Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

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

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие г. Астрахани «Горэлектросеть»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
МУП г. Астрахани «Горэлектросеть

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие г. Астрахани «Горэлектросеть»
Сокращенное наименование	МУП г. Астрахани «Горэлектросеть»
Место нахождения	г. Астрахань, ул. Адмиралтейская/Кр.Набережная, 43/10, литер В
Фактический адрес	г. Астрахань, ул. Адмиралтейская/Кр.Набережная, 43/10, литер В
ИНН	3015038531
КПП	301501001
Ф.И.О. руководителя	Авагин Виктор Николаевич
Адрес электронной почты	ges.astr@mail.ru
Контактный телефон	(8512) 48-30-17
Факс	(8512) 48-30-17

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	81653,00	71815,71	120314,70
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	20500,00	227,04	669,57
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8497,00	1993,7	1913,91
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	25,11	0,32	0,56
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	11,83	10,308	11,41
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	59600	51950	57490
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	тыс. кВт·ч	26624,00		

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
	гии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]				
3.6.	Уровень потерь электрической энергии3	процент	6,50	6,54	10,87
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		от 18.04.2022 № 3, утверждена директором МУП г.Астрахани "Горэлектросеть"		
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		81653,00	71815,71	120314,70
	организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров работ и услуг2, 4; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	29047,42	34997,89	62111,29
	расходы - всего, в том числе:				
	оплата труда		24084,00	26708,15	31585,88
	ремонт основных фондов		1076,14	2562,06	18908,63
	материальные затраты		750,13	0	7319,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	24870,24	22442,9	34040,60
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась на 2023 г.		
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц[3]		2270	2237	2543,507
4.6.	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	24,55	26,98	32,87
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	48	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,81	34,78	41,13
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 330,00	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

[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).

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся налогов и амортизации)							
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 электроэнергии — всего[3]	руб./МВт·ч						
	диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	к нему категориям потребителей[3]							
	Уровень потерь электрической энергии3							
	рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	379 969,42	379 969,42	488 828,36	459 251,91	351 216,66	351 216,66
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	324,24	199,42	213,93	291,79	422,53	418,00
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1370,00	1370,00	1380,0000	1380,0000	2063,87	2122,54
2.	Для коммерческого оператора	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						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	процент						

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	менее 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
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.