

**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

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	2017	2017	2018	2019
1	Показатели эффективности деятельности организации (***)							
1.1.	Выручка	тыс. руб.	8 288 945	9 401 686	9 638 601	9 645 250		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	3 560 038	4 171 500	4 325 072	4 096 602		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	4 600 655	5 375 602	5 594 147	5 425 675		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 362 525	2 758 366	3 028 634	3 191 201		
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%	45%	42%		
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	419,6	424,4		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	2 857 157,6	2 844 515,0	2 927 452,5	2 961 522,8		
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 Комитет по ТЭК ЛО и ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/8200 от 15.11.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в Комитет по ТЭК ЛО и ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/8200 от 15.11.2017г "О направлении скорректированной версии Программы энергосбережения"	Исх. АО "ЛОЭСК" в Комитет по ТЭК ЛО и ГКУ "Центр энергосбережения и повышения энергетической эффективности Ленинградской области" №00-03/8200 от 15.11.2017г "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							
	В том числе:							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), всего	тыс. руб.	2 266 981,7	2 008 073,9	2 213 680,0	2 303 147,8		
	в том числе:							
	оплата труда	тыс. руб.	765 281,4	873 498,1	962 935,4	1 001 853,3		
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	155 839,1	212 554,5	234 317,9	243 788,0		
	материальные затраты	тыс. руб.	56 125,6	96 808,6	106 720,8	111 034,0		
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	2 910 547,4	3 872 225,3	4 111 984,1		
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.	-	1 101 967,0	1 401 868,8	-		

№№	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
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	1 493 939,5	1 527 128,7	1 823 858,8	1 846 621,7
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		корректировка ИП 2016 (в составе ИП 2015-2019 гг.), утверждена 16.06.2016 г. Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, вх. ТЭК №03-2628/16	корректировка ИП 2016 (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлена в Правительство Ленинградской области, Исх. ЛОЭСК №№: 00-02/1203 от 05.04.2017 г., 00-02/1487 от 20.04.2017 г. (доработка), 00-02/2965 от 25.07.2017 г. (доработка)	проект скорректированной ИП 2017-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области, исх. ЛОЭСК 00-02/4701 от 16.11.2017 г.	проект скорректированной ИП 2017-2019 гг. (в составе ИП 2015-2019 гг.), направлен на утверждение в Правительство Ленинградской области, исх. ЛОЭСК 00-02/4701 от 16.11.2017 г.
<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц (**)	у.е.	93 701,2	91 268,8	99 872,0	101 270,9
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.	35,9	40,5	41,8	43,0
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	1 721	1 783	1 828	1 833
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	37,1	40,8	43,9	45,5
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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-2 792 093,0	-2 675 671,4	-4 579 745,9	-4 285 017,4

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 с 01.07.2017 по 30.10.2017	2-е полугодие с 01.11.2017 по 31.12.2017	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	1 583 441,77	1 485 098,68	1 488 965,17	1 257 855,83	1 261 236,91
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	104,61	105,09	246,22	236,51	236,51	281,98	289,48	293,16	300,96
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч	1 743,61	2 104,13	1 732,47	2 391,27	2 635,43	2 519,85	2 586,87	2 191,48	2 249,76