

Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

(вид цены (тарифа))

на 2021-2024 годы

(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"
Юридический адрес	187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А
Фактический адрес	187342, Ленинградская область, г. Кировск, ул. Ладожская, д. 3А
ИНН	4703074613
КПП	785150001
ФИО руководителя	Симонов Дмитрий Станиславович
Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

II. Основные показатели деятельности организации

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования			
			2019	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Показатели эффективности деятельности организации (****)							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	8 017 991	11 043 492	9 427 405	10 296 398	10 716 525	11 375 304
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 416 112	4 633 911	2 940 686	3 420 375	3 535 883	3 995 896
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 871 628	6 234 545	4 738 755	5 395 403	5 558 652	5 972 361
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 525 825	3 193 670	1 865 056	2 242 974	2 332 528	2 698 698
2.	Показатели рентабельности организации (****)							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9% и более	процентов	30%	42%	31%	33%	33%	35%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.3.	Заявленная мощность (***) (среднемесячная)	MВт	444,6	455,8	471,3	480,8	492,3	504,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (****)	тыс. кВтч	3 096 419,8	3 206 099,5	3 278 896,6	3 338 512,0	3 409 696,0	3 485 329,0
3.5.	в т.ч., населенно и приравненным к нему категориям потребителей (***)	тыс. кВтч						
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (***)	процентов	10,98%	11,02%	11,02%	11,02%	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 03/6680 от 12.11.2018г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-02/3186 от 08.11.2019г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" № 00-02/517 от 25.02.2020г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" № 00-02/517 от 25.02.2020г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" № 00-02/517 от 25.02.2020г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" № 00-02/517 от 25.02.2020г "О направлении Программы энергосбережения"
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего							
	В том числе:							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (**)(****); операционные (подконтрольные) расходы(***), всего	тыс. рублей	1 897 568,2	1 687 170,5	1 761 512,1	1 825 913,7	1 880 368,7	1 933 436,8
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. рублей	1 007 300,4	987 694,2	1 031 214,8	1 068 916,5	1 100 795,2	1 131 862,1
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	236 906,7	247 426,9	258 329,3	267 773,9	275 759,8	283 542,4
	материальные затраты	тыс. рублей	73 219,6	63 786,6	66 597,2	69 032,1	71 090,8	73 097,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1. (**)(****); неподконтрольные расходы (****), всего (**)(в т.ч. выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)	тыс. рублей	4 188 701,7	3 559 078,7	4 649 697,1	5 302 220,8	5 655 745,8	5 595 749,3
4.3.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	-	-46 249,1	1 017 902,1	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 809 931	2 338 017	2 110 351	2 445 517	2 176 171	1 616 506
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2015-2019 утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.10.2019 № 73	Инвестиционная программа АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 утверждена Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.10.2019 № 76	Изменения вносимые в инвестиционную программу АО "ЛОЭСК" на 2020-2024 направлены на утверждение в Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (Исх. От 03.04.2020 № 00-02/852-1) Размещена на сайте комитета: https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-eklektricheskim-se/investicionnyye-programmy-subktov-energoenergetiki/proekty/akcioneroc-obshchestvo-leningradskaya-oblastnaya-eklektrossetvaya-kompan/			
	<i>Справочно:</i>							
4.5.	Объем условных единиц (***)	у.е.	102 820,4	102 734,8	107 933,1	111 893,3	115 002,4	117 954,6
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу(****)	тыс. рублей (у.е.)	18,5	16,4	16,3	16,3	16,4	16,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 817	1 862	1 888	1 921	1 946	1 965
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел.	46,2	44,2	46,2	47,2	48,0	48,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей	-2 783 474,6	-2 401 135,8	-2 175 073,0	-1 912 226,9	-1 995 727,1	-2 018 004,6

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

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 с учетом всех видов деятельности
- Необходимая валовая выручка на 2019 год сокращена при исполнении предписания ФАС России с нарушением законодательства, тарифное решение оспаривается в Ленинградском областном суде

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							
			2019		2020		2021		2022		2023		2024	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	948 262,30	948 117,68	924 872,36	950 945,19	1 290 814,30	1 337 407,48	1 215 351,14	1 256 089,92	1 255 553,45	1 296 646,73	1 225 009,82	1 263 406,79
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	307,57	347,53	379,17	360,69	415,85	430,54	432,96	447,25	450,43	464,98	468,72	483,29
	<i>Одноставочный тариф</i>	рублей/МВт·ч	1 747,12	1 816,65	1 780,40	1 805,06	2 397,52	2 482,18	2 302,43	2 378,45	2 386,29	2 463,40	2 361,95	2 435,35