



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области

17 декабря 2015 года

С. М. Самойлов

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

от 17 декабря 2015 года № 45-10  
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Самойлов С. М.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Арзин Н.И., Бричеева И.А., Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г., представитель Курганского УФАС России Едукова О.А.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: 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: 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 «Кособродский тепловодоканал» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены

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

по узлу теплоснабжения Каргапольский район: р.п. Красный Октябрь (для потребителей котельных №1, ул.Чкалова; №3, ул.Ленина, 99А; №5, ул.Новая, 25; №6, ул.Заводская; №7, ул.Садовая, 14, №8, ул. Ленина, 67Б):

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,02 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)	1,06	1,051
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
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	11117,19	11655,17	12238,56
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5851,72	6010,96	6194,27
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	5234,48	5611,36	6009,77
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	30,98	32,84	34,52
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	3727,67	3803,20	3870,79
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	454,30	456,62	457,64
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2802,29	2864,70	2821,41
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	168,28	176,26	184,09
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	141,98	143,30	144,25
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	160,82	162,33	163,40
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1033,98	1059,22	1083,09
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	28,90	28,90	28,90
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	846,29	865,14	882,26
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	158,79	165,18	171,92
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	15878,83	16517,58	17192,44

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 5369,437 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 1,089 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 1382,410 Гкал.

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

- Котельная №1 ул. Чкалова, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 177,596\* кг.ут/Гкал.;

- Котельная №3 ул. Ленина, 99А, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 178,257 кг.ут/Гкал.;

- Котельная №5 ул. Новая, 25, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 176,274\* кг.ут/Гкал.;

- Котельная №6 ул. Заводская, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 179,580\* кг.ут/Гкал.;

- Котельная №7 ул. Вокзальная, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 177,596\* кг.ут/Гкал;

- Котельная №8 ул. Ленина, 67Б, р. п. Красный Октябрь, Каргапольский район, Курганская область – 176,274\* кг.ут/Гкал.

\*природный газ

по узлу теплоснабжения Каргапольский район: р.п. Красный Октябрь (для потребителей котельной №2, ул.Гагарина,1):

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,02 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)	1,06	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %			
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	-	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	-	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	450,98	473,22	497,23
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	230,28	236,63	243,86
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	220,21	236,06	252,82
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	0,49	0,52	0,55
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	238,97	248,07	256,85
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	217,43	225,50	233,28
3.2.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	21,55	22,57	23,57
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	73,30	76,07	78,78
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	65,66	68,10	70,45
4.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	7,63	7,97	8,33
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	763,24	797,36	832,86

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 261,552 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,458 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 176,935\* кг.ут/Гкал.

\*природный газ.

По узлу теплоснабжения Каргапольский район: д. Деулино, п. Твердыш:

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,02 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на уголь	1,05	1,072	1,058
1.5.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043	1,06	1,051

		(с июля)		
1.6.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000
1.7.	Индекс эффективности операционных расходов, %			
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	-	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	-	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1424,52	1502,93	1584,71
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	711,17	738,22	765,71
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	713,35	764,71	819,00
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1600,21	1639,02	1674,71
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1280,42	1315,43	1348,13
3.2.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	21,55	22,57	23,57
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	137,33	138,61	139,53
3.4.	Другие расходы, тыс. руб.	160,91	162,41	163,49
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	435,29	447,15	458,31
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	14	14	14
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	386,69	397,26	407,13
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	34,60	35,89	37,18
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3460,02	3589,10	3717,73

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 722,109 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,139 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 138,928 Гкал.

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

- Котельная п. Твердыш, Каргапольский район, Курганская область – 224,898\* кг.ут/Гкал.;

- Котельная д. Деулина, Каргапольский район, Курганская область – 177,596\*\* кг.ут/Гкал.

\*уголь каменный

\*\*природный газ

По узлу теплоснабжения Каргапольский район: с. Чаши, с. Брылино:

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,02 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)	1,06	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %			
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	-	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	-	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических	8173,48	8505,60	8870,94

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.			
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5710,66	5865,98	6044,86
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	2418,33	2592,45	2776,51
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	44,50	47,17	49,57
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1498,47	1534,60	1567,81
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1315,55	1346,97	1375,79
3.2.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	79,09	82,84	86,53
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	51,19	51,67	52,01
3.4.	Другие расходы, тыс. руб.	52,64	53,13	53,48
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	527,29	540,59	553,41
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	28	28	28
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	397,29	406,78	415,49
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	101,99	105,81	109,92
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	10199,24	10580,79	10992,16

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 4584,884 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,884 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 1996,871 Гкал.

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

- Котельная с. Чаши, Каргапольский район, Курганская область – 178,037\* кг.ут/Гкал.;

- Котельная д. Брылино, Каргапольский район, Курганская область – 178,918\* кг.ут/Гкал.

\*природный газ

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).

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



Т.В. Бандурко