



**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

И.В. Гагарина

ПРОТОКОЛ

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

19 декабря 2018 года № 44-24
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 Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» (Катайский район: с.Боровское, с.Верхняя Теча, с.Ильинское), 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 Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

По узлу Катайский район: с.Боровское

№ 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	1,014 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)	1,34 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000	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	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1865,4	1915,6	1979,1	2044,7	2112,0
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1287,44	1313,38	1352,78	1393,37	1435,17
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	574,18	598,29	622,22	647,11	672,35
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	3,79	3,94	4,10	4,27	4,44
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1541,8	1564,2	1596,7	1630,3	1665,1
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	394,48	400,55	409,18	418,11	427,34
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	961,33	973,34	994,61	1016,50	1039,05
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	36,47	37,33	38,44	39,58	40,75
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	44,77	45,83	47,18	48,58	50,02
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,7	2,76	2,85	2,93	3,02
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	2,2	2,25	2,32	2,39	2,46
3.7.	Арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	63,27	64,76	66,68	68,66	70,69
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	36,54	37,40	38,51	39,65	40,83
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	482,4	482,3	489,8	497,5	505,4
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	290,3	293,9	300,4	307,0	313,8

4.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	43,3	39,6	40,7	41,7	42,8
5.	Прибыль, тыс. руб.	68,3	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	369,2	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4327,1	3962,2	4065,6	4172,5	4282,4

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1198,818 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,519 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 243,232 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 174,649 кг.ут/Гкал.

По узлу Катайский район: с.Верхняя Теча

№ 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	1,014 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)	1,34 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000	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	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2726,9	2796,0	2886,2	2979,4	3075,0
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2118,22	2161,86	2226,72	2293,52	2362,33
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	545,01	567,90	590,62	614,24	638,20
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	63,70	66,25	68,90	71,65	74,52
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1246,9	1266,0	1293,3	1321,4	1350,6

3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	195,65	198,66	202,94	207,37	211,95
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	865,30	877,03	896,84	917,24	938,24
3.3	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	36,47	37,33	38,44	39,58	40,75
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	44,77	45,83	47,18	48,58	50,02
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,7	2,76	2,85	2,93	3,02
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	2,2	2,25	2,32	2,39	2,46
3.7.	Арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	63,27	64,76	66,68	68,66	70,69
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	36,54	37,40	38,51	39,65	40,83
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	419,8	430,0	437,2	444,7	452,3
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	261,3	264,9	270,8	277,0	283,3
4.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	38,3	44,9	46,2	47,5	48,8
5.	Прибыль, тыс. руб.	68,3	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-633,1	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3828,8	4492,0	4616,7	4745,5	4877,9

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1741,773 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,355 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 656,076 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 172,067 кг.ут/Гкал.

По узлу Катайский район: с.Ильинское

№ 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	1,014 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)	1,34 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	количества активов					
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности) - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	1	1	1	1	1
		5	5	5	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2397,1	2464,2	2546,8	2632,2	2756,7
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1563,31	1595,49	1643,35	1692,65	1743,43
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	801,85	835,53	868,95	903,71	938,95
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	31,89	33,17	34,49	35,87	37,31
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	213,17	216,45	221,12	225,94	230,93
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	961,33	973,34	994,61	1016,50	1039,05
3.3	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	36,47	37,33	38,44	39,58	40,75
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	44,77	45,83	47,19	48,58	50,02
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,7	2,76	2,85	2,93	3,02
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	2,2	2,25	2,32	2,39	2,46
3.7.	Арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	63,27	64,77	66,68	68,66	70,69
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	36,54	37,40	38,51	39,65	40,83
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	497,1	498,0	505,6	513,4	521,8
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	290,3	293,9	300,4	307,0	313,8
4.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	46,2	43,4	44,6	45,8	47,5
5.	Прибыль, тыс. руб.	43,3	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	322,9	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4620,7	4342,3	4461,0	4583,8	4747,2

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1278,190 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,266 Гкал/ч;

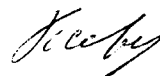
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 329,484 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 174,648 кг.ут/Гкал.

У Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик» 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