

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

(вид цены (тарифа))

на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» (АО "ЛОЭСК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»
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	470650001
ФИО руководителя	Симонов Дмитрий Станиславович
Адрес электронной почты	corp@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (****)				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	9 171 485	9 342 790	10 819 959
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	4 149 703	3 792 902	4 907 805
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	5 319 840	5 058 218	6 444 342
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 845 100	2 602 984	3 537 531
2	Показатели рентабельности организации (****)				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%	45%	41%	45%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)	МВт	×	×	×
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (*)	МВтч	×	×	×
3.3.	Заявленная мощность (**) (среднемесячная)	МВт	419,3	427,7	433,2
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 993,5	2 984,1	3 016,7
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)	%	не утверждался	не утверждался	не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)		Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" и комитет по ТЭК ЛО №00-03/8200 от 15.11.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/1753 от 29.03.2018г "О направлении Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/1753 от 29.03.2018г "О направлении Программы энергосбережения"
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)	МВт.ч	×	×	×
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего				
	В том числе:				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	2 703 273,4	2 115 548,8	2 223 770,3
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	829 300,8	920 249,0	967 324,6
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	212 926,3	223 930,7	235 385,9
	материальные затраты	тыс. руб.	60 575,6	101 989,9	107 207,3

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
			2017	2018	2019
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(**); неподконтрольные расходы(**), всего(**) (в т.ч. выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	3 431 148,3	3 376 370,9	4 226 871,4
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет (без учета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п.87 Основ ценообразования)	тыс. руб.	-	608 080,3	561 603,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	1 409 851,4	1 634 874,3	1 974 228,7
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №85	проект изменений инвестиционной программы, утвержденной Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №85 (проект принят к рассмотрению 12.04.2018 г., о чем соответствующее уведомление №3-796/2018 размещено на официальном сайте Комитета в информационно-коммуникационной сети "Интернет" по адресу: http://power.lenobl.ru/Files/files/file/uvedomlenie_o_prinyatii_k_rassmotreniyu_ipr_ao_loesk_1.pdf	проект изменений инвестиционной программы, утвержденной Распоряжением Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 31.10.2017 г. №85 (проект принят к рассмотрению 12.04.2018 г., о чем соответствующее уведомление №3-796/2018 размещено на официальном сайте Комитета в информационно-коммуникационной сети "Интернет" по адресу: http://power.lenobl.ru/Files/file/uvedomlenie_o_prinyatii_k_rassmotreniyu_ipr_ao_loesk_1.pdf
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (**)	у.е.	95 724,0	94 456,3	97 093,0
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	37,9	40,9	46,3
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 792	1 827	1 837
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	38,6	42,0	43,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	8 016,0	8 016,0	8 016,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-4 011 852,0	-1 956 925,7	-2 585 309,5

Примечание:

1. Показатели отмеченные (*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
2. Показатели отмеченные (**) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
3. Показатели отмеченные (***) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).
4. Показатели отмеченные (****) заполнены по всем видам деятельности

Раздел 3. 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	
			2017			2018		2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие с 01.07.2017 по 30.10.2017	2-е полугодие с 01.11.2017 по 31.12.2017	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.1.	На услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике								
	Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*мес.	×	×	×	×	×	×	×
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч	×	×	×	×	×	×	×
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	<i>Двухставочный тариф</i>								
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	951 836,55	1 370 570,39	1 583 441,77	1 187 064,74	1 189 628,89	1 347 157,29	1 350 508,39
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	246,22	236,51	236,51	272,39	285,59	297,53	304,49
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 732,47	2 391,27	2 635,43	2 060,48	2 120,30	2 339,28	2 394,02