



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



С.М. Самойлов

11 декабря 2018 года

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

от 11 декабря 2018 года № 42-56
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., 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.

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на техническую воду для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕТЬ» (Кетовский район: п.с.т. Введенское) с календарной разбивкой

Слушали: Кузьменкову А. А. – специалиста 1 разряда отдела регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

При установлении тарифов применен метод индексации.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕТЬ» об утверждении производственной программы, установлении тарифов на техническую воду и представленных расчетных материалов, определены основные показатели производственной программы и расчета тарифов Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕТЬ»:

№ п/п	Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	414,06	422,77	423,49	425,54	439,21

1.1.	Текущие расходы, тыс. руб.	388,96	399,49	412,29	425,54	439,21
1.2.	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Объем отпуска технической воды, куб. м	12444,31	12444,31	12444,31	12444,31	12444,31
3.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации.

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии	
					Подготовки воды	Транспортировки воды
тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб.м	кВтч/куб.м	
2019	328,69	1	-	1,21	-	-
2020		1	-	1,21	-	-
2021		1	-	1,21	-	-
2022		1	-	1,21	-	-
2023		1	-	1,21	-	-

Норматив технологических затрат: электрической энергии – 0,56 кВтч на куб.м.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, принята в сумме 1,10 тыс. руб.

Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания, в соответствии с п.85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1746-Э, с учетом возмещения сглаживания тарифов 2016, 2017, 2018 года принята: на 2019 год в сумме 24,00 тыс. руб., на 2020 год – 23,28 тыс. руб., на 2021 год – 11,20 тыс. руб.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий:

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения							
1.1	Количество перерывов в	ед./км	0	0	0	0	0	0

	подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год							
2	Показатели энергетической эффективности							
2.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

У Общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕТЬ» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения.

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

Специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



А. А. Кузьменкова