



**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 УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

11 декабря 2018 года № 42-13
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.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Акционерного общества «Шадринский автоагрегатный завод» (г.Шадринск), 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 заявления Акционерного общества «Шадринский автоагрегатный завод» 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				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при					

	расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ	(с июля) 1,014	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности) - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	92319,9	95357,7	98456,5	101657,8	104942,6
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	69467,79	70952,87	73081,46	75273,90	77532,12
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	19871,41	20706,01	21534,25	22395,62	23269,05
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	3989,05	4148,61	4314,56	4487,14	4666,63
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	18512,3	18776,5	19160,6	19558,1	19969,4
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1255,38	1274,70	1302,17	1330,58	1359,98
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	16189,43	16438,55	16830,99	17235,04	17651,05
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	201,6	205,54	210,80	216,22	221,82
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	670,91	664,58	662,32	660,25	658,39
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	195,0	193,17	192,51	191,91	191,37
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	8989,2	9066,5	9188,1	9313,4	9442,3
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	1321,5	1321,5	1321,5	1321,5	1321,5
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	5018,7	5096,0	5217,6	5342,9	5471,8
4.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2649,0	2649,0	2649,0	2649,0	2649,0
4.3.	Налог на прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	-7858,7				

	установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.					
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	111962,7	123200,7	126805,2	130529,3	134354,4

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

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 122132,574 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 29,959 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 5818,403 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 168,209 кг.ут/Гкал.

Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержден постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 11 декабря 2018 года № 42- 5 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для Акционерного общества «Шадринский автоагрегатный завод» (город Шадринск) на 2019 год)».

У Акционерного общества «Шадринский автоагрегатный завод» 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