

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям на территории Ленинградской области
(вид цены (тарифа))
на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годов
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
Сокращенное наименование	АО «ЛОЭСК»
Место нахождения	187340, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А
Фактический адрес	197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А
ИНН	4703074613
КПП	785150001
ФИО руководителя	Сизов Андрей Андреевич
Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
			2024	2025	2026
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка					
1. Показатели эффективности деятельности организации *****					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 488 891	9 634 332	22 883 262
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	601 862	1 650 517	13 544 811
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 158 652	3 611 801	16 205 113
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15 015	765 873	12 387 188
2. Показатели рентабельности организации *****					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	8%	17%	59%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	557	564	588
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего ***/*****	тыс. кВтч	4 222 218	4 064 768	4 111 876
3.5.	Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВтч	1 521 599	1 489 667	1 534 356
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,35%	10,60%	10,60%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №АС/00/02/925 от 16.04.2024г. "О предоставлении программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00/03/2974 от 09.10.2024г. "О предоставлении программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00/03/2974 от 09.10.2024г. "О предоставлении программы энергосбережения"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего *****					
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **,****, операционные (подконтрольные) расходы***- всего	тыс. рублей	2 156 811	3 129 661	3 273 799
в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	1 567 150	2 144 970	2 243 757
	ремонт основных фондов*****	тыс. рублей	47 852	200 474	209 707
	материальные затраты *****	тыс. рублей	67 002	82 170	85 955
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. **,****, неподконтрольные расходы *** - всего***, *****	тыс. рублей	4 889 214	4 979 794	7 712 297
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	-860 403	-872 872	8 714 303
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников *****	тыс. рублей	253 576	5 063 439	4 377 435
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2024-2029 годы утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-100/2024	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2024-2029 годы утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-100/2024	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2024-2029 годы утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.11.2024 № Р-100/2024
Справочно:					
4.5.	Объем условных единиц *** / *****	у.е.	112 154	113 448	115 467
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,2	27,6	28,4
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*****					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 512	1 747	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел.	87 432	102 293,8	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 20.04.2022	«Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025 - 2027 годы», утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" 25.12.2024	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	8 016	8 016	8 016
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей	-1 795 103	н/д	н/д

Примечание:

- (*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- Показатели отмеченные (**) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- Показатели отмеченные (***) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
- Показатели отмеченные (****) заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
- Показатели отмеченные (*****) заполнены по виду деятельности "Передача электрической энергии"
- (*****) отражена необходимая валовая выручка по передаче электрической энергии с учетом необходимой валовой выручки на компенсацию технологических потерь электроэнергии в сетях.
- (*****) расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-з "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" не отражаются в составе неподконтрольных расходов. Вышеуказанные расходы в 2024 году учитывались в составе НВВ в соответствии с формулой (2) в составе показателя Уг. В форме раскрытия информации Основные показатели деятельности территориальной сетевой организации отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены в пункте 4.2.
- (*****) данные по инвестициям за счет тарифных источников отражены по финансированию без учета НДС. Данные по 2026 году представлены в соответствии с потребностью в финансировании согласно утвержденной инвестиционной программе с учетом источников собственных средств, сформированных в расчете НВВ в составе тарифного предложения (без учета расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения льготной категории заявителей), и привлеченных средств.
- (*****) расходы на ремонт указаны без учета расходов на страховые взносы (отчисления на социальные нужды), включая оплату труда при ремонтах хоз.способом
- (*****) показатели расчетного периода регулирования не указаны в связи с тем, что не устанавливаются в течение долгосрочного периода регулирования, т.к. расчет расходов на оплату труда происходит путем индексации суммы по данной статье, установленной в составе базового уровня подконтрольных расходов.
- (*****) поскольку ЛенРПК не установлен данный показатель анализа финансовой устойчивости, сведения в графах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" не указаны
- (*****) объем условных единиц отражен в среднегодовом выражении в соответствии с п.11 (1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-з.
- (*****) без учета материалов на ремонт и услуг производственного характера
- (*****) в части собственных потребителей.
- (*****) доходы в части услуг по передаче, оказанных в декабре 2023 года, но признанные контрагентом и отраженные в составе отчетности за 2024 год, были учтены ЛенРПК при установлении тарифов на 2025 год.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду *		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования ***	
			2024		2025		2026	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	<i>Двухставочный тариф:</i>							
	Ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	812 064,51	818 208,39	1 139 489,28	1 133 117,31	2 844 595,35	3 060 241,02
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	425,55	359,58	348,52	614,16	490,88	528,64
	<i>Одноставочный тариф</i>	рублей/МВт·ч	1 629,26	1 566,50	2 241,71	2 507,34	5 366,41	5 779,20

Примечание:

- (*) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, утвержденные приказом ЛенРПК от 28.12.2023 №565-п, признанные не действующими в соответствии с решением Ленинградского областного суда от 7 октября 2024 года по делу За-189/2024
- (**) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, утвержденные приказом ЛенРПК от 30.11.2024 №210-п
- (***) Приведены среднеспредельные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг, определенные исходя из необходимой валовой выручки АО "ЛОЭСК" и показателей баланса электрической энергии (мощности) с учетом внесения изменений в порядок расчетов.