

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год**

---

(расчетный период  
регулирования)

Акционерное общество "Муравленковское предприятие городских  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

электрических сетей" (АО "МПГЭС")

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Муравленковское предприятие  
городских электрических сетей"

Сокращенное наименование АО "МПГЭС"

Место нахождения Ямало-Ненецкий АО, г.Муравленко, ул.Нефтяников, 26

Фактический адрес Ямало-Ненецкий АО, г.Муравленко, ул.Нефтяников, 26

ИНН 8905063058

КПП 890501001

Ф.И.О. руководителя Дюжечкин Евгений Викторович

Адрес электронной почты officempges@mail.ru

Контактный телефон приемная 8/34938/43298

Факс 8/34938/43298

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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	152513,58	156816,05	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6062,83	-	-
1.3.	ЕВИТДА (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 <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	13,13	13,14	13,08
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	84033,00	83788,00	82490,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	35217,28	34174,31	34211,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	5,49	5,196	5,196
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена директором предприятия, приказ № 02 а/х от 09.01.2013	Утверждена директором предприятия, приказ № 02 а/х от 09.01.2012	Утверждена директором предприятия, приказ № 02 а/х от 09.01.2013
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		149998,39	146657,39	163950,71
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	99084,43	98082,89	103154,36

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:				
-	оплата труда		75487,91	75314,01	78736,16
-	ремонт основных фондов				
-	материальные затраты		8936,87	11425,85	11945,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	50913,96	43233,41	49163,52
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	5341,09	11632,83
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	3346,01	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	Приказ № 85-Т от 07.07.2016. Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО	Приказ № 85-Т от 07.07.2016. Департамента тарифной политики, энергетики и ЖКК ЯНАО
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2783,70	2786,71	2807,37
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	35,59	35,20	36,74
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	104	113	113
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	60,487	55,541	58,065

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	239414	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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 за содержание электрических сетей,							
	ВН	руб./МВт в мес.	744 311,06	818 312,87	804 524,54	828 629,72		
	СН-1	руб./МВт в мес.	1 110 287,00	1 246 395,13	1 211 753,59	1 261 596,29		
	СН-2	руб./МВт в мес.	1 237 545,43	1 347 699,37	1 345 315,69	1 354 977,31		
	НН	руб./МВт в мес.	513 716,51	741 960,17	702 686,62	656 893,92		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях,							
	ВН	руб./МВт·ч	59,42	55,28	54,38	63		
	СН-1	руб./МВт·ч	169,44	157,76	154,45	180,91		
	СН-2	руб./МВт·ч	190,77	177,74	176,41	203,69		
	НН	руб./МВт·ч	382,94	357,73	357,73	409,06		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
-	СН-1	руб./кВт·ч	1,77919	1,91314	1,91314	1,96501	-	-
-	СН-2 прочие потребители	руб./кВт·ч	1,93176	2,07716	2,07672	2,10548	-	-



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
-	НН прочие потребители	руб./кВт·ч	1,98659	2,13643	2,13643	2,2211	-	-
-	СН-2, НН приравненные к населению потребители	руб./кВт·ч	1,22435	0,24709	0,24709	1,32963	-	-
-	СН-2, НН население	руб./кВт·ч	0,18659	0,22701	0,22701	0,21468	-	-
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.