



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

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности
директора Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

И.В. Гагарина

19 декабря 2018 года

ПРОТОКОЛ

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

от 19 декабря 2018 года № 44-15
г. Курган

Председательствовал: временно исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Гагарина И.В.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Самойлов С.М., Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В.

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. Боровское, с. Романовское, с. Скаты, с. Скопино, с. Нижнетобольное; Целинный район: с. Целинное), с календарной разбивкой.

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

В результате рассмотрения заявления ООО «Теплоснаб» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы и представленных расчетных материалов, определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

По узлу теплоснабжения Белозерский район*: с. Боровское, с. Романовское, с. Скаты, с. Скопино, с. Нижнетобольное:

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					

1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	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	1 5	1 5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	4179,29	4351,71	4525,78	4713,55	4911,42
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3111,75	3239,34	3368,91	3510,41	3661,35
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1067,54	1112,38	1156,87	1203,15	1250,07
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2978,99	3036,94	3114,45	3194,41	3276,88
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	31,93	31,58	31,43	31,28	31,15
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2559,76	2610,62	2678,31	2748,11	2820,10
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	97,17	99,04	101,54	104,12	106,79
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	9,42	9,60	9,85	10,10	10,35
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	7,32	7,46	7,65	7,84	8,04
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	66,11	67,38	69,09	70,84	72,65
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	207,28	211,26	216,60	222,10	227,79
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1089,10	1110,21	1133,40	1157,40	1182,19
4.1.	Арендная плата	236,81	236,81	236,81	236,81	236,81
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	773,05	788,41	808,85	829,93	851,67
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	79,24	84,99	87,74	90,65	93,70
5	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-323,66				
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7923,72	8498,86	8773,63	9065,35	9370,48

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2156,75 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,424 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 441,043 Гкал;

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

- котельная с. Боровское, ул. Школьная, 6 – 217,70 кг. у.т./Гкал*;
- котельная с. Нижнетобольное, ул. Школьная 28а – 214,07 кг. у.т./Гкал*;
- котельная с. Нижнетобольное, ул. Школьная, 54а – 229,28 кг. у.т./Гкал*;
- котельная с. Романовское, пер. Школьный, 1- 234,91 кг. у.т./Гкал*;
- котельная с. Скаты, пер. Майский, 9а – 234,45 кг. у.т./Гкал*;
- котельная с. Скопино, ул. Молодежная, 9а – 226,41 кг. у.т./Гкал*;

* уголь

ООО «Теплоснаб» отказано во включении следующих затрат ввиду отсутствия экономического обоснования:

- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в сумме 1,2 тыс. руб.;

- Прибыль в сумме 577,93 тыс. руб

По узлу теплоснабжения Целинный район: с. Целинное

№	Наименование	Годы
---	--------------	------

п/п		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.5.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	512,37	533,55	554,90	577,82	601,87
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	335,33	349,08	363,04	378,29	394,55
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	177,04	184,48	191,86	199,53	207,31
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	312,02	318,94	327,93	337,18	346,72
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	24,71	24,94	25,34	25,75	26,18
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	285,60	292,24	300,79	309,58	318,64
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	0,64	0,65	0,67	0,69	0,71
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	1,08	1,10	1,13	1,16	1,19
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	95,78	97,79	100,71	103,71	106,82
4.4.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	86,25	88,26	90,84	93,49	96,23
4.5.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	9,53	9,53	9,87	10,22	10,59
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	32,94				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	953,11	950,25	983,49	1018,68	1055,37

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 234,524 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,046 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 9,13 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 258,503* кг. у.т./Гкал;

* уголь

ООО «Теплоснаб» отказано во включении следующих затрат ввиду отсутствия экономического обоснования:

- Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в сумме 2,71 тыс. руб.;

- Амортизация в сумме 75,00 тыс. руб.

- Прибыль в сумме 35,94 тыс. руб.

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



А.В.Захарова