

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), для корректировки установленных долгосрочных тарифов
(вид цены (тарифа) на 2018 - 2021 год
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Дюртиюлинские электрические и тепловые сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "Дюртиюлинские Э и ТС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"	
Сокращенное наименование	МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»:	
Место нахождения	452320, РБ, г. Дюртюли, ул. В.Горшкова, д.6	
Фактический адрес	452320, РБ, г. Дюртюли, ул. В.Горшкова, д.6	
ИНН	0260001045	
КПП	0260011001	
Ф.И.О. руководителя		Мустафин Ильшат Флитович
Адрес электронной почты	mupdeits55@mail.ru	
Контактный телефон	8 (34787) 2-10-40	
Факс	8 (34787) 2-10-40	



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 2017 год	Предложения на 2018 год	Предложения на 2019 год	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	62405	84821,03	150568,25	149805,31	153935,54	158244,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-9995	6037,32	1515	1515	1713	1947
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9995	6037,32	1262,5	1263	1428	1623
2.	Показатели рентабельности организации		-16	14,7	0,84	0,84	0,93	1,03
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 управ- ления технологическими режимами ²	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	10,51	10,51	10,76	10,97	11,15	11,44
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	56038	65480	68750	72950	74410	75900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	28120	27997	26115	27107	27483	27914
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент						
3.7.	Реквизиты программы энергоэффе- ктивности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³							
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			912,16	873,70	885,24	889,02
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		44301,38	53592,41	117777,76	115013,82	118445,49	122044,11
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	32512,38	35983,44	36674,32	37378,47	38096,14	38827,58
	в том числе:							
	оплата труда		24106	30620,55	31208,46	31807,67	32418,37	33040,81
	ремонт основных фондов		1963	1574,97	1605,21	1636,03	1667,44	1699,46
	материальные затраты		2643,49	1372,92	1399,28	1426,15	1453,53	1481,44
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	11789	17608,97	74170,57	76686,33	79343,39	82150,21
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	895,3		6932,87	895,30	949,02	1005,96

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на 2018 год	Предложения на 2019 год	Предложения на 2020 год	Предложения на 2021 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3100	4312,37	38160	40450	42877	45449
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Минпром РБ приказ от 14.08.2015 г. № 226-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О	Минпром РБ приказ от 27.12.2016 г. № 323-О
	Справочно:							
	Объем условных единиц ¹	у. е.						
	Операционные расходы на условную единицу ²	тыс. рублей (у. е.)	3111,99	3215,6	3215,6	3215,6	3215,6	3215,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	98	98	98	98	98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,597	26,037	26,537	27,047	27,566	28,095
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
	Справочно:							
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор МУП Дюртюлинские Э



Мустафин И.Ф.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год		Предложения на 2019 год		Предложения на 2020 год		Предложения на 2021 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	руб./МВт в мес.	330310	330310	424931,85	424931,85	912157,37	912157,37	873699,62	873699,62	885242,82	885242,82	889015,93	889015,93
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч												
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)													
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч												

