

**Предложение о размере цен (тарифов)**  
**Долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа))  
**на 2015-2019 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	согр@loesk.ru
Контактный телефон	(812) 334-47-47
Факс	(812) 334-47-48

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

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложения на расчетный период регулирования						
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013	Показатели, утвержденные на базовый период 2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>1 Показатели эффективности деятельности организации (****)</b>									
1.1.	Выручка	тыс. руб.	3 913 515	5 855 358	8 394 027	6 357 640	6 732 559	6 887 099	6 988 145
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	541 124	1 902 250	3 485 333	1 277 599	1 287 032	1 387 655	1 330 783
1.3.	ЕВПТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	1 097 567	1 486 887	1 990 624	1 466 264	1 425 878	1 357 387	1 288 676
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	132 294	508 312	2 155 522	418 679	427 937	502 111	454 994
<b>2 Показатели рентабельности организации (****)</b>									
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9% и более.	%	14%	32%	42%	20%	19%	20%	19%
<b>3 Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>									
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности(*)	МВтч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность (**)	МВт	4 635,4	3 635,0	4 734,3	4 957,5	4 998,5	5 048,2	5 111,0
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (***)	тыс. кВтч	2 238 653,2	2 283 950,0	2 752 033,0	2 899 249,0	2 922 581,0	2 950 859,0	2 986 630,0
3.5.	в т.ч., наценению и приравненным к нему категориям потребителей (***)	тыс. кВтч	15,48%	-	13,94%/ 5,01%	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (***)	%	Приказ Минэнерго от 13.09.12 №432	-	Приказ Минэнерго от 31.07.14 №486 (ОАО "ЛОСКС"/новый филиал "Тригорские электрические сети")	-	-	-	-

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложения на расчетный период регулирования						
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013	Показатели, утвержденные на базовый период 2014	2015	2016	2017	2018	2019
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (ком. 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 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" от 14.10.13 №2295/13 об утверждении Программы энергосбережения Комитетом по тарифам и ценовой политике ЛО	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх. ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программ повышения энергосбережения и эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх. ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программ повышения энергосбережения и эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх. ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программ повышения энергосбережения и эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ГКУ ЛО "ЦЭПЭ ЛО" (исх. ЛОЭСК №02/1087 от 05.06.14 "О согласовании программ повышения энергосбережения и эффективности ОАО "ЛОЭСК" на 2014г.")
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего</b>	тыс. руб.	3 299 415,5	3 343 181,0	6 641 763,6	4 354 026,2	4 646 981,0	4 676 140,5	4 659 255,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(**); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	1 760 416,1	1 465 488,3	2 050 451,8	2 152 361,0	2 256 072,4	2 373 402,6	2 495 907,7
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. руб.	623 446,0	633 645,4	859 583,0	902 305,0	945 782,6	994 969,3	1 046 325,5
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	193 393,3	212 520,0	206 434,0	216 651,4	227 090,7	238 900,9	251 231,9
	материальные затраты	тыс. руб.	80 063,7	69 317,2	86 307,9	90 597,5	94 963,0	99 901,6	105 058,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*),(**); неподконтрольные расходы(**), всего(**)	тыс. руб.	1 538 999,4	1 668 381,5	3 402 309,1	2 201 665,2	2 390 908,7	2 302 738,0	2 163 348,1
4.3.	Выплатящие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-	209 311,2	1 189 002,7	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	146 877,3	209 449,8	346 000,0	340 000,0	350 000,0	350 000,0	350 000,0
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (ком. утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/2082 от 20.11.12)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №2/2302 от 18.12.13)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)	Письмо ОАО "ЛОЭСК" в ЛенРТК, ТЭК (исх. ЛОЭСК №02/491 от 14.03.14)

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Предложения на расчетный период регулирования									
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013	Показатели, утвержденные на базовый период 2014	2015	2016	2017	2018	2019			
	<i>Справочно:</i>	у.е.	70 456,0	70 453,0	88 377,5	89 874,9	91 454,2	93 988,2	97 162,0			
	Объем условных единиц (**)											
	Операционные расходы на условную единицу(***)	тыс. руб./у.е.	33,5	36,2	38,2	37,0	37,2	36,5	36,1			
<b>5</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>											
5.1.	Среднемесячная численность персонала	чел.										
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	30,1	31,3	35,1	36,8	38,6	40,6	42,7			
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	8 016,0			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-892 121,0	-1 453 955,4	-2 320 946,3	-2 205 869,1	735 096,1	1 958 429,9	3 984 451,1			

**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

Валют 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№№	Наименование показателя	Ед. изм.	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			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-е полугодие	2-е полугодие
1	<b>Для организаций, относящихся к субъектам естественной монополии</b>															
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 «О.Е.С.»	р/б./МВт*час	x	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 оборота электроэнергии и оплаты услуг по обеспечению сетевой надежностью, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказываемые ОАО «О.Е.С.»	р/б./МВтч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.2	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	<i>Исключительный тариф</i>	р/б./МВт*час	462 971,52	672 992,96	891 169,72	953 742,45	1 359 435,01	1 449 113,74	851 922,56	906 245,98	991 296,20	959 138,31	898 476,81	955 014,09	884 156,01	940 819,05
	Ставка на содержание сети	р/б./МВтч	211,87	253,06	361,39	256,75	248,13	248,75	257,43	257,99	272,39	272,99	285,28	285,91	298,58	299,24
	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	р/б./МВтч	966,85	1 076,54	1 306,24	1 494,21	2 291,31	2 452,02	1 553,00	1 617,81	1 622,65	1 712,57	1 630,68	1 720,47	1 622,68	1 711,29