



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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора
Департамента – начальник управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

05 декабря 2017 года

Н.И. Арзин



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

от 05 декабря 2017 года № 42-68
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: 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.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 10 декабря 2015 года № 44-12 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» (Целинный район: с. Целинное, с. Кислянка, с. Костыгин Лог, с. Пески, с. Половинное, с.Заманилки, с. Казак-Кочердык, с. Усть-Уйское, с. Михалево, с. Косолапово, с. Матвеевка, с. Большое Дубровное, с. Сетово, с. Становое, с. Иванково, с. Рачеевка, с. Дулино, д. Рыбное, с. Трехозерки), 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 Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	по узлу теплоснабжения с. Целинное котельные ул.Северная, ул.Бухарова, ул. Советская, ул.Калинина, ул.Свердлова	по узлу теплоснабжения с. Целинное котельная ул. Ленина	по узлу теплоснабжения с. Кислянка, с. Костыгин Лог, с. Пески, с. Половинное, с.Заманилки, с. Казак-Кочердык, с. Усть-Уйское, с. Михалево, с. Косолапово, с. Матвеевка, с. Большое Дубровное, с. Сетово, с. Становое, с. Иванково, с. Рачеевка, с. Дулино, д. Рыбное, с. Трехозерки
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037	1,037	1,037
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040	1,040	1,040
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,018	1,018	1,018
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,051	1,051	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов: на производство тепловой энергии; на передачу тепловой энергии	0 -0,008	0 0	0 -0,025
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии(мощности)	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	22022,23	4748,39	8861,60
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	17661,65	3386,03	7797,20
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	4220,90	1337,24	1064,41
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	139,68	25,12	0,00
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	5601,98	1592,95	14914,93
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	90,03	151,64	581,48
3.2.	Оплата труда, тыс. руб.	4252,16	1368,02	12208,74
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	20,55	15,41	16,07
3.4.	Другие расходы, тыс. руб.	1239,24	57,89	2108,65
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1589,43	525,60	3965,79
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1284,15	413,14	3687,04
4.2.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	285,61	70,41	278,75
4.3.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	19,66	42,06	0,00
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-652,39	173,75	132,84
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	28561,24	7040,70	27875,16
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	9045,229	2550,83	6414,413
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	2,913	0,492	3,277
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	2215,19	330,97	227,423

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

Котельная с. Кислянка (школа) – 257,103 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Кислянка (д/к) – 260,959 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Кислянка №1 – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная №1 с. Костыгин Лог – 259,034 кг. у.т./Гкал*;
котельная №2 с. Костыгин Лог – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №3 с. Костыгин Лог – 259,034 кг. у.т./Гкал*;
котельная №4 с. Костыгин Лог – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная №1 с. Пески – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная №2 с. Пески – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №3 с. Пески – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №1 с. Половинное – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная №2 с. Половинное – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №1 с. Заманилки – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная №2 с. Заманилки – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №3 с. Заманилки – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Казак-Кочердык – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Усть-Уйское – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Михалево – 257,103 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Косолапово – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Матвеевка – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Большое Дубровное – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Сетово – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Становое – 268,827 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Иванково – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Рачеевка – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Дулино – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная д. Рыбное – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
котельная с. Трехозерки – 259,032 кг. у.т./Гкал*.
котельная ул. Ленина (ЦРБ) – 259,244 кг. у.т./Гкал*.
котельная №1 ул. Северная – 258,986 кг. у.т./Гкал*, 192,891 кг. у.т./Гкал**;
котельная №2 ул. Бухарова – 246,570 кг. у.т./Гкал*;
котельная №3 ул. Советская – 274,831 кг. у.т./Гкал*;
котельная № 5 ул. Калинина – 260,960 кг. у.т./Гкал*;
котельная №6 ул. Свердлова – 268,827 кг. у.т./Гкал*;

* уголь каменный марки Д

** Печное топливо, мазут.

У Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» 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