



**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 № 42-52
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 19 ноября 2015 года № 41-14 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Молоко Зауралья» (г. Курган) с календарной разбивкой».

Слушали: Шишляеву О.В. – начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Молоко Зауралья» 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	2018 год*
1.	Индексы, используемые при расчете	
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,034 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,051 (с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов: - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	0,000 0,042
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.	24401,21
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	14277,10
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	10047,05
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	77,06
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	4876,44
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	311,25
3.2.	Расходы на ремонт основных средств, тыс. руб.	656,99
3.3.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	3515,23
3.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	12,53
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	380,43
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3095,94
4.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, тыс. руб.	6,46
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	43,62
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1068,63
4.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	1816,05
4.5.	Налог на прибыль, тыс. руб.	161,19
5.	Прибыль, тыс. руб.	805,96
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.	2073,88
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	35253,44

* без учета расходов и объемов, используемых при расчете тарифов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 22352,95* Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 10,61 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 917,848 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 155,89** кг. у.т./Гкал.

**газ природный

У Общества с ограниченной ответственностью «Молоко Зауралья» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

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



О.В. Шишляева