

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2018 _____ год

(расчетный период регулирования)

ООО "РемЭнергоТранспорт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "РЭТ"

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	Владимир Анатольевич Забарин
Адрес электронной почты	ret@rosentrans.ru, rementrans@mail.ru
Контактный телефон	8 (86350) 42-9-42
Факс	8 (86350) 52-4-42

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 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	21892,05	15439,06	56183,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	299,98	111,02	202,10
1.3.	ЕВТТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
	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	3,79	4,21	5,34
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	18512,21	22863,82	28314,46
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
	Норматив потерь электрической				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования			
3.6.	энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которыми утверждены нормативы) ³	процент	5,04	5,89	6,32			
	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³							
3.7.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка ⁴	МВт·ч						
	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	15214,54	14574,29	39667,44			
	в том числе:							
	оплата труда					6680,85	6323,55	18597,66
	ремонт основных фондов материальные затраты					4850,37	8250,74	10821,09
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	6677,51	3261,40	11310,04			
	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет					тыс. рублей		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1080,00	0,00	0,00
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РСТ РО по тарифам №38/1 от 12.08.2015г.		
4.4.1.	<i>Сравочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	272,48	471,07	667,27
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	55,84	30,94	59,45
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		17,90		31,20
	Среднесписочная численность персонала	человек	17,90	21,00	31,00
5.1.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,00	28,27	49,63
	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№78/11 от 22.12.2015г.	№58 от 10.11.2016г.	№59/ОТС/2016-2018/10 от 17.08.2017
5.3.	<i>Сравочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15,00	15,00	15,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Иной расчетному периоду регулирования.
 п/вно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 задачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
 яного рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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 на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике							
1.1.	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электроэнергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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		
	<p>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, печению 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»</p>	руб./МВт·ч								
			услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
			двухставочный тариф							
			ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	315199,25	320580,26	329947,18	335287,43	973121,19	987969,6
			ПАО МРСК Юга-Ростовэнерго							
			ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	278603,86	282195,9	281635,01	285225,9	811563,28	812698,33
			АО Донэнерго							
			ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	153,9	153,9	159,04	159,04	169,29	169,29
			одноставочный тариф	руб./МВт·ч	807,41	807,41	834,3	834,3	2153,22	2153,22
			На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков									

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации или потерь электрической энергии»		руб./МВт·ч					
	доходность продаж для прочих потребителей:			процент				
3.3.	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.2.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
4.3.2.	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель,	руб./куб. метра						
	в том числе:							
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

ший расчетному периоду регулирования.