

Приложение 6  
к Методическим указаниям,  
утвержденным приказом ФСТ России  
от 13.06.2013 № 760-э

### Расчет регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения (от источников ТЭЦ)

Приложение 6.1

#### Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>2015</b>										
1	Читинская генерация									
	- вода	1 994 664	2 677,79		1 514,95		1 037 151	744,89	387,32	52,67
<b>2017</b>										
1	Читинская генерация									
	- вода	2 799 830	2 623,25		1 514,95		1 250 643	1 067,31	476,75	85,22
<b>2018</b>										
1	Читинская генерация									
	- вода	2 911 807	2 597,49		1 514,95		1 303 031	1 121,01	501,65	88,49

## Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Водяные тепловые сети		
			2015	2017	2018
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	1 077 700	1 755 255	1 856 732
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.			
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	2 678	2 623	2 597
2.1	в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс. Гкал	2 678	2 623	2 597
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1 515	1 515	1 515
3.1	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч	1 515	1 515	1 515
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения				
4.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	402,46	669,11	714,82
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:				
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал			
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	59,28	96,55	102,13



## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

№ п. п.	Наименование расхода	2015	2017	2018
		факт	прогноз на год i0 по данным регулируе- мой орга- низации	прогноз на год i0 + 1 по данным ре- гулируемой организац и
1	2	3	4	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 186 823	1 943 860	2 025 225
2	Неподконтрольные расходы	657 886	924 728	1 029 470
3	Расходы на приобретение (произ- водство) энергетических ресурсов, холодной воды и	1 227 655	1 489 327	1 567 637
4	Прибыль		139 112	146 207
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров		58 058	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			
7	Корректировка с учетом надежно-сти и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг),			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы			
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас- четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффек- тивности от установленных сроков			
10	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>3 072 364</b>	<b>4 555 085</b>	<b>4 768 539</b>
11	Товарная выручка			