	X			X	BH	3,8154	BH	0,6360	1,1698
							CH1	3,8154	CH1	0,6360	
							CH2	3,8154	CH2	0,6360	

							HH	3,8154	HH	0,6360	
		2029	X			X	BH	3,7581	BH	0,6265	1,1523
							CH1	3,7581	CH1	0,6265	
							CH2	3,7581	CH2	0,6265	
							HH	3,7581	HH	0,6265	
5	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2023	38,22	1,0	75,0	4,63	0,19059		0,02413		1,0
		2024		1,0	75,0		0,18773		0,02376		1,0
		2025		1,0	75,0		0,18491		0,02341		1,0
		2026		1,0	75,0		0,18214		0,02306		1,0
		2027		1,0	75,0		0,17941		0,02271		1,0
6	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	19,76413	7,0	75,0	4,339	0,73812		0,08565		1,0
		2023	X	7,0	75,0	X	0,72705		0,08437		1,0
		2024	X	7,0	75,0	X	0,71614		0,08310		1,0
		2025	X	7,0	75,0	X	0,70540		0,08186		1,0
		2026	X	7,0	75,0	X	0,69482		0,08063		1,0

Необходимая валовая выручка
сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2026	44 838 869,34
		2027	53 476 411,34
		2028	55 241 795,47
		2029	56 219 274,21
		2030	59 474 423,09
2.	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»	2024	5 640 722,46
		2025	7 787 089,98
		2026	9 602 779,12
		2027	8 323 301,31
		2028	8 656 233,36
		2029	9 002 482,70
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	2025	348 890,18
		2026	365 149,44
		2027	377 359,62
		2028	392 454,00
		2029	408 152,16
4.	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	2025	393 031,14
		2026	466 021,48
		2027	425 102,48
		2028	442 106,58
		2029	459 790,84
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»	2023	57 498,37
		2024	135 516,07
		2025	205 886,33
		2026	244 822,64
		2027	256 336,63

6.	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	2022	32 640,82
		2023	161 598,66
		2024	242 989,74
		2025	151 669,00
		2026	355 981,47

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

№ п.п.	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	8
1	Акционерное общество «ЛЮЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 396 200,05	466,81	2,86491	1 268 358,02	642,38	2,80784
2	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	764 994,06	473,74	1,75929	802 968,66	440,10	1,76686
3	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиала ОАО «РЖД») - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	2 602 915,25	1 659,98	5,99553	2 737 679,45	1 333,61	6,06322
4	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	359 215,25	216,10	2,18555	389 625,35	217,84	2,18729

5	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения» - Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	348 673,74	228,14	1,03589	384 958,23	148,63	0,95637
---	--	------------	--------	---------	------------	--------	---------

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке на территории Ленинградской области**

руб./кВт·ч (без НДС)

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,55113	0,78229	0,46719	1,10166	0,34384	0,56336	0,15223	0,23996	0,11722	0,18953
2	Общество с ограниченной ответственностью «РКС- энерго»	0,91334	0,91334	1,22668	1,67155	0,89511	0,99773	0,36671	0,38344	0,29837	0,33258
3	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,53033	0,89335	0,79194	0,79194	0,36088	0,53289	0,16277	0,20536	0,12029	0,17763