

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

(вид цены (тарифа))

на 2016-2019 годы

(расчетный период регулирования)

**Открытое акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания»
(ОАО "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	Открытое акционерное общество «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ОАО "ЛОЭСК"
Юридический адрес	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
Фактический адрес	187326, Ленинградская область, Кировский р-н, г.п. Приладожский, 23а
ИНН	4703074613
КПП	470650001
ФИО руководителя	Малык Вадим Витальевич
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			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (****)							
1.1.	Выручка	тыс. руб.	5 627 871	7 101 931	8 064 813	6 555 763	6 688 386	6 839 554
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	2 016 025	2 643 341	3 798 848	2 024 309	2 064 539	2 136 613
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	2 863 195	3 644 359	4 666 703	3 021 691	2 982 203	2 997 727
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	1 147 066	1 421 995	2 260 569	869 408	896 174	950 280
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.	%	36%	37%	47%	31%	31%	31%
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	3 435,3	4 734,3	4 723,4	4 747,7	4 768,2	4 788,9
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 444 841,1	2 752 031,0	2 770 701,1	2 785 815,0	2 798 550,0	2 811 419,0
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч						
			-	13,94% / 5,01%	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)	%	-	Приказ Минэнерго от 31.07.14 №486 (ОАО "ЛОЭСК"/новый филиал "Пригородные электрические сети")	-	-	-	-

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)		Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	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 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 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 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 17.12.14 №3592/14 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО и Комитетом по топливно-энергетическому комплексу ЛО
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.	3 928 635,9	3 919 200,1	6 196 064,7	4 635 013,0	4 680 505,5	4 758 147,7
	В том числе:							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(**); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	1 613 444,8	1 754 621,0	1 962 682,7	2 041 879,4	2 129 897,8	2 215 339,0
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. руб.	658 619,7	763 247,9	853 753,3	888 203,3	926 490,7	963 657,1
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	182 406,6	185 726,5	207 749,8	216 132,8	225 449,5	234 493,5
	материальные затраты	тыс. руб.	67 033,7	84 589,7	94 620,3	98 438,4	102 681,7	106 800,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(**); неподконтрольные расходы(**), всего(**)	тыс. руб.	2 315 191,1	1 989 992,6	3 321 717,9	2 593 133,6	2 550 607,7	2 542 808,7
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-	174 586,5	911 664,2	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	1 259 741,2	1 106 135,1	1 930 684,2	1 428 021,8	1 374 822,0	1 334 068,0
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№02/874 от 30.04.2014 г.)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№00-02/736 от 24.04.2015 г.)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№00-02/736 от 24.04.2015 г.)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№00-02/736 от 24.04.2015 г.)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№00-02/736 от 24.04.2015 г.)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх.№00-02/736 от 24.04.2015 г.)

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019
	<i>Справочно:</i>							
	Объем условных единиц (**)	у.е.	82 366,4	86 882,4	84 069,1	84 697,7	86 069,2	87 688,8
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	32,6	32,7	40,9	41,7	41,2	41,1
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 724	1 808	1 789	1 807	1 810	1 811
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	31,8	35,2	39,8	41,0	42,6	44,4
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	8 016,0	8 016,0	8 016,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-2 001 887,0	-722 396,2	-716 952,9	290 748,5	460 529,6	647 656,0

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								
			2014		2015		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-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	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	x	x
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)														
	<i>Двухставочный тариф</i>														
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	891 169,72	953 742,45	785 684,60	872 748,42	1 276 634,87	1 348 891,44	950 126,39	1 003 883,18	955 334,65	1 009 370,92	966 987,63	1 021 667,72	
	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВтч	261,39	256,25	233,16	207,26	224,07	231,01	232,26	239,46	236,44	243,77	240,21	247,66	
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 506,24	1 494,21	1 415,23	1 523,61	2 158,96	2 225,90	1 678,22	1 730,26	1 695,14	1 747,70	1 721,63	1 775,01	