

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 2021 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. Менделеева, 53, офис 22
Фактический адрес	346720, Россия, Ростовская область, г. Аксай, ул. Менделеева, 53, офис 22
ИНН	6102041166
КПП	610201001
Ф.И.О. руководителя	Владимир Анатольевич Забарин
Адрес электронной почты	rementrans@yandex.ru
Контактный телефон	8 (863) 322 00 07
Факс	

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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
	Выручка	тыс. рублей	17712,08	25549,95	41009,98
1.1.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	111,69	0	0,0
1.2.	ЕВБПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.3.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
1.4.	Показатели рентабельности организации				
2.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			
	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления техникологическими режимами	МВт			
	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.2.	Заявленная мощность ³	МВт	8,557	8,96	9,82
	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	31962,65	64295,26	71430,51
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч			
	Объем полезного отпуска электроэнергии и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	СН2-3.37; НН-7.27	СН2-3.37; НН-7.27	СН2-3.37; НН-7.27
	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.7.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт·ч			
	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год
	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	8992,73	22243,44	27885,02
4.1.	в том числе:				
	оплата труда		6323,55	13208,6	17054,07
	ремонт основных фондов		2306,69	3219,77	4920,62
	материальные затраты		-	4319,49	4035,43
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	4047,26	5126,8	11853,63
4.3.	Выплатошние, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1135,02	-2104,72	986,91
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реquisиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>	у. е.	712,58	830,19	1131,85
	Операционные расходы на условную единицу ²	тыс. рублей (у. е.)	24,9	30,8	36,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		21,4	28,23	28,23
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	21,4	28,23	28,23
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,62	38,99	50,34
5.3.	Requisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15,0	15,0	45000,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Цели расчетов по периоду регулирования
 тарифно-диспетчерское управление в электроэнергетике
 связи электроэнергетической системы (комплексности) по электроэнергетическим
 рынкам электроэнергетики (комплексности).

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	
			2019 год	2020 год	2020 год	2021 год		
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий 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						
1.1.	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						
	пределенный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, пещению 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)							
	Ф-1 ПАО "Россети Юг"- "Ростовэнерго"	руб./МВт в мес	233974,25	233974,25	237698,26	237698,26	348005,23	348005,23
	ставка на содержание сети	руб./МВт ч	108,13	108,13	151,54	151,54	154,63	154,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	589,12	581,16	643,98	639,65	870,27	858,22
	АО Донэнерго	руб./МВт в мес	233974,25	233974,25	237698,26	237698,00	348005,23	348005,23
	ставка на содержание сети	руб./МВт ч	108,13	108,13	132,51	132,51	154,63	154,63
	расхода (потерь)	руб./МВт ч	724,44	708,29	478,02	474,12	610,7	605,25
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков величина объектовой надбавки для тарифной группы потребителей «аваселение» и приравненных к нему	руб./МВт ч						
3.1.		руб./МВт ч						

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год		Показатели утвержденные на базовый период* 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.2	категорий потребителей							
	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей «тепловые организации, покупавшие электрическую энергию для коммунально-бытового электроснабжения»	руб./МВт·ч						
	или потерь электрической энергии до момента 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						
4	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов	руб./тыс. кВт·ч						
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./кал						
	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./кал						
4.3.1	тариф на отборный пар давлением:	руб./кал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./кал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./кал						
4.3.2	7,0—13,0 кг/см ²	руб./кал						
	>13 кг/см ²	руб./кал						
4.3.3	тариф на острый и регулировальный пар	руб./кал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./кал/ч						
4.4	ставка на содержание тепловой мощности	руб./кал						
	тариф на тепловую энергию	руб./кал						
4.4.2	средний тариф на тепловую энергию в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
4.5	пар	руб./куб. метра						