

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование:	Акционерное общество «Горэлектросеть»
Сокращенное наименование	АО «Горэлектросеть»
Место нахождения	455000, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 11/1, корп. 1
Фактический адрес	455000, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, д. 11/1, корп. 1
ИНН	7456038645
КПП	745601001
Ф.И.О. руководителя	Безбородов Андрей Петрович
Адрес электронной почты	ges@magnitka.info , ges2@magnitka.info
Контактный телефон	8 (3519) 29-30-00, 29-30-01
Факс	8 (3519) 29-30-24

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
АО "Горэлектросеть"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные за год, предшествующий базовому периоду на базовый период ¹	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2017 год	2017 год	2018 год	2019 год
1. Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	607 101	603 440	680 010	1 025 525
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	32 377	16 808	63 089	60 609
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	68 537	51 662	74 140	86 516
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	27 305	-21 419	0	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	5,33	2,79	9,28	5,91
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 ¹	МВт	184,7980	182,1370	181,8800	181,8800
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	988 300	974 071	972 688	972 688
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	347 781	334 709	334 794	334 994
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ¹	процент	11,739 (Постановление МТРиЭ № 65/5 от 27.12.2016)	11,73	11,73 (Постановление МТРиЭ № 71/18 от 28.12.2017)	11,73
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Горэлектросеть" на 2016 год и на период до 2020 года (проект и утвержден директором АО "Горэлектросеть" 29.12.2017)			
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						
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	205 710	205 280	211 869	396 558
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	138 965	138 635	143 126	302 640
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	0	57	0	0
	материальные затраты	тыс. рублей	24 991	25 156	25 739	27 091
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	136 081	156 759	157 361	250 158
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	10 875	0	-3 478	44 627
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	77 107	81 593	76 999	102 728
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (утверждена Постановлением от 14.08.2015 № 37/9, внесены изменения Постановлением от 30.10.2017 г. № 52/5)			
<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ¹	у.е.	26 191,04	26 464,98	26 303,73	27 084,87
	Операционные расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (у.е.)	7,85	7,76	8,05	14,64
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	407	407	407	413
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб/чел	28,453	28,385	29,305	61,065
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 г.г. (зарегистрировано в Роструде 9.04.2013 № 222/13-15), действие продлено на период 2016-2018 г.г. включительно (Соглашение № 1 зарегистрировано в Роструде 05.09.2014 № 23/13-15). Во втором полугодии 2018 г. будут проведены переговоры с Общественным объединением "Всероссийский профсоюз" о заключении нового тарифного соглашения с сохранением всех социально-трудовых отношений для организаций, являющихся членами Объединения работодателей электроэнергетики (Объединения РаЭл). АО "Горэлектросеть" является членом Объединения РаЭл.			
<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	600	1 582 468	1 582 468	1 582 468
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	29 784	27 787	29 784	27 979

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	165 643,78	165 643,78	167 580,52	167 580,52	316 759,58	316 759,58
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	257,45	257,45	323,08	323,08	343,57	343,57
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	630,23	628,02	651,42	746,81	1 054,32	1 054,32
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.

Директор



А. П. Безбородов