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
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное казенное учреждение "Благоустроенный город"
муниципального образования "Город Нариманов"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МКП "Благоустроенный город" МО "Город Нариманов"

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное казенное учреждение "Благоустроенный город" муниципального образования "Город Нариманов"
Сокращенное наименование	МКП "Благоустроенный город" МО "Город Нариманов"
Место нахождения	416111, Астраханская область, г. Нариманов, ул. Астраханская, д. 8
Фактический адрес	416111, Астраханская область, г. Нариманов, ул. Астраханская, д. 8
ИНН	3023009679
КПП	302301001
Ф.И.О. руководителя	Бикмаев Александр Дмитриевич
Адрес электронной почты	gorod_15@bk.ru
Контактный телефон	8(85171) 70-2-73
Факс	8(85171) 70-2-73

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 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	0	0	0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
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			
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	4,066	4,0656	4,066
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	35,615	36,615	32,14
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент			
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			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		10426,02	10584,32	21936,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией[2, 4]; подконтрольные расходы[3] — всего	тыс. рублей	5478,43	5738,21	10706,25
	в том числе:				
	оплата труда		2761,72	2892,68	5965
	ремонт основных фондов				2180,43
	материальные затраты		2443,66	2559,54	2215
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	2163,52	1855,85	4623,42
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц[3]	у. е.	1329,54	1329,535	1702,86
	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17	17	25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,53	14,179	16,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	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).

Директор МКП"Благоустроенный Город" МО "Город Нариманов" А.Д. Бикмаев

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 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на расчетный период 2018 год регулирования	
			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						

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на расчетный период 2018 год регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	148918,63	164327,448	157219,51	151270,573	358872,36	357653,7
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	74,356	81,9863	85,8925	83,9552	174,4856	196,3272
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,27837	0,30711	0,29932	0,29505	0,73815	0,7605
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 компенса-	руб./МВт·ч						
	ции потерь электрической энергии»							
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							
4.1.	цена на электрическую энергию	уб./тыс. кВт·						
	в том числе топливная составляющая	уб./тыс. кВт·						
4.2.	цена на генерирующую мощность	уб./МВт в ме						
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 регулиров

Директор МКП"Благоустроенный Город" МО "Город Нариманов" А.Д. Бикмаев

Российская Федерация Астраханская область Муниципальное казенное предприятие г. Нариманов "Благоустроенный город" муниципального образования "город Нариманов"