

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) на электрическую энергию и мощность для тепловых электрических станций поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны:**

- в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности**
- для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме**

на 2016 год  
(расчетный период регулирования)

---

Открытое акционерное общество «ТГК-16»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ОАО «ТГК-16»

---

## Приложение № 1

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для тепловых электрических станций поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны:

- в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности

- для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «ТГК-16»
Сокращенное наименование	ОАО «ТГК-16»
Место нахождения	420097, РФ, г.Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507
Фактический адрес	420097, РФ, г.Казань, ул. Зинина, д.10, офис 507
ИНН	1655189422
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Хусаинов Рамиль Равгатович
Адрес электронной почты	office@tgc16.ru
Контактный телефон	(843) 203-75-59
Факс	(843) 203-75-12

## Приложение № 4

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для тепловых электрических станций поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны:

- в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности
- для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов  
Филиал ОАО "ТГК-16"-"Казанская ТЭЦ-3"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	420,0	387,0	384,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	323,1	276,7	307,2
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 713,6	1 619,8	1 708,7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 470,9	1 404,4	1 490,1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4 170,7	3 725,7	4 384,0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4 167,8	3 723,0	4 381,2
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 685,0	4 126,1	5 433,4
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 578,9	1 561,6	1 797,0
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	642,6	431,6	689,7
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2 463,6	2 132,8	2 946,8
8.	Топливо - всего	млн. рублей	3 658,5	3 424,7	4 276,4
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 575,7	1 560,1	1 793,4
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	299,98	309,20	296,5
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2 082,8	1 864,6	2 483,0
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,39	140,80	141,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 02.12.2013г. №867	Приказ Минэнерго России от 18.09.2014г. №624	не утверждены
9.	Амортизация	млн. рублей	279,6	315,2	308,9
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	544,00	551,00	559,0
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое (региональное) тарифное соглашение на 2013-2015 гг., зарегистрировано в Министерстве труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан 14.12.2012г. №174	Отраслевое (региональное) тарифное соглашение на 2013-2015 гг., зарегистрировано в Министерстве труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан 14.12.2012г. №174	Отраслевое (региональное) тарифное соглашение на 2013-2015 гг., зарегистрировано в Министерстве труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан 14.12.2012г. №174
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 685,0	4 126,1	5 433,4
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 578,9	1 561,6	1 797,0
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	642,6	431,6	689,7

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2 463,6	2 132,8	2 946,8
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				26,04
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			26,04
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,0%	0,0%	0,0%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Госкомитета Республики Татарстан по тарифам №381 от 29.12.2012г. <a href="http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf">http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf</a>	Приказ Госкомитета Республики Татарстан по тарифам №381 от 29.12.2012г. <a href="http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf">http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf</a>	Приказ Госкомитета Республики Татарстан по тарифам №381 от 29.12.2012г.*** <a href="http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf">http://www.tgc16.ru/about/info/postanovlenie/invest%202013-2015.pdf</a>

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

\*\*\* Проект инвестиционной программы на 2016г. находится на согласовании в региональном органе регулирования



## Приложение № 4

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для тепловых электрических станций поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны:

- в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности
- для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме

**Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов  
Филиал ОАО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			880,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			602,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			3 973,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			3 487,6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			13 735,9
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			13 732,9
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			13 318,2
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			4 119,8
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			1 074,2
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			8 124,3
8.	Топливо - всего	млн. рублей			11 747,0
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			4 110,9
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			282,8
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			7 636,2
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			134,9



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования не утверждены
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			312,5
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			903,0
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			53,0
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				Отраслевое (региональное) тарифное соглашение на 2013-2015 гг., зарегистрировано в Министерстве труда, занятости и социальной защиты Республики Татарстан 14.12.2012г. №174
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			13 318,2
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			4 119,8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			1 074,2
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			8 124,3
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			0,0%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				Приказ Госкомитета Республики Татарстан по тарифам №381 от 29.12.2012г. *** <a href="http://www.tgc16.ru/about/info/po-stanovlenie/invest%202013-2015.pdf">http://www.tgc16.ru/about/info/po-stanovlenie/invest%202013-2015.pdf</a>

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

\*\*\* Проект инвестиционной программы на 2016г. находится на согласовании в региональном органе регулирования

## Приложение № 5

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность для тепловых электрических станций поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны:

- в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности
- для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме

## 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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие 2015г.	2-е полугодие 2015г.	
4.	Для генерирующих объектов						2016г.
	<b>Филиал ОАО "ТГК-16" - "Казанская ТЭЦ-3"</b>						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч			1 111,95	1 111,95	1 205,96
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч			1 110,85	1 110,85	1 203,52
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			129 990,00	129 990,00	187 060,22
	<b>Филиал ОАО "ТГК-16" - "Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)""</b>						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					1 181,28
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 178,72
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					148 478,76

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования для электростанций, осуществляющих поставку электрической энергии и мощности в вынужденном режиме.