

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка –
производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным
в соответствии с законодательством РФ с гарантирующими поставщиками
(энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу
покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или)
приравненные к нему категории потребителей в целях обеспечения
потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему
категориями потребителей, а также с определенными Правительством РФ
субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности),
функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка,
для которых Правительством РФ установлены особенности функционирования
оптового и розничных рынков**

на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество «ТГК-16»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «ТГК-16»

Приложение №1

к предложению о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2019 год, поставляемую ОАО "ТГК-16" по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками, в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «ТГК-16»
Сокращенное наименование	ОАО «ТГК-16»
Юридический адрес	420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 507.
Фактический адрес	420097, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 507.
ИНН	1655189422
КПП	168150001
ФИО руководителя	Галеев Эдуард Геннадьевич
Адрес электронной почты	office@tgc16.ru
Контактный телефон	8(843) 203 75 59
Факс	8(843) 203 75 12

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Филиал ОАО "ТГК-16" Нижнекамская 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	880,0	880,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	631,1	623,8	624,6
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 670,9	4 388,3	4 532,5
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 101,3	3 881,1	3 967,7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17 864,7	16 313,2	17 039,6
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	17 862,0	16 310,4	17 036,9
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 363,0	4 708,2	5 264,2
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 444,3	3 668,2	4 202,1
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	918,6	1 040,0	1 062,1
8.	Топливо - всего		13 500,2	11 333,0	12 257,4
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 775,5	3 657,3	4 190,8
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	237,8	271,0	294,5
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9 724,7	7 675,6	8 066,6
	Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России № 1241 от 23.11.2016г.	Приказ Минэнерго России № 1236 от 27.12.2017г.	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 699,9	4 695,6	5 251,2
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 098,5	3 661,7	4 195,3
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	601,4	1 034,0	1 055,9
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				
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	35,4%	0,27%	0,25%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 30.11.2017 № 374. http://kt.tatarstan.ru/rus/2017-god-2101657.htm	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 07.10.2015 №276. http://kt.tatarstan.ru/rus/2015-god-660582.htm	Проект ИП ОАО "ТГК-16" на 2019-2023гг.. http://kt.tatarstan.ru/rus/2019.htm

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику ОАО "ТГК-16"

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

Филиал ОАО "ТГК-16" Казанская ТЭЦ-3 (без ДПМ/НВ)

№ 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	384,0	384,0	384,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	330,4	325,1	331,7
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 766,3	1 364,8	1 492,9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 569,1	1 282,8	1 321,5
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 835,8	3 419,1	2 683,0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 833,2	3 416,5	2 680,4
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 600,1	1 760,5	2 052,6
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 168,7	1 350,8	1 626,4
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	431,4	409,7	426,3
8.	Топливо - всего		3 523,4	3 018,1	2 994,9
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 882,1	1 347,3	1 622,6
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	314,5	306,5	344,0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 641,3	1 670,9	1 372,3
	<i>Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии</i>		<i>Приказ Минэнерго России № 972 от 15.09.2016г.</i>	<i>Приказ Минэнерго России № 1236 от 27.12.2017г.</i>	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 924,3	1 755,5	2 047,4
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 205,0	1 348,7	1 624,1
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	719,3	406,8	423,3
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				
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	-11,1%	0,29%	0,25%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 30.11.2017 № 374. http://kt.tatarstan.ru/rus/2017-god-2101657.htm	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 07.10.2015 №276. http://kt.tatarstan.ru/rus/2015-god-660582.htm	Проект ИП ОАО "ТГК-16" на 2019-2023гг.. http://kt.tatarstan.ru/rus/2019.htm

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<*> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику ОАО "ТГК-16"

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

Филиал ОАО "ТГК-16" Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-7) НВ

№ 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	235,9	394,4	394,4
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	209,8	361,6	359,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 467,0	950,5	2 196,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 384,6	876,6	2 041,3
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	234,8	194,5	607,9
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	234,8	194,5	607,9
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 194,9	1 045,4	1 928,9
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 954,9	563,8	1 430,3
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	240,0	481,6	498,6
8.	Топливо - всего		1 011,7	685,1	1 821,7
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	873,0	562,8	1 427,9
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	164,0	156,7	165,3
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	138,7	122,4	393,7
	<i>Справочно: реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии</i>		<i>Приказ Минэнерго России № 972 от 15.09.2016г.</i>	<i>Приказ Минэнерго России № 1236 от 27.12.2017г.</i>	
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 482,7	1 045,4	1 928,9
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 167,0	563,8	1 430,3
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	315,7	481,6	498,6
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				
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	48%	0%	0%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 30.11.2017 № 374, http://kt.tatarstan.ru/rus/2017-god-2101657.htm	Приказ Государственного комитета РТ по тарифам от 07.10.2015 №276, http://kt.tatarstan.ru/rus/2015-god-660582.htm	Проект ИП ОАО "ТГК-16" на 2019-2023гг., http://kt.tatarstan.ru/rus/2019.htm

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<***> Показатель чистой прибыли (убытка) в разрезе филиалов не рассчитывается, расчет показателя производится только в целом по налогоплательщику ОАО "ТГК-16"

Примечания:

- за 2017 год фактические показатели указаны с момента ввода в эксплуатацию;

- 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) на
электрическую энергию (мощность) на 2019 год,
поставляемую ОАО "ТГК-16" по договорам,
заключенным в соответствии с законодательством
Российской Федерации с гарантирующими
поставщиками, в целях обеспечения потребления
электрической энергии населением и (или)
приравненными к нему категориями потребителей

**Раздел 3. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) на 2019 год, поставляемую
ОАО "ТГК-16" по договорам, заключенным в соответствии с законодательством
Российской Федерации с гарантирующими поставщиками, в целях обеспечения
потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему
категориями потребителей**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования
			2019 год
	Для генерирующих объектов:		
1	Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 (без ДПМ/НВ)		
1.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 230,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 227,84
1.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	107 100,21
2	Филиал ОАО "ТГК-16" - Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-7) НВ		
2.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	700,66
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	699,52
2.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	115 432,25
3	Филиал ОАО "ТГК-16" - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)		
3.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 059,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 056,24
3.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 707,34