

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2023 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ХГЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Хабаровская горэлектросеть"

Сокращенное наименование АО "ХГЭС"

Место нахождения 680030 город Хабаровск, пер.Облачный, 3

Фактический адрес 680030 город Хабаровск, пер.Облачный, 3

ИНН 2702032110

КПП 272301001

Ф.И.О. руководителя МАКСИМОВА ИРИНА ЮРЬЕВНА

Адрес электронной почты pr@khges.ru

Контактный телефон (4212)479-013

Факс - _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.	Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023г.
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	726 268,00	723 407,87	1 312 672,25
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	45 172,00	0,00	0,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	143 592,00	0,00	0,00
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	658,00	0,00	0,00
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.	Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023г.
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	6,22	0,00	0,00
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	222,63	222,44	227,66
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 448 158,33	1 381 680,00	1 453 514,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 448 158,33	1 381 680,00	1 453 514,00
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,025	12,54	12,54
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Постановление Администрации г.Хабаровска №4368 от 110.10.2014г. (ред.27.03.2020г.) "Об утверждении муниципальной программы г.Хабаровска "энергосбережение и повышение энергетической эффективности в г.Хабаровске на 2016-2020гг."		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	726 268,00	723 407,87	1 312 672,25
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	419 708,00	377 447,41	783 258,13
в том числе:				
оплата труда		217 538,00	228 018,49	551 773,00
ремонт основных фондов		81 484,00	73 268,00	146 014,00
материальные затраты		77519	58 194,58	65 308,53

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.	Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.	Предложения на расчетный период регулирования 2023г.
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	306 560,00	266 491,85	428 671,14
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		79 468,61	38 234,78
4.4. Расчетная предпринимательская прибыль (5% от НВВ)	тыс. рублей			65 633,61
4.5. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.5.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края №1645-р от 31.10.2019г.		
4.6. Объем условных единиц ***	у.е.	24 118,21	24 592,28	26 251,23
4.7. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,40	15,35	29,84
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	355	368	447
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,07	51,63	102,87
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019г., утв.ОООР сферы обеспечения 08.12.2016г.(ред.03.08.2018г.), пролонгировано положениям ч.2ст.48ТК РФ до 31.12.2022г.		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	603 675,00	603 675,00	603 675,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.		Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	#####	252 731,85	252 731,85	289 070,76	480 492,29	

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.		Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	250,95	248,96	263,31	264,97	264,14	
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г.		Показатели, утвержденные на базовый период *2022г.		Предложения на расчетный период регулирования 2023г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Директор

И.Ю.Максимова

Первый заместитель директора

Е.Г. Костенко