

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 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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	187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А
Фактический адрес	197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А
ИНН	4703074613
КПП	470601001
ФИО руководителя	Демин Андрей Александрович
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
		2022	2023	2024
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	5 980 676	6 496 826	19 286 572
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-656 270	432 216	12 007 411
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 997 459	2 271 533	13 903 550
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 187 846	-99 353	10 887 587
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	-11%	7%	62%
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	468	528	537
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии, всего ***	тыс. кВтч	3 430 859	3 696 550	3 840 047
3.5. Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВтч	1 418 085	1 453 308	1 472 527
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,49%	11,02%	11,02%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/4131 от 12.09.2022г "Опредоставлении программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/4131 от 12.09.2022г "Опредоставлении программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/892 от 06.03.2023г. "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 *****	тыс. рублей	10 860 413	6 496 826	19 286 572
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****, операционные (подконтрольные) расходы ****- всего	тыс. рублей	2 346 445	1 831 263	2 418 812
в том числе:				
оплата труда	тыс. рублей	1 408 559	1 100 068	1 271 712
ремонт основных фондов*****	тыс. рублей	217 423	275 578	324 362
материальные затраты	тыс. рублей	69 945	71 044	83 275
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. **, ****, неподконтрольные расходы **** - всего***, *****	тыс. рублей	6 934 341	4 492 204	7 989 521
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	17 023	-1 469 073	7 076 428
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников *****	тыс. рублей	1 951 462	3 998 834	3 497 718
4.4.1. Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 № 78 с учетом изменений согласно Распоряжению Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 №80	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 годы утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.09.2021 № 78 с учетом изменений согласно Распоряжению Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 №80	Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, утвержденную распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 №80, принятый к рассмотрению комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (письмо Комитета от 11.04.2023 №3-1941/2023)
<i>Справочно:</i>				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	110 956	110 548	116 828
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,1	16,6	20,7
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности*****				
5.1. Среднесписочная численность персонала	чел.	1 737	x	x
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел.	68 193	x	x
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
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	1 278 224	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-э "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 учитываются в составе НВВ в соответствии с формулой (2) в составе показателя У_i. В форме раскрытия информации Основные показатели деятельности территориальной сетевой организации отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены в пункте 4.2;
В расходы по графе "Предложения на расчетный период регулирования 2023-2024 годы" включена расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.
- (*****) Данные по инвестициям за счет тарифных источников отражены по финансированию без учета НДС. Данные по 2024 году представлены в соответствии с потребностью в финансировании, согласно корректировке инвестиционной программы, с учетом источников, сформированных в расчете НВВ в составе тарифного предложения (без учета расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения льготной категории заявителей).
- (*****) расходы на ремонт указаны без учета расходов на отчисления на социальные нужды
- (*****) показатели расчетного и базового периода регулирования не указаны в связи с тем, что фонд оплаты труда не устанавливается в течение долгосрочного периода регулирования, т.к. входит в состав индексированных 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

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 ***	
			2022		2023		2024	
			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	679 140,16	780 984,49	739 542,98	739 542,98	2 636 369,37	2 796 704,28
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	432,57	463,55	396,54	396,54	406,48	429,15
	<i>Одноставочный тариф</i>	рублей/МВт·ч	1 474,77	1 659,44	1 523,84	1 523,84	4 350,92	4 593,64

Примечание:

- (*) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, утвержденные приказом ЛенРЭК от 30.12.2020 №603-п
- (**) Приведены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год, утвержденные приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 №540-п
- (***) Приведены средневзвешенные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определенные исходя из необходимой валовой выручки АО "ЛОЭСК" (без учета расходов на услуги смежных сетевых организаций в связи с отсутствием информации по выручке этих компаний) и показателей баланса электрической энергии (мощности), применяемых при исчислении единых (котловых) и индивидуальных тарифов.