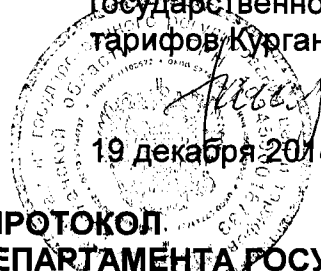




**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

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 № 44-19
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 «Тепловодосети», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодосети» 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:

№ 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 газ (с июля)	1,014	1,03	1,03	1,03	1,03
1.4.	Индекс роста цен на воду	1,02 (с июля)	1,04	1,04	1,04	1,04
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.	23715,70	24340,90	25138,90	25963,55	26808,62
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	17211,18	17563,53	18090,44	18633,15	19192,14
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	6334,29	6600,33	6864,34	7138,91	7417,33
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	170,23	177,04	184,12	191,49	199,14
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	19770,54	19983,83	20323,92	20677,10	21043,71
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	2073,72	2073,16	2085,51	2098,80	2113,07
3.2.	Оплата труда, тыс. руб.	14098,88	14256,90	14505,45	14763,45	15031,13
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	1401,42	1423,16	1454,01	1485,91	1518,88
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	1467,68	1490,45	1522,75	1556,16	1590,69
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	20,60	20,92	21,37	21,84	22,33
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	107,69	109,36	111,73	114,18	116,72
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	600,56	609,87	623,09	636,76	650,89
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	6187,99	6226,61	6313,93	6404,53	6498,42
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	51,18	51,18	51,18	51,18	51,18
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	1364,33	1364,33	1364,33	1364,33	1364,33
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	4257,86	4305,58	4380,65	4458,56	4539,40
4.4.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УСН, тыс. руб.	514,62	505,51	517,77	530,45	543,51
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	1787,28				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	51461,51	50551,33	51776,75	53045,17	54350,75

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 20672,47 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 9,75 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 2569,536 Гкал;

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

- Котельная № 1, ул. Космонавтов, 44 Б, с. Кетово, Кетовский район, Курганская область – 162,155* кг.ут/Гкал.;

- Котельная № 3 ул. Космонавтов, 50, с. Кетово, Кетовский район, Курганская область – 155,558* кг.ут/Гкал.;

- Котельная № 4 ул. Боровая, 1 В, с. Кетово, Кетовский район, Курганская область – 167,344* кг.ут/Гкал.;

- Котельная № 8 ул. Молодежная, 2, с. Кетово, Кетовский район, Курганская область – 176,274* кг.ут/Гкал.

*природный газ

У Общества с ограниченной ответственностью «Тепловодосети» 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