



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



УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области

С. М. Самойлов

18 декабря 2018 года

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

от 18 декабря 2018 года № 43-36  
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., Блинова Ю.Г., Половкова И.В., Шишляева О.В.

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 «Газпром трансгаз Екатеринбург» по филиалу Далматовское линейное производственное управление магистральных газопроводов Далматовский район: с. Песчано-Коледино, Шатровский район: с. Кызылбай (п. Газовик), 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 заявлений Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» 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	с. Песчано-Коледино				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,014 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов - в отношении производства тепловой энергии (мощности) - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000
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
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	6459,20	6660,85	6894,27	7136,04	7382,86
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3234,74	3301,01	3400,04	3502,04	3607,10
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	3196,66	3330,92	3464,16	3602,72	3743,23
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	27,81	28,92	30,07	31,28	32,53
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1183,99	1187,22	1197,86	1209,12	1221,00
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	600,88	590,30	583,28	576,35	569,50
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	498,45	510,24	525,35	540,90	556,91
3.3.	Другие расходы, тыс. руб.	84,67	86,67	89,24	91,88	94,60
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	242,98	202,82	206,82	210,96	215,24
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	22,88	22,03	21,47	20,92	20,36
4.2.	Арендная плата, тыс. руб.	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	150,13	154,09	158,65	163,35	168,19
4.4.	Амортизация, тыс. руб.	60,68	25,33	25,33	25,33	25,33
4.5.	Налог на прибыль, тыс. руб.	7,93	-	-	-	-
5.	Прибыль, тыс. руб.	39,64	-	-	-	-
6.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	229,14	237,49	244,95	252,70	260,60
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-778,05	-	-	-	-
8.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7376,91	8288,38	8543,90	8808,83	9079,70
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал.	5303,21	5303,21	5303,21	5303,21	5303,21
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч.	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
11.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	731,68	731,68	731,68	731,68	731,68

№ п/п	Наименование	с. Кызылбай (п.Газовик)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,014 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов - в отношении производства тепловой энергии (мощности) - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 0,000
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
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	4138,33	4240,70	4376,48	4516,68	4660,57
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3316,32	3384,26	3485,79	3590,36	3698,07
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	771,90	804,32	836,50	869,95	903,88
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	50,11	52,11	54,19	56,36	58,61
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2408,84	2465,05	2537,24	2611,57	2688,12
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	703,58	719,59	740,27	761,57	783,51
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1535,49	1571,82	1618,34	1666,24	1715,57
3.3.	Расходы на работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	38,16	38,91	39,90	40,93	41,99
3.4.	Расходы на служебные командировки, тыс. руб.	19,55	20,01	20,60	21,21	21,84
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	112,07	114,72	118,11	121,61	125,21
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	663,18	726,41	738,79	751,63	764,97
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	34,66	31,17	27,67	24,17	20,68
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	462,49	536,30	552,18	568,52	585,35
4.3.	Амортизация, тыс. руб.	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94
4.4.	Налог на прибыль, тыс. руб.	7,09	-	-	-	-
5.	Прибыль, тыс. руб.	35,44	-	-	-	-
6.	Предпринимательская прибыль, тыс. руб.	186,40	202,39	208,34	214,48	220,78
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИГЦ)	-45,79	-	-	-	-
8.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7386,40	7634,55	7860,84	8094,36	8334,44
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал.	5553,05	5553,05	5553,05	5553,05	5553,05
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч.	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
11.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	616,77	616,77	616,77	616,77	616,77

Нормативы удельного расхода топлива утверждены в установленном порядке постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области 4 декабря 2018 года № 41-3 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» (Шатровский район и Далматовский район) на 2019 год», в размерах:

котельная с. Песчано-Коледино, Далматовский район, Курганской обл. – 156,70\* кг. у.т./Гкал;

котельная п. Газовик, с. Кызылбай, Шатровский район, Курганской обл. – 154,00 кг. у.т./Гкал\*.

\* газ.

Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию расходов на арендную плату в сумме 203,24 тыс. руб., в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в связи с начислением у арендодателя амортизации и налога на имущество в полном размере, согласно сроку полезного использования и первоначальной стоимости основных средств, участвующих в деятельности по оказанию услуг теплоснабжения.

У ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» 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