

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

(вид цены (тарифа))

на 2017-2019 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

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		
			2015	2016	2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (****)						
1.1.	Выручка	тыс. руб.	6 511 692	7 873 730	10 200 665	9 267 099	10 528 809
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	2 555 905	3 251 272	5 582 049	4 402 665	5 372 805
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	3 542 646	4 211 803	6 833 329	5 884 460	6 764 660
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 503 314	2 014 218	3 931 958	3 025 685	3 898 798
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.	%	39%	41%	55%	48%	51%
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	394,5	393,6	418,5	420,2	421,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 752 031,0	2 767 643,3	2 841 869,0	2 854 404,0	2 862 971,0

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования		
			2015	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) (**)	%	13,94% / 5,01%	-	-	-	-
			Приказ Минэнерго от 31.07.14 №486 (ОАО "ЛОЭСК"/новый филиал "Пригородные электрические сети")	-	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)		Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 17.12.14 №3592/14 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО и Комитетом по топливно-энергетическому комплексу ЛО	Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 02.02.2016 №4961/16 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо АО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №00-03/3885 от 27.06.16 "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения ")	Письмо АО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №00-03/3885 от 27.06.16 "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения ")	Письмо АО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №00-03/3885 от 27.06.16 "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.	3 994 223,8	5 205 954,3	7 272 370,9	6 069 971,7	6 128 188,8
	В том числе:						

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования		
			2015	2016	2017	2018	2019
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	1 754 621,0	1 817 920,1	2 009 589,5	2 107 136,6	2 202 184,6
	в том числе:						
	оплата труда	тыс. руб.	763 247,9	790 782,6	874 157,4	916 589,7	957 935,0
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	185 726,5	192 426,7	212 714,9	223 040,3	233 101,1
	материальные затраты	тыс. руб.	84 589,7	87 641,3	96 881,7	101 584,4	106 166,6
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.	1 924 431,7	2 406 862,9	3 977 544,3	3 962 835,1	3 926 004,2
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.	315 171,0	981 171,4	1 285 237,1	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	811 441,0	1 179 763,2	1 782 998,2	1 916 128,1	1 864 848,3
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц (**)	у.е.	86 882,4	83 920,6	91 358,8	93 599,6	95 479,3
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	32,7	37,0	45,3	46,5	45,9
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 719	1 731	1 751	1 764	1 772
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	36,0	38,1	40,3	41,9	43,0
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		
			2015	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	8 016,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-2 792 923,0	-3 792 923,2	-2 562 214,8	-2 489 830,4	-1 584 753,6

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					
			2015			2016		2017		2018		2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие с 01.07.15 по 30.11.15	2-е полугодие с 01.12.15 г. по 31.12.15	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.	785 684,60	872 748,42	1 042 415,33	1 067 951,50	1 317 048,41	1 411 833,16	1 486 431,00	1 173 616,31	1 235 662,93	1 181 670,18	1 244 167,90
	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	233,16	207,26	207,26	104,61	105,09	236,55	250,60	242,40	256,76	250,46	265,29
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 415,23	1 523,61	1 604,49	1 743,61	2 104,13	2 435,20	2 579,80	2 075,62	2 198,54	2 099,26	2 223,57