

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2019 год

Муниципальное унитарное предприятие городского поселения
город Россошь «Городские электрические сети»
(МУП г. Россошь «ГЭС»)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие городского поселения город Россошь «Городские электрические сети»
Сокращенное наименование	МУП г. Россошь «ГЭС»
Место нахождения	396650, Воронежская область , город Россошь , улица Пролетарская , дом 72
Фактический адрес	396650, Воронежская область , город Россошь , улица Пролетарская , дом 72
ИНН	3627022658
КПП	362701001
Ф.И.О. руководителя	Синчин Д.И.
Адрес электронной почты	mupgesrossosh@yandex.ru
Контактный телефон	(47396) 2- 19- 44
Факс	(47396) 2- 19- 44

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

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий 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	115466,7	111405,02	116731,62
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7803	6279,61	6357,6
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1308,3	1916,71	1974,2
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	7,25	5,97	5,76
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	18,42	18,73	18,73
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	105977,313	100343,8	100343,8
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт·ч	57027	53722	53722

	приравненным к нему категориям потребителей				
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	17,02	15,8	15,8
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ № 75 от 26.12.2014 2015-2019	Приказ № 75 от 26.12.2014 2015-2019	Приказ № 75 от 26.12.2014 2015-2019
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		115466,7	111405,02	116731,62
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	37773,83	41528,8	42675,59
	в том числе:				
	оплата труда		28152,80	26260,91	27048,74
	ремонт основных фондов		2746,2	4203,58	4329,69
	материальные затраты		1008,63	1317,34	1356,86
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	22924,77	21213,02	22993,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2609,95	2609,95
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3843,9	2794	2794

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента ЖКХ и энергетики №114 от 01..06.2017	Приказ управления ЖКХ и энергетики №143 от 14.08.2014	Приказ управления ЖКХ и энергетики №143 от 14.08.2014
Справочно:					
	Объем условных единиц	у.е.	2464,33	2467,819	2468,959
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	15,33	16.83	17,28
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	96	97	97
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,4	22,6	23,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		28.12.2016г. 2017-2019гг	28.12.2016г. 2017-2019гг	28.12.2016г. 2017-2019гг
Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100,0	100,0	100,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	5443	2000	

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

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

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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	374797,20	221143,10	293284,30	288240,61	303786,26	303786,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	405,33	631,48	438,31	479,96	482,87	482,87
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,08275	1,09653	1,08959	1,13123	1,16332	1,16332

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

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	х	х
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	x	x	x
1 - 20 кВ	x	x	x
35 кВ	x	x	x
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	x	x	x
1 - 20 кВ	3448,709	2,032	2400
35 кВ	x	x	x

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	142	х	х	931	х	х	141,4	х	х
в том числе льготная категория *	142	х	х	931	х	х	141,4	х	х
2. От 15 до 150 кВт - всего	11	х	х	414	х	х	253	х	х
в том числе льготная категория **	х	х	х	х	х	х	х	х	х
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	2	х	540	400	х	17,5	570,6	х
в том числе по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	1	х	х	2000	х	х	2878,1	х
в том числе по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х	х	х	х
5. От 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в том числе по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х	х	х	х
6. Объекты генерации	х	х	х	х	х	х	х	х	х

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	185	х	х	1150	х	х
в том числе льготная категория *	185	х	х	1150	х	х
2. От 15 до 150 кВт - всего	13			568		
в том числе льготная категория **	х	х	х	х	х	х
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	2		1045	400	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.