



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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора
Департамента – начальник управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



Н.И. Арзин

12 декабря 2017 года

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

от 12 декабря 2017 года № 44-57
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: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «ТермоГаз» (Варгашинский район: с. Барашково, с. Верхнесуерское, с. Дундино, с. Мостовское, с. Ошурково, с. Большое Просеково, с. Спорное, с. Строево, с. Сычево, с. Терпугово, с. Шастово), 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 «ТермоГаз» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

узел теплоснабжения: с. Барашково, с. Верхнесуерское, с.Ошурково, с. Большое
Просеково, с. Сычево, с.Терпугово

№ п/п	Наименование	Годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040	1,069	1,040	1,040	1,040
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,024 (с июля)	1,021	1,023	1,023	1,023
1.4.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	- -	1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	3245,50	3349,69	3440,38	3533,69	3629,72
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2494,77	2547,16	2605,75	2665,68	2726,99
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	750,73	802,53	834,63	868,01	902,74
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6844,45	7010,52	7181,95	7358,88	7541,48
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	636,17	628,54	621,00	613,54	606,18
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	5997,88	6167,27	6341,77	6521,53	6706,71
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	24,29	24,00	23,71	23,42	23,14
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	51,76	53,04	54,37	55,73	57,14
3.5.	Расходы на обучение персонала, тыс. руб.	10,67	10,94	11,21	11,49	11,78
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	123,67	126,74	129,90	133,16	136,52
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2142,03	2202,06	2514,17	2579,00	2645,79
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	209,85	209,85	209,85	209,85	209,85
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1811,36	1862,52	2168,89	2230,36	2293,70
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	116,74	125,62	131,36	134,72	138,17
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.	- 557,73	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	11674,24	12562,27	13136,50	13471,58	13816,99

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2011,82 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,79 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 197,44 Гкал.

Удельные расходы условного топлива, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная, ул. Школьная, 9а, с. Барашково, Варгашинский район, Курганская обл. - 205,55* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Гагарина, 16, с. Верхнесуерское, Варгашинский район, Курганская обл. - 260,96* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Центральная, 5а, с. Большое Просеково, Варгашинский район, Курганская обл. - 204,78* кг. у.т./Гкал;

- котельная, пер. Школьный, 1, с. Сычево, Варгашинский район, Курганская обл. - 232,87* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Школьная, 8/3, с. Ошурково, Варгашинский район, Курганская обл. - 234,80* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Молодежная, 17, с. Терпугово, Варгашинский район, Курганская обл. - 205,55* кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

узел теплоснабжения: с. Дундино, с. Мостовское, с. Спорное, с. Строево, с. Шастово

№ п/п	Наименование	Годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,037	1,040	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,040	1,069	1,040	1,040	1,040
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,034 (с июля)	1,031 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на уголь	1,024 (с июля)	1,021	1,023	1,023	1,023
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	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	-	1	1	1	1
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	5224,76	5393,31	5540,54	5691,73	5847,32
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	4142,09	4235,94	4336,87	4439,92	4545,43
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1082,67	1157,37	1203,67	1251,82	1301,89
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6647,47	6834,38	7026,95	7225,33	7429,70
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	74,20	73,31	72,43	71,56	70,70
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	6306,80	6487,78	6674,18	6866,16	7063,90
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	51,34	52,43	53,56	54,73	55,94
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	59,83	61,43	63,07	64,77	66,52
3.5.	Расходы на обучение персонала,	12,34	12,66	13,00	13,35	13,71

	тыс. руб.					
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	142,96	146,77	150,70	154,75	158,93
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2299,38	2355,25	2685,21	2755,06	2827,01
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	245,95	245,95	245,95	245,95	245,95
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1904,65	1959,31	2282,57	2348,23	2415,85
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	144,61	145,83	152,53	156,72	161,04
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.	289,46	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	14461,07	14582,94	15252,70	15672,13	16104,03

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 3325,69 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 1,27 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки - 634,71 Гкал;

Удельные расходы условного топлива, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная, ул. Центральная, 2е, с. Дундино, Варгашинский район, Курганская обл. - 232,67* кг. у.т./Гкал;

- котельная № 1, ул. Гоголя, 5а, с. Мостовское, Варгашинский район, Курганская обл. - 205,55* кг. у.т./Гкал;

- котельная № 3, ул. Больничная, 1, с. Мостовское, Варгашинский район, Курганская обл. - 244,38* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Садовая, 15а, с. Спорное, Варгашинский район, Курганская обл. - 205,55* кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Центральная, 32, с. Строево, Варгашинский район, Курганская обл. - 175,75** кг. у.т./Гкал;

- котельная, ул. Центральная, 20а, с. Шастово, Варгашинский район, Курганская обл. - 232,87* кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

** газ природный

У Общества с ограниченной ответственностью «ТермоГаз» 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