



**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 № 45-8
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: О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 22 октября 2015 года № 37-5 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Межрайонное управление предприятий «Тепло» (Мишкинский район: с.Введенское, с.Восход, с.Кирово), с календарной разбивкой».

Слушали: Павшок М.В. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

По узлу теплоснабжения с.Введенское

№ п/п	Наименование	2016 год
1.	Индексы, используемые при расчете	
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,000
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1296,28
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1145,56
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	150,72
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1416,04
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	94,26
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	882,50
3.3.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	11,25
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	129,26
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	7,18
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	35,56
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	14,78
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	241,25
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	357,05
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	59,69
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	266,52
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	30,84
5.	Прибыль, тыс. руб.	14,97
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3084,35

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 771,110 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,319 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 164,522 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 296,743 * кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

По узлу теплоснабжения с.Восход

№ п/п	Наименование	2016 год
1.	Индексы, используемые при расчете	
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,000
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности)	1

2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1104,82
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	953,20
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	151,62
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1845,55
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	125,09
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	894,55
3.3.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	11,34
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	133,97
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	7,44
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	36,86
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	14,90
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	621,39
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	362,30
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	58,85
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	270,15
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	33,29
5.	Прибыль, тыс. руб.	16,18
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3328,85

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 760,880 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,114 Гкал/ч;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 303,625 * кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

По узлу теплоснабжения с.Кирово

№ п/п	Наименование	2016 год
1.	Индексы, используемые при расчете	
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,000
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2432,06
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1953,23
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	478,83
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2098,48
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	122,22
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1358,61
3.3.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	11,01
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	130,02
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	7,22
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	34,67
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты),	11,87

	тыс. руб.	
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	422,86
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	528,24
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	67,10
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	410,30
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	50,84
5.	Прибыль, тыс. руб.	24,83
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	5083,61

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1358,655 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,400 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 174,580 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 299,717 * кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

У Общества с ограниченной ответственностью «Межрайонное управление предприятий «Тепло» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

Главный специалист отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



М.В. Павшок