



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



УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности
директора Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Курганской области

И.В. Гагарина

19 декабря 2018 года

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

от 19 декабря 2018 года № 44-31
г. Курган

Председательствовал: временно исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Гагарина И.В.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Самойлов С.М., Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., 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, и на коллекторах источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (Альменевский район: с. Бороздинка, с. Иванково, с. Казенное, с. Малышева, с. Танрыкулово, с. Юламаново, Притобольный район: с. Нагорское, с. Плотниково, Сафакулевский район: д. Абултаево, с. Камышное, с. Мансурово, с. Сулейманово, с. Яланское) с календарной разбивкой.

Слушали: Белькову Е.С. – ведущего 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 «Энергосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 - 2023 годы и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узлу теплоснабжения Альменевский район: с. Бороздинка, с. Иванково, с. Казенное, с. Малышева, с. Танрыкулово, с. Юламаново*:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0,000	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 (мощности)		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	6300,06	6560,15	6822,56	7105,23	7402,69
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	4511,56	4696,53	4884,39	5089,54	5308,39
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1788,51	1863,62	1938,17	2015,70	2094,31
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6214,97	6350,39	6526,88	6708,73	6896,09
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	448,97	456,63	467,21	478,15	489,44
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	5037,80	5151,25	5298,04	5449,25	5605,01
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	87,36	89,07	91,34	93,70	96,12
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	25,10	25,70	26,46	27,24	28,05
3.5.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	83,95	85,59	87,78	90,04	92,37
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	531,78	542,16	556,04	570,35	585,11
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1948,05	1982,23	2027,75	2074,87	2123,59
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	275,35	271,69	268,04	264,38	260,73
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1521,42	1555,68	1600,01	1645,67	1692,71
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	145,36	148,93	153,77	158,89	164,22

5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	72,63				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	14535,71	14892,77	15377,18	15888,83	16422,38
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	3898,626	3898,626	3898,626	3898,626	3898,626
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	179,223	179,223	179,223	179,223	179,223

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

по узлу теплоснабжения Сафакулевский район: д. Абултаево, с. Камышное, с. Сулейманово*:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов	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.	3013,26	3137,65	3263,16	3398,30	3540,47
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2130,77	2218,13	2306,86	2403,75	2507,11
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	866,00	902,37	938,46	976,00	1014,07
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	16,49	17,15	17,84	18,55	19,29
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	3234,76	3304,67	3395,95	3490,00	3586,92

3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	185,07	187,62	191,38	195,27	199,29
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2664,45	2724,23	2801,64	2881,39	2963,53
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	33,59	34,24	35,12	36,02	36,95
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	12,55	12,85	13,23	13,62	14,02
3.5.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	57,67	58,80	60,30	61,85	63,46
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	281,44	286,94	294,28	301,85	309,66
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1314,41	1328,39	1346,04	1364,52	1383,83
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	434,45	426,37	418,29	410,22	402,14
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	804,66	822,72	846,10	870,18	894,99
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	73,70	77,71	80,05	82,53	85,11
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-192,84				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7369,59	7770,72	8005,15	8252,82	8511,22
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	1657,037	1657,037	1657,037	1657,037	1657,037
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	132,048	132,048	132,048	132,048	132,048

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

по узлу теплоснабжения Сафакулевский район: с. Мансурово, с. Яланское:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов	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.	1765,68	1838,60	1912,15	1991,29	2074,49
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1226,68	1276,97	1328,05	1383,83	1443,34
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	534,79	557,25	579,54	602,72	626,23
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	4,21	4,38	4,55	4,73	4,92
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2263,57	2312,72	2376,82	2442,87	2510,92
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	54,24	54,58	55,25	55,96	56,70
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1913,79	1956,80	2012,47	2069,82	2128,89
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	21,46	21,88	22,44	23,02	23,61
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	8,37	8,57	8,82	9,08	9,35
3.5.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	33,89	34,55	35,44	36,35	37,29
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	231,82	236,35	242,40	248,64	255,07
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	893,68	911,56	924,78	938,58	952,97
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	274,18	269,07	263,96	258,86	253,75
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	577,96	590,95	607,77	625,09	642,93
	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	40,62	50,63	52,14	53,73	55,38
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета	-860,54				

	тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)					
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4062,39	5062,88	5213,74	5372,74	5538,38
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	951,325	951,325	951,325	951,325	951,325
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	66,484	66,484	66,484	66,484	66,484

по узлу теплоснабжения Притобольный район: с. Плотниково*:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0,000	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 (мощности)		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	746,36	777,25	808,34	841,67	876,57
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	459,04	477,86	496,97	517,84	540,11
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	287,33	299,40	311,37	323,83	336,46
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	659,29	674,89	694,87	715,43	736,61
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	30,11	30,82	31,73	32,67	33,64
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	544,14	557,02	573,50	590,48	607,96
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	7,35	7,52	7,75	7,98	8,21
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	2,53	2,59	2,67	2,75	2,83
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	75,16	76,93	79,21	81,56	83,97
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	512,97	523,18	528,72	534,44	540,34

4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	334,86	334,86	334,86	334,86	334,86
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	164,33	168,22	173,20	178,33	183,60
	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	13,44	19,75	20,32	20,92	21,54
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-574,96				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1343,67	1975,32	2031,93	2091,55	2153,52
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	451,257	451,257	451,257	451,257	451,257
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	-	-	-	-	-

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

по узлу теплоснабжения Притобольный район: с. Нагорское:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности)		1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии (мощности)		5	5	5	5

2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	980,09	1020,46	1061,28	1105,45	1152,15
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	794,29	826,86	859,93	896,05	934,58
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	185,80	193,60	201,35	209,40	217,57
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1549,74	1586,40	1633,36	1681,71	1731,49
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	31,94	32,70	33,66	34,66	35,69
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1274,69	1304,85	1343,48	1383,24	1424,19
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	12,36	12,66	13,03	13,42	13,81
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	4,18	4,28	4,41	4,54	4,67
3.5.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	104,06	106,52	109,68	112,92	116,26
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	122,50	125,39	129,11	132,93	136,86
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	710,63	722,55	729,48	736,82	744,55
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	300,61	294,93	289,25	283,58	277,90
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	384,96	394,07	405,73	417,74	430,10
	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	24,81	33,29	34,24	35,24	36,28
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-759,28				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2481,18	3329,41	3424,12	3523,97	3628,18
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	785,652	785,652	785,652	785,652	785,652
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	-	-	-	-	-

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

Альменевский район:

котельная с. Иванково – 173,409* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Бороздинка – 185,548* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Казенное – 221,622* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Малышево – 185,548* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Танрыкулово – 221,622* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Юламаново – 173,409* кг. у.т./Гкал;

Притобольный район:

котельная с. Плотниково – 187,881* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Нагорское - 186,729* кг. у.т./Гкал;

Сафакулевский район:

котельная с. Камышное – 219,972* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Сулейманово – 219,972* кг.у.т./Гкал;
котельная д. Абултаево – 219,972* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Яланское – 223,271* кг.у.т./Гкал;
котельная с. Мансурово – 221,622* кг.у.т./Гкал.

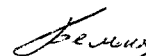
*уголь

Обществу с ограниченной ответственностью «Энергосервис» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию затрат на предпринимательскую прибыль в общей сумме 1455,03 тыс. руб. в соответствии с п.48(2) и п.74(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года №1075.

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

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

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



Е.С. Белькова