

Приложение  
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)**

**(цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием  
генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме на  
2018г.)**

**Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая  
компания №14»**

**(полное наименование юридического лица)**

**ПАО «ТГК-14»**

**(сокращенное наименование юридического лица)**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»

Сокращенное наименование: ПАО «ТГК-14»

Место нахождения: Российская Федерация, Забайкальский край, г.Чита ул.Профсоюзная, 23

Фактический адрес: Российская Федерация, Забайкальский край, г.Чита ул.Профсоюзная, 23

ИНН: 7534018889

КПП: 753401001

Ф.И.О. руководителя. Исполняющий обязанности генерального директора ПАО «ТГК-14» - Лизунов Алексей Анатольевич

Адрес электронной почты: [office@chita.tgk-14.com](mailto:office@chita.tgk-14.com)

Контактный телефон: (3022) 38-45-59

Факс: (3022) 38-45-55

Приложение № 4  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

ПАО "ТГК-14" станция Улан-Удэнская ТЭЦ-1

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
			2016	2017	2018
1.	Установленная мощность	МВт	20,40	20,40	20,40
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	13,16	10,75	10,11
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	114,74	124,58	126,78
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	62,02	71,19	69,13
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	719,35	598,33	742,38
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	712,16	595,07	739,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	<b>619,85</b>	<b>457,89</b>	<b>825,46</b>
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	62,68	68,76	81,92
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	74,33	59,79	117,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	482,84	329,35	626,51
8.	Топливо - всего		324,53	282,50	374,70
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	62,58	68,68	81,84
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	414,22	385,20	443,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	261,95	213,81	292,86
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	156,16	152,50	156,83
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 23.09.15 №665	
9.	Амортизация	млн. рублей	78,43	25,38	86,92
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	233,66	144,24	266,06
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,67	42,68	66,47

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	619,85	457,89	825,46
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	62,68	68,76	81,92
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	74,33	59,79	117,03
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	482,84	329,35	626,51
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей			
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства по развитию транспорта, энергети и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.10.2015 № 208а	Приказ Министерства по развитию транспорта, энергети и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.11.2016 № 171	Приказ Министерства по развитию транспорта, энергети и дорожного хозяйства Республики Бурятия от 30.11.2016 № 171

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

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

Улан-Удэнская ТЭЦ-1

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016		2017		2018	
			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.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016		2017		2018	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	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	857,24	927,22	927,22	965,85	1 185,07	1 185,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	926,11	926,11	964,74	964,74	1 183,91	1 183,91
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	296 623,37	296 623,37	296 623,37	296 623,37	964 999,28	964 999,28
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	748,19	748,19	744,63	744,63	639,91	639,91
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						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	920,88	920,88	869,38	869,38	747,11	747,11
	> 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	22,63	22,63	22,24	22,24	21,99	21,99
	пар	руб./куб. метра	88,44	88,44	88,94	88,94	87,67	87,67

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.