

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

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 -2021 год
(расчетный период регулирования))

**Муниципальное Унитарное Предприятие «Чишмыэнергосервис»
городского поселения Чишминский поссовет муниципального района
Чишминский район Республики Башкортостан**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)
МУП «Чишмыэнергосервис»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное Унитарное Предприятие «Чишмыэнергосервис» Городского поселения **Чишминский** поссовет муниципального района Чишминский район Республики Башкортостан

Сокращенное наименование : МУП «Чишмыэнергосервис»

Место нахождения: 452171, Республики Башкортостан, Чишминский район, п. Чишмы, ул. Промышленная 7

Фактический адрес: 452171, Республики Башкортостан, Чишминский район, п. Чишмы, ул. Промышленная 7

ИНН 0250011686

КПП 025001001

Ф.И.О. руководителя: Мухминов Олег Раисович

Адрес электронной почты: energoserwis@yandex.ru

Контактный телефон 8(34797)20512

Факс 8(34797)22140

к предложению о
размере цен (тарифов),
долгосрочных
параметров

Раздел 2 Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) по МУП
"Чишмыэнергосервис"
на 2018-2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2016 за год, (предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период) ¹	Предложения на 2018 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2019 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2020 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2021 год (расчетный период регулирования)
1.	Показатели эффективности деятельности организации		4	4	4	4	4	4
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17774.64	19043.2	21219.01	22318.31	23477.82	24713.08
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2161.39	2769.59	3154.77	3333.62	3520.58	3728.14
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	256	-	-	-	-	-
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	13.84	17.02	17.46	17.56	17.64	17.77
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	6.03	5.95	6.03	6.03	6.03	6.03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	29360	31360	29900	29900	29900	29900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	12960	13840	13840	13840	13840	13840
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа развития коммунальной инфраструктуры Чишминского района Республики Башкортостан на 2013-2017 гг. постановлением главы администрации МР Чишминский район от 21.02.2013 года №301-П	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чишмыэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		17774.64	19043.2	21219.01	22318.31	23477.82	24713.08
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	11942.09	12584.78	13431.25	14208.8	15031.34	15901.49
	в том числе:							
	оплата труда		4663.9	6724.99	7177.81	7593.34	8032.92	8497.94
	ремонт основных фондов		2320	1657.12	1768.7	1871.09	1979.41	2094
	материальные затраты		672.8	302.87	322.41	341.08	360.82	381.7

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2016 за год, (предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период) ¹	Предложения на 2018 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2019 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2020 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2021 год (расчетный период регулирования)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	5660.95	6558.59	7577.76	7879.51	8196.48	8541.59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	171,6	164.94	210	230	250	270
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1553	1997.54	2227.55	2341.08	2462.71	2592.28
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство промышленности и инновационной политики от 14 августа 2015 года №183-О	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики от 31 октября 2016 года №250-О об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чашмыэнергосервис" на 2017-2021гг.	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики от 31 октября 2016 года №250-О об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чашмыэнергосервис" на 2017-2021гг.	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики от 31 октября 2016 года №250-О об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чашмыэнергосервис" на 2017-2021гг.	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики от 31 октября 2016 года №250-О об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чашмыэнергосервис" на 2017-2021гг.	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики от 31 октября 2016 года №250-О об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чашмыэнергосервис" на 2017-2021гг.
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	871.65	861.4	871.65	871.65	871.65	871.65
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20.39	22.11	24.34	25.60	26.93	28.35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		25	25	25	25	25	25
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	25	25	25	25	25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	15546	22417	23926	25311	26776	28326
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		распоряжение Главы администрации Городского поселения Чашмынский поселок МР Чашмынский район РБ № 1 от 1 января 2015 года	распоряжение Главы администрации Городского поселения Чашмынский поселок МР Чашмынский район РБ № 3 от 11 января 2017 года	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	46451	46451	46451	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-

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

Приложение № 5
к предложению о
размере цен (тарифов),
долгосрочных

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации по МУП "Чисмыэнергосервис"
на 2018-2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год, предшествующий		Показатели, утвержденные на 2017 год базовый период *		Предложения на 2018 год расчетный период регулирования		Предложения на 2019 год расчетный период регулирования		Предложения на 2020 год расчетный период регулирования		Предложения на 2021 год расчетный период регулирования	
			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													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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, 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)													
	двухставочный тариф													
	ставка на одержание сетей	руб./кВт в мес.	255.49	255.49	344.01	344.01	293.24	293.24	308.43	308.43	324.46	324.46	341.53	341.53
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт·ч	0.34	0.34	0.34163	0.34163	0.4056	0.4056	0.4642	0.4642	0.5198	0.5198	0.5823	0.5823
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.969	0.969	0.9489	0.9489	1.1152	1.1152	1.2106	1.2106	1.305	1.305	1.4088	1.4088
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исселение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./гвс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./гвс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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 регулируемый пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на одержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.