



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора  
Департамента – начальник управления  
ценообразования Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области

Н.И. Арзин

22 октября 2015 года

**ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 22 октября 2015 года № 37-1  
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Бричеева И.А., Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г.

Приглашены и присутствовали:

Представитель Общества с ограниченной ответственностью «ГСП-Теплосеть», эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «ГСП-Теплосеть» (Половинский район: с. Половинное), с календарной разбивкой.

Слушали: Бандурко Т.В. – специалиста 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «ГСП-Теплосеть» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	Годы			
		2015	2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен	1,157	1,070	1,065	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	-	1,104	1,10	1,085
1.3.	Индекс роста цен на уголь	-	1,075	1,077	1,068
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	-	1,087	1,070	1,062
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	- -	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	6884,7	7424,37	8008,27	8566,45
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5971,93	6419,83	6914,15	7384,31
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	726,80	802,39	877,81	952,42
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	185,97	202,15	216,30	229,72
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8615,23	8792,56	8932,96	8991,80
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1579,0	1611,81	1637,88	1649,0
3.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	-	-	-	-
3.3.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	4616,12	4710,35	4784,74	4815,39
3.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	-	-	-	-
3.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	614,85	627,63	640,77	654,30
3.6.	Служебные командировки, тыс. руб.	-	-	-	-
3.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	2,4	2,45	2,50	2,55
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	1802,86	1840,32	1878,86	1918,52
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1594,86	1630,72	1660,62	1667,77
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	-	-	-	-
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	8,23	8,23	8,23	8,23
4.3.	Арендная плата, тыс. руб.	21,61	21,61	21,61	21,61
4.4.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1394,07	1422,53	1444,99	1454,25
4.5.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	170,95	178,48	186,02	192,26
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	17094,79	17847,77	18602,08	19226,38

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 6829,64 Гкал.

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 1,320 Гкал/ч.

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 1986,73 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: котельная центральная - ул. Победы, д. 3, с. Половинное, Половинский район, Курганской области – 263,21 кг.т./Гкал.; котельная модульная - ул. Элеваторная, д. 14, с. Половинное, Половинский район, Курганской области – 264,19 кг.т./Гкал\*.

\*уголь каменный.

У Общества с ограниченной ответственностью «ГСП-Теплосеть» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Т.В. Бандурко