

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийские городские электрические сети»
муниципального образования город Ханты-Мансийск (МП «ХМГЭС»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование
Муниципальное предприятие «Ханты-Мансийские городские электрические сети» муниципального образования город Ханты-Мансийск
Сокращенное наименование
МП «ХМГЭС»
Место нахождения
628011, Ханты-Мансийский автономный Округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского 21
Фактический адрес
628011, Ханты-Мансийский автономный Округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Дзержинского 21
ИНН 8601065832
КПП 860101001
Ф.И.О. руководителя
Милкин Сергей Михайлович
Адрес электронной почты
Energy@hm-ges.ru
Контактный телефон
8(3467)300-200
Факс
8(3467) 33-31-89 доб. 150

МП "ХМГЭС"

к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулированияРаздел 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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год ¹	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	583 865	617 368,32	1 125 029,92
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	24 399	53 792,00	102 028,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	217 423	196 405,82	299 778,01
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	34 892	50 062,01	30 000,00
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	4%	9%	9%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.	Заполняются организацией, осуществляющей оперативно- диспетчерское управление в электроэнергетике.
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	48,93	50,68	48,97
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	381 390	400 493	388 470
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	155 735	169 220	168 965
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,021%	9,444	9,444
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии	Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии	Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год ¹	Предложения на 2019 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		572 322,49	470 750,61	857 848,57
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	155 777,59	147 219,22	340 493,91
	в том числе:				
	оплата труда		115 455,83	122 816,80	234 101,65
	ремонт основных фондов		161,34	0,00	177,14
	материальные затраты		12 182,35	12 972,75	24 891,75
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ² , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	321 771,06	273 865,73	417 693,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	94 773,84	49 665,66	99 661,06
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных	тыс. рублей	217 422,60	192 675,83	227 750,01
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>		Приказ Департамента ЖККиЭ ХМАО-Югры от 19.09.2016 года №110-П	Приказ Департамента ЖККиЭ ХМАО-Югры от 19.09.2016 года №110-П	Приказ Департамента ЖККиЭ ХМАО-Югры от 19.09.2016 года №110-П
	Объем условных единиц ³	у.е.	12 602,14	12 545,40	13 094,98
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	37,89	33,56	57,90
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	154	154	217
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62 476,10	66 459,31	89 900,79
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы от 8 декабря 2016 года	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы от 8 декабря 2016 года	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы от 8 декабря 2016 года
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 766 486,56	1 766 487	1 766 487
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	386 607,00	247 100,00	135 200,00

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

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

МП "ХМГЭС"

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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 содержание сетей	руб./МВт в мес.						
		ВН	823772,01	823772,01	880241,30	880241,30	941858,19	
		СН-1	1255578,16	1255578,16	1355564,00	1355564,00	1450453,48	
		СН-2	1354154,71	1354154,71	1458239,72	1458239,72	1560316,50	
		НН	656773,56	656773,56	723361,22	723361,22	773996,51	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
		ВН	61,28	61,28	67,77	67,77	72,51	
		СН-1	180,62	180,62	195,24	195,24	208,91	
		СН-2	202,93	202,93	219,28	219,28	234,63	
		НН	409,06	409,06	441,15	441,15	472,03	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
		ВН	1,20294	1,20294	1,27312	1,27312	1,36224	
		СН-1	1,96501	1,96501	2,07971	2,07971	2,22529	
		СН-2	2,10548	2,10548	2,22840	2,22840	2,38439	
		НН	2,22110	2,22110	2,35091	2,35091	2,51547	
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. 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 редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание 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.