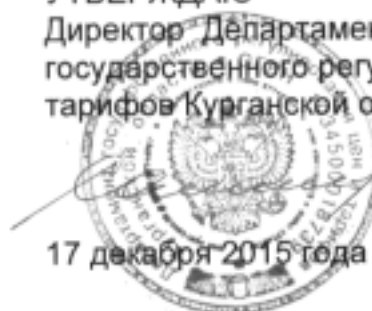




**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

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 № 45-4  
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: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Лебяжьеvский район: р.п. Лебяжье) с календарной разбивкой

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

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055

1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на уголь		1,072	1,058
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)	1,060	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии		1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	46983,0	50361,0	53364,3
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	40465,8	43379,3	45895,3
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	6118,4	6558,9	7024,6
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	398,8	422,8	444,4
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8692,9	8992,2	9278,7
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	2013,6	2082,9	2149,2
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	6979,3	6909,3	7129,5
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.			
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.			
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.			
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3034,9	3160,3	3279,5
4.1.	Налог, в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	587,1	625,1	659,2
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.			
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	2017,1	2104,4	2189,6
4.4.	Арендная плата, тыс.руб.	430,7	430,7	430,7
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс.руб.	-	-	-

7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	58710,9	62513,5	65922,5
----	--	---------	---------	---------

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 21836,960 Гкал;

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 4,212 Гкал/ч;

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 8083,34 Гкал.

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

Котельная № 1 – 228,536 кг. у.т./Гкал;

Котельная № 2 – 181,103 кг. у.т./Гкал;

Котельная № 3 – 228,536 кг. у.т./Гкал;

Котельная № 4 – 228,536 кг. у.т./Гкал;

Котельная № 5 – 228,534 кг. у.т./Гкал;

Котельная школа - 228,470 кг. у.т./Гкал;

Котельная техникум - 228,470 кг. у.т./Гкал.

\* уголь.

У Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» 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



О.В.Петухова