

Предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2017 год)

ООО «РемЭнергоТранспорт»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ООО «РемЭнергоТранспорт»
Сокращенное наименование	ООО «РЭТ»
Место нахождения	346720, Россия, Ростовская область, г. Аксай, ул. Садовая 31
Фактический адрес	346720, Россия, Ростовская область, г. Аксай, ул. Садовая 31
ИНН	6102041166
КПП	610201001
Ф.И.О. руководителя	Савенков Виктор Иванович
Адрес электронной почты	ret@rosentrans.ru, rementrans@mail.ru
Контактный телефон	8(863 50) 5-24-42
Факс	8(863 50) 5-24-42

Приложение N 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)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс. рублей	11875,65	13576,93	27589,30
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,0	1080,0	0
1.3	ЕБИТДА (прибыль до	тыс. рублей			0

	процентов, налогов и амортизации)				
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			0
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
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	2,348	3,786	4,210
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии – всего <3>	тыс. кВт · ч	14011,84	16409,354	21765,54
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт · ч	6,55	8,29	10,81
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	4,27	3,94	
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата				

	утверждения, номер приказа) <3>				
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				
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	11875,65	13576,93	27589,3
			3967,38	4600,02	7166,83
			5176,49	6001,94	9351,02
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	2731,78	3172,97	6091,908
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	1080,0	0
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Постановление Региональной службы по тарифам № 38/1 от 12.08.2015г.	

	Справочно: Объем условных единиц <3> Операционные расходы на условную единицу <3>	у.е. тыс. рублей (у.е.)	239,56	272,4813	813,66
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	13	21	23
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,43	19,876	25,97
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Справочно: Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей тыс. рублей	78/3 от 09.12.2014г. 15	78/11 от 22.12.2015г. 15	15

<1> Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования- 2015 год.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям. <4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			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	руб./МВт·ч						

	ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	421120,0	421120,0	315199,25	320580,26	546106,49	546106,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	140,0	140,0	153,9	153,9	302,64	302,64
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	990	960	807,41	807,41	1267,57	1267,57

 <*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования."- 2016 год.

2. Пункт 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008), дополнить словами ", или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования".

3. В пункте 2 постановления Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 г. N 381 "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 19, ст. 2416) слова "и "г" пункта" заменить словом "пункта".