

Предложение

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2018 год**
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Электросетевая компания"

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания»
Сокращенное наименование	ООО «Электросетевая компания»
Место нахождения	410018, Российская Федерация, Саратовская область, г.Саратов, ул.Сетевая,12
Фактический адрес	410018, Российская Федерация, Саратовская область, г.Саратов, ул.Сетевая,12
ИНН	6452913688
КПП	645001001
Ф.И.О. руководителя	Степкин Сергей Вячеславович
Адрес электронной почты	gusevaaa@nesksar.ru
Контактный телефон	(8452) 44 08 44
Факс	(8452) 44 08 44

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год ¹	Предложения на расчетный период регулирования- 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	43 633,00	32 686,93	34 123,15
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	10 808,00	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10 561,30	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10 379,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	24,20%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год ¹	Предложения на расчетный период регулирования- 2018 год
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	10,77	10,77	10,77
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	30 858,20	26 857,20	30 420,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	7 687,30	6 445,73	7 300,80
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,11%	11,11%	11,11%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год ¹	Предложения на расчетный период регулирования- 2018 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		33 919,00	32 686,93	34 123,15
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	21 120,20	24 299,45	24 731,35
	в том числе:				
	оплата труда		8 560,00	9 105,80	10 023,60
	ремонт основных фондов		6 829,16	7 854,10	7 996,80
	материальные затраты		5 402,70	6 624,50	6 326,40
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	12 798,80	8 387,38	9 391,81
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год ¹	Предложения на расчетный период регулирования- 2018 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2302,13	2773,93	2 706,92
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9,17	8,76	9,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	28	20	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,48	37,94	26,10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2017 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)	
			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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в 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, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	210754,41	210754,41	252 915,74	252 915,74	264 031,32	264 031,32
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	243,83	243,83	269,08	269,08	296,48	296,48
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,29265	1,29265	1,2174	1,2174	1,4182	1,4182
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.1.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.3.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

