

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства
РФ от 09.08.2014 № 787)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на передачу электроэнергии 2017-2021 г.
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Электрические сети" городского округа город
Стерлитамак

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(МУП "Электрические сети" городского округа город Стерлитамак)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие "Электрические сети" городского округа город Стерлитамак

Сокращенное наименование: МУП "Электрические сети" городского округа город Стерлитамак

Место нахождения: 453126, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул.Щербакова, дом 1А

Фактический адрес: 453126, Республика Башкортостан, г.Стерлитамак, ул.Щербакова, дом 1А

ИНН: 0268004425

КПП: 026801001

Ф.И.О.: Крупинов Геннадий Васильевич

Адрес электронной почты: mail@elsetistr.ru

Контактный телефон: 8(3473)25-08-64

Факс: 8(3473)25-08-64

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 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый 2016 год ¹	Предложения на расчетный 2017 год	Предложения на расчетный 2018 год	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1	Выручка	тыс. рублей	326 379	395 046	614 642	615 843	679 767	731 657	788 347
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	39343	x	x	x	x	x	x
1.3	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	36807	x	x	x	x	x	x
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	34761	x	x	x	x	x	x
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	12%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3	Заявленная мощность ³	МВт	74,32	74,32	71,75	72,73	73,60	74,46	75,35
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ¹	млн кВт ч	442	444	428	434	440	445	450
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс кВт ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент		12	16,14 % 12 Приказ Минэнерго № 674 от 30 09 2014 г	16,13 % Приказ Минэнерго № 674 от 30 09 2014 г	16,28 % Приказ Минэнерго № 674 от 30 09 2014 г	16,43% Приказ Минэнерго № 674 от 30 09 2014 г.	16,57 % Приказ Минэнерго № 674 от 30 09 2014 г
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ¹		Утверждена директором МУП "Электрические сети" на 2012-2016 годы в 2012г (с изменениями в 2015 году)			Утверждена директором в 2016 г на период 2017-2021 г			
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт ч	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб	230 323	213 152	564 642	560 843	621 767	671 657	728 347

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый 2016 год ¹	Предложения на расчетный 2017 год	Предложения на расчетный 2018 год	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	125 881	95 192	333 862	358 880	384 738	412 929	443 082
	в том числе:								
	оплата труда		45 113	32 531	112 412	120 836	129 542	139 034	149 187
	ремонт основных фондов		12 735	13 413	104 494	112 325	120 418	129 241	138 679
	материальные затраты		7 786	7 761	8 538	9 178	9 839	10 560	11 331
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	68 102	91 760	198 717	151 963	167 031	178 728	195 265
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет (выпадающие доходы от технологического присоединения)	тыс. рублей	36 340	26 200	32 063	50 000	70 000	80 000	90 000
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников из прибыли	тыс. рублей	19 752	19 785	34 000	37 000	41 000	42 000	46 000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 167-О от 15.08.15г	приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 225-О от 14.08.15г	проект инвестиционной программы находится на рассмотрении в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан				
	<i>Справочно.</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	13 093	12 753	13 248	13 396	13 498	13 621	13 740
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	10	7	25	27	29	30	32
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	207	207	209	209	209	209	209
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	18 161,0	13 096,2	44 821,4	48 180,2	51 651,5	55 436,2	59 484,4
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		государственное соглашение между Федерацией профсоюзов Республики Башкортостан, Объединением Работодателей в Республике Башкортостан и Правительством Республики Башкортостан	Республиканское соглашение между Федерацией Профсоюзов Республики Башкортостан, Объединением Работодателей в Республике Башкортостан и Правительством Республики Башкортостан на 2014-2016 годы					
	<i>Справочно.</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5 000	x	x	x	x	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования² Заполняются органами власти, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)