

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

(вид цены (тарифа))

на 2018-2019 годы

(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

Приложение 2
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

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	
			2016	2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (****)					
1.1.	Выручка	тыс. руб.	8 288 945	9 401 686	11 206 781	10 256 094
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	3 560 038	4 171 500	5 790 753	4 571 417
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	4 600 655	5 375 602	7 072 847	5 866 887
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 362 525	2 758 366	4 198 608	3 584 387
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.	%	43%	44%	52%	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 (**)	МВт	393,6	419,3	411,5	415,6
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 857 157,6	2 844 515,0	2 879 942,0	2 913 430,6

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016	2017	2018	2019
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	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" №00-03/3885 от 27.06.2016г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-02/1413 от 18.04.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-02/1413 от 18.04.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-02/1413 от 18.04.2017г "О направлении скорректированной версии 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	тыс. руб.	5 874 149,9	5 824 336,6	8 254 006,7	5 479 131,2
	В том числе:					

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016	2017	2018	2019
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(**); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	2 266 981,7	2 008 073,9	2 142 283,6	2 224 273,2
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. руб.	765 281,4	873 498,1	931 878,5	967 543,4
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	155 839,1	212 554,5	226 760,6	235 439,2
	материальные затраты	тыс. руб.	56 125,6	96 808,6	103 278,8	107 231,5
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.	3 607 168,2	2 899 012,6	4 500 319,4	3 254 857,9
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.	-	917 250,1	1 611 403,7	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	1 493 939,5	1 527 128,7	1 847 327,2	1 829 767,7
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц (**)	у.е.	93 701,2	91 268,8	95 669,7	96 744,1
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	35,9	40,5	43,0	42,7
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 721	1 783	1 828	1 828
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	37,1	40,8	42,5	44,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016	2017	2018	2019
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	8 016,0	8 016,0	8 016,0	8 016,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-2 792 093,0	-2 675 671,4	-2 851 564,6	-3 886 267,1

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			
			2016		2017		2018		2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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.	1 067 951,50	1 317 048,41	951 836,55	1 370 570,39	1 669 923,77	1 673 176,77	1 097 544,54	1 099 682,56
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	104,61	105,09	246,22	236,51	262,51	269,46	272,92	280,15
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 743,61	2 104,13	1 732,47	2 391,27	2 771,97	2 845,36	1 922,25	1 973,14