

**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	8 018 610	9 656 361	8 278 743	7 528 559
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	2 555 905	3 245 057	4 302 062	3 044 916	2 193 443
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	3 542 646	4 245 588	5 416 284	4 016 633	3 090 464
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 503 314	1 950 903	2 862 451	1 983 349	1 500 401
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%	40%	45%	37%	29%
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	404,4	406,1	407,2
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 752 031,0	2 767 643,3	2 796 465,6	2 808 766,0	2 816 815,0
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч					

№№	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
3.6.	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 №00-03/2148 от 13.04.16 "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЛОЭСК" на 2015-2019г.г.")	Письмо АО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №00-03/2148 от 13.04.16 "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЛОЭСК" на 2015-2019г.г.")	Письмо АО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх.ЛОЭСК №00-03/2148 от 13.04.16 "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЛОЭСК" на 2015-2019г.г.")
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	7 386 027,0	5 527 078,0	5 528 167,4
	В том числе:						
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	1 754 621,0	1 817 920,1	1 989 980,0	2 094 589,3	2 155 385,3
	в том числе:						
	оплата труда	тыс. руб.	763 247,9	790 782,6	865 627,4	911 131,7	937 577,6

№№	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
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	185 726,5	192 426,7	210 639,2	221 712,1	228 147,4
	материальные затраты	тыс. руб.	84 589,7	87 641,3	95 936,3	100 979,5	103 910,4
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.	1 989 992,6	2 553 167,1	4 156 796,3	3 432 488,7	3 372 782,1
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.	249 610,1	834 867,1	1 239 250,7	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	827 918,6	1 179 763,2	1 683 387,6	1 491 397,7	1 419 470,2
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		корректировка ИП 2015 (в составе ИП 2015-2019 гг.), утверждена 26.02.2016 г. Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, вх.ТЭК №03-4192/15-0-1	проект скорректированной ИП 2016-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области 05.04.2016 г., исх.ЛОЭСК №00-02/916.	проект скорректированной ИП 2016-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области 05.04.2016 г., исх.ЛОЭСК №00-02/916.	проект скорректированной ИП 2016-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области 05.04.2016 г., исх.ЛОЭСК №00-02/916.	проект скорректированной ИП 2016-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области 05.04.2016 г., исх.ЛОЭСК №00-02/916.
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц (**)	у.е.	86 882,4	83 920,6	87 979,4	88 891,1	89 282,3
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	32,7	37,0	43,3	43,0	43,2
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 719	1 731	1 731	1 744	1 752

№№	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
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	36,0	38,1	41,4	43,2	44,3
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	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	-5 484 352,0	-7 523 113,9	-9 363 035,9

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.	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	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	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
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	1 482 694,64	1 563 320,32	1 104 950,63	1 165 068,01	1 102 167,39	1 162 158,06
	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	233,16	207,26	207,26	104,61	105,09	241,69	256,21	252,45	267,62	266,71	282,73
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 415,23	1 523,61	1 604,49	1 743,61	2 104,13	2 507,85	2 658,54	1 946,56	2 063,52	1 959,46	2 077,19