



**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

12 декабря 2017 года

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

12 декабря 2017 года № 44-21  
г. Курган

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

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 17 декабря 2015 года № 45-10 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» (Каргапольский район: р.п. Красный Октябрь, д. Деулино, п. Твердыш, с. Чаши, с. Брылино), с календарной разбивкой».

Слушали: Белькову Е.С. – ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год и представленных

расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	Каргапольский район			
		р.п. Красный Октябрь (котельные №1 - ул.Чкалова; №3 - ул.Ленина, 99А; №5 - ул.Новая, 25; №6 - ул.Заводская; №7 - ул.Садовая, 14; №8 - ул.Ленина, 67Б):	р.п. Красный Октябрь (котельная №2 - ул.Гагарина, 1)	д. Деулино, п. Твердыш	с. Чаши, с. Брылино
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен			1,037	
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию			1,040	
1.3.	Индекс роста цен на газ			1,034 (с июля)	
1.4.	Индекс роста цен на уголь			1,018	
1.5.	Индекс изменения количества активов				
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	0,0	0,0	0,0	0,0
	- в отношении передачи тепловой энергии	-0,0001	0,0	0,0	0,0000464
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %				
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	5	-	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	11744,89	479,35	1606,32	8828,01
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	6201,47	237,41	821,21	6126,50
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	5511,71	241,94	783,74	2656,95
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	31,72	0,0	1,37	44,57
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	3765,02	252,03	1629,02	1525,06
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	445,13	0,0	0,0	0,0
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2841,58	229,10	1311,35	1338,28
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	179,07	22,93	22,93	84,16
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	140,31	-	135,72	50,60
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	158,93	-	159,03	52,02
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1155,00	92,56	437,38	581,90
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	3,96	0,66	4,02	8,04
4.2.	Арендная плата, тыс.руб.	130,32	14,58	0,0	61,79
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	858,16	69,19	396,03	404,16
4.4.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	162,56	8,14	37,33	107,91
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	Корректировка с целью учета	-409,17	-9,93	60,26	-143,94

	отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	16255,74	814,00	3732,98	10791,03
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	5320,736	252,546	722,109	4617,699
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,082	0,458	0,139	0,891
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	1382,410	-	138,928	1996,871

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная № 1 ул.Чкалова, р.п. Красный Октябрь – 177,596\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 2 ул. ул.Гагарина, 1, р.п. Красный Октябрь – 176,934\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 3 ул. ул.Ленина, 99А, р.п. Красный Октябрь – 178,258\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 5 ул. ул.Новая, 25, р.п. Красный Октябрь – 176,274\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 6 ул. ул.Заводская, р.п. Красный Октябрь – 179,580\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 7 ул.Садовая, 14, р.п. Красный Октябрь – 177,597\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 8 ул.Ленина, 67Б, р.п. Красный Октябрь – 176,274\* кг у.т./Гкал;
- котельная п.Твердыш – 224,898\*\* кг у.т./Гкал;
- котельная д.Деулино – 177,596\* кг у.т./Гкал;
- котельная с.Чаши – 178,037\* кг у.т./Гкал;
- котельная с.Брылино – 178,918\* кг у.т./Гкал.

\*природный газ

\*\* уголь

У Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Е.С. Белькова