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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на
2022 г.
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть»

(ООО «МЭН»)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть»

Сокращенное наименование ООО "МЭН"

Место нахождения 628684, Ханты-Мансйский Автономный округ-Югра, г. Мегион, ул.Заречная 26

Фактический адрес 628684, Ханты-Мансйский Автономный округ-Югра, г. Мегион, ул.Заречная 26

ИНН 8605016890

КПП 860501001

Ф.И.О. руководителя Мирошниченко Евгений Витальевич

Адрес электронной почты megionenergoneft@gazprom-neft.ru

Контактный телефон приемная (34643) 4-19-59

Факс (34643) 4-15-94

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации			данные показатели не утверждаются	показатели деятельности предприятия на 2022 год формируются в конце 2021 года.
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 244 101,0		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-65 176,0		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-34 675,0		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-44 150,0		
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	-5,00%		
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	22,028	20,741	19,923
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	170 633,108	157 967,408	153 423,791
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	3 205,379	3 584,705	3 341,671
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	1,44% (принято Решением РЭК №38 от 27.12.2019г.)	1,44% (принято Решением РЭК №38 от 27.12.2019г.)	1,44% (принято Решением РЭК №38 от 27.12.2019г.)
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	отсутствует		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		65 804	65 061	67 043

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	39 145	39 223	32 124
	в том числе:				
-	оплата труда		25 577	18 059	26 826
-	ремонт основных фондов		0	8 056	2 448
-	материальные затраты		5 528	7 119	2 440
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	26 659	23 203	18 968
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	2 635	15 951
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		
	Справочно:				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	1 249,19	1 249,19	912,35
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	52,677	49,973	56,000
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	16
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	129,981	94,056	139,719
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	45	45	45
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	k	0,5	данный показатель не утверждается	заполняется по факту

[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).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (на 2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 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						предложения зависят от утверждения ФСТ РФ ЕКТ на услуги по передаче электрической энергии для Тюменского региона на 2022 г.	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 049 018,19	1 049 018,19	788 424,45	788 424,45		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	103,35	103,35	148,67	148,67		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 632,31	1 632,31	1 434,60	1 434,60		
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						
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.