



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

УТВЕРЖДАЮ
Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области


С. М. Самойлов
17 декабря 2015 года

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

от 17 декабря 2015 года № 45-19
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 Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (Белозерский район: с. Баярак, с. Боровское, с. Зюзино, с. Куликово, с. Романовское, с. Скаты, с. Скопино, с. Нижнетобольное; Целинный район: с. Целинное; Частоозерский район: с. Восточное), с календарной разбивкой».

Слушали: Захарову А.В. – специалиста 2 разряда отдела регулирования тарифов на водоснабжение и водоотведение управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» 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 Белозерский район: с. Баярак, с. Боровское, с. Зюзино, с. Куликово, с. Романовское, с. Скаты, с. Скопино, с. Нижнетобольное

№ 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 уголь	1,05	1,072	1,058
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0
1.5.	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.	7524,30	8107,78	8569,71
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	4952,95	5309,56	5617,52
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	2571,35	2756,49	2952,20
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	4594,06	4771,78	4943,67
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	4594,06	4771,78	4943,67
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2192,04	2254,10	2312,93
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	15,50	15,50	15,50
4.2.	Арендная плата	646,19	646,19	646,19
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1387,40	1441,08	1492,99
4.4.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	142,95	151,34	158,26
4.5.	Прибыль, тыс. руб.	71,12	72,08	75,53
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	14381,51	15205,73	15901,84

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 4058,892 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,782 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 1080,273 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 246,753*

*уголь бурый

по узлу теплоснабжения Целинный район: с. Целинное

№ 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 уголь	1,05	1,072	1,058
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0
1.5.	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	458,60	491,62	522,67

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.			
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	276,51	296,42	313,61
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	182,09	195,20	209,06
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	333,60	349,16	364,42
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	333,60	349,16	364,42
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	112,52	117,56	122,67
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	2,72	2,72	2,72
4.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	100,75	105,45	110,06
4.4.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	9,05	9,39	9,90
4.5.	Прибыль, тыс. руб.	4,50	4,77	5,02
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	909,22	963,11	1014,79

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 278,673 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,054 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 9,089 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 246,022*

*уголь бурый

по узлу теплоснабжения Частоозерский район: с. Восточное

№ 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 уголь	1,05	1,072	1,058
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, %			
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	5	5	5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	680,05	729,01	774,94
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	418,29	448,40	474,41
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	261,76	280,61	300,53
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	553,73	576,10	597,81
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	553,73	576,10	597,81
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	242,58	249,81	257,11
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	1,90	1,90	1,90
4.2.	Арендная плата	58,69	58,69	58,69

4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	167,22	173,98	180,54
4.4.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	14,76	15,24	15,98
4.5.	Прибыль, тыс. руб.	7,35	7,74	8,11
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1483,70	1562,66	1637,97

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 420,224 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,08 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 9,00 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 249.49 *

*уголь бурый

Обществу с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» отказано во включении затрат на сырье и материалы по узлу Белозерского района в сумме 3967,4 тыс. руб. в связи с отсутствием дефектных ведомостей и актов визуального осмотра; на работы и услуги производственного характера в сумме 1753,30 тыс. руб.; на иные работы и услуги в сумме 365,24 тыс. руб.; других расходов в сумме 1062,35 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных.

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

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

Специалист 2 разряда отдела регулирования тарифов на водоснабжение и водоотведение управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



А.В. Захарова