



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

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий
обязанности директора

Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



И.В. Гагарина
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 № 44-33
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 ОАО «Российские железные дороги» (филиал Центральная дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению (Курганский территориальный участок)с календарной разбивкой.

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

В результате рассмотрения заявления ОАО «Российские железные дороги» (филиал Центральная дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению (Курганский территориальный участок) 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 : г. Курган:

№ 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 газ	(с июля) 1,014	(с июля) 1,030	(с июля) 1,030	(с июля) 1,030	(с июля) 1,030
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		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	54964,65	56331,16	58140,74	60013,01	61940,26
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	45137,85	46096,70	47496,91	48943,42	50436,10
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	7292,08	7598,35	7902,28	8218,37	8538,89
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс.руб	2534,72	2636,11	2741,55	2851,22	2965,26
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	24351,66	24816,00	25440,08	26083,96	26748,21
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	2317,43	2357,63	2412,96	2470,10	2529,10
3.2.	Ремонт основных средств	1882,52	1867,00	1852,17	1838,03	1824,59
3.3.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	3811,24	3895,68	4005,33	4118,29	4234,66
3.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	15164,65	15492,44	15920,37	16361,34	16815,72
3.5.	Иные работы, услуги, тыс. руб.	114,41	117,12	120,58	124,15	127,83
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	1061,40	1086,13	1117,92	1150,65	1184,35
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	4326,56	3127,51	3170,01	3250,74	3334,93
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	1271,73	1322,60	1375,50	1430,52	1487,74
4.2.	Налоги, сборы и другие	187,71	167,09	157,68	149,06	140,64

	обязательные платежи, тыс. руб.					
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1158,62	1184,29	1217,62	1251,96	1287,34
4.3	Амортизация, тыс.руб	1708,50	453,54	419,20	419,20	419,20
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-763,58	-	-	-	-
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	82879,28	84274,20	86749,87	89346,26	92021,43
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	57947,34	57947,34	57947,34	57947,34	57947,34
8.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	12,056	12,056	12,056	12,056	12,056
9.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	2703,997	2703,997	2703,997	2703,997	2703,997

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

-котельная ЮУДТВ ул. Шевелевская, 1Б, г. Курган – 185,23 кг.у.т./Гкал*.

*газ природный;

-котельная ул. Лесная база (база ПМС 172), микрорайон Утяк – 228,77 кг.ут/Гкал*.

*уголь каменный.

по узлу теплоснабжения: Юргамышский район, р.п. Юргамыш

№ 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 изменения количества активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности);		1	1	1	1
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	828,76	863,10	897,62	934,50	972,97

2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	447,12	465,45	484,07	504,40	526,09
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	371,60	387,21	402,70	418,81	435,14
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	10,04	10,44	10,85	11,29	11,74
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1095,84	1120,01	1151,43	1182,24	1214,13
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	26,61	27,15	27,84	28,56	29,30
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	558,79	570,47	585,83	601,66	617,99
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	459,66	470,54	484,46	498,80	513,57
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	26,64	27,15	27,84	28,56	29,30
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	24,13	24,60	25,23	25,88	26,55
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	170,54	174,09	178,76	183,16	187,73
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	169,87	173,42	178,09	182,49	187,06
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-10,74	-	-	-	-
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2084,40	2157,21	2227,82	2299,90	2374,83
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	695,75	695,75	695,75	695,75	695,75
8.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	117,53	117,53	117,53	117,53	117,53

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки по узлу теплоснабжения р.п. Юргамыш - 223,27 кг.ут/Гкал*.

*уголь каменный.

по узлу теплоснабжения: Петуховский район, г.Петухово:

№ 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 изменения количества активов	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
1.4.	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.	1981,10	2062,92	2145,44	2234,13	2327,28
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1326,73	1381,12	1436,37	1496,70	1561,05
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	629,49	655,93	682,16	709,45	737,12
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс.руб	24,88	25,87	26,91	27,99	29,11
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	3196,21	3264,58	3354,04	3439,77	3528,71
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	28,45	29,05	29,85	30,68	31,53
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2454,15	2505,38	2572,78	2642,26	2713,88
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	570,72	584,22	601,52	619,32	637,65
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	43,19	44,21	45,52	46,87	48,26
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	101,17	103,15	105,79	108,51	111,32
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	747,02	762,59	783,09	802,35	822,39
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	746,06	761,63	782,13	801,39	821,43
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-32,68	-	-	-	-
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	5893,12	6152,05	6393,74	6638,66	6896,35

7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	1912,46	1912,46	1912,46	1912,46	1912,46
8.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
9.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	362,15	362,15	362,15	362,15	362,15

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки по узлу теплоснабжения Петуховский район, г.Петухово - 223,27 кг.ут/Гкал*.

*уголь каменный.

ОАО «Российские железные дороги» (филиал Центральная дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению (Курганский территориальный участок) отказано во включении в тарифы расходов на прибыль, в связи с отсутствием экономического обоснования.

У ОАО «Российские железные дороги» (филиал Центральная дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению (Курганский территориальный участок) отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

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

О.В. Левицкая