



**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 УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 19 декабря 2018 года № 44-7
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.

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» (Кетовский район: с. Колесниково, с. Колташево, с. Падеринское, п.с.т. Светлые Поляны, п.с.т. Нефтяников), с календарной разбивкой»

Слушали Петрову Ю.Ю. – эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» 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. Колесниково, с. Колташево, с. Падеринское

№ п/п	Наименование	Годы*				
		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 воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.4.	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)
1.5.	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		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2371,30	2446,22	2522,92	2602,06	2683,36
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2053,37	2095,38	2158,24	2222,99	2289,68
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	301,53	314,19	326,76	339,85	353,09
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	16,29	16,94	17,61	18,32	19,05
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6199,67	6307,96	6456,74	6610,38	6769,02
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	525,29	518,57	515,01	511,57	508,24
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	5237,07	5343,31	5484,01	5629,09	5778,66
3.3.	Расходы на работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	113,19	115,87	119,30	122,83	126,46
3.4.	Расходы на иные работы и услуги, тыс. руб.	46,38	47,25	48,43	49,64	50,89
3.5.	Расходы на арендную плату (непроизводственные объекты), тыс. руб.	66,96	68,22	69,91	71,67	73,47
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	210,78	214,74	220,08	225,59	231,28
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1744,71	1779,02	1824,22	1870,82	1918,88
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	29,70	29,70	29,70	29,70	29,70
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1581,59	1613,68	1656,17	1699,98	1745,16
5.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс.	103,11	105,33	108,04	110,83	113,71

	руб.					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-5,72	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	10309,93	10533,17	10803,85	11083,22	11371,23

* Без учета нерегулируемых видов деятельности

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2114,760 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,427 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: с. Колесниково – 227,843 Гкал; с. Колташево – 56,203 Гкал; с. Падеринское – 56,735 Гкал.

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

- котельная, с. Колесниково, ул. Школьная, 1Б, Кетовский район, Курганская обл. – 156,831* кг. у.т./Гкал;

- котельная, с. Колташево, ул. Пушкина, 20, Кетовский район, Курганская обл. – 156,722* кг. у.т./Гкал;

- котельная школы, с. Падеринское, ул. Ленина, 45А, Кетовский район, Курганская обл. – 167,211* кг. у.т./Гкал.

* Природный газ

узел теплоснабжения: п.с.т. Светлые Поляны

№ п/п	Наименование	Годы				
		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 воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.4.	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)
1.5.	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		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	4202,42	4341,84	4483,77	4630,41	4780,74
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3082,61	3145,77	3240,14	3337,34	3437,46
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1076,66	1121,83	1166,72	1213,46	1260,75
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс.	43,24	44,97	46,76	48,63	50,58

	руб.					
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1700,57	1727,09	1764,66	1803,51	1843,66
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	136,61	134,19	132,58	130,99	129,42
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1311,21	1336,17	1369,73	1404,36	1440,08
3.3.	Расходы на работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	4,15	4,25	4,37	4,50	4,64
3.4.	Расходы на иные работы и услуги, тыс. руб.	35,57	36,12	36,91	37,72	38,56
3.5.	Расходы на арендную плату (непроизводственные объекты), тыс. руб.	51,35	52,15	53,28	54,46	55,67
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	161,68	164,20	167,77	171,46	175,28
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	535,90	543,76	558,41	568,27	581,08
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	395,99	403,52	416,22	424,12	434,91
5.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	65,79	66,12	68,07	70,03	72,05
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	139,44	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6578,36	6612,72	6806,87	7002,22	7205,51

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 3225,94 Гкал.
 Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,62 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки по узлу теплоснабжения п.с.т. Светлые Поляны – 716,529 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 157,927* кг. у.т./Гкал.

* Природный газ

узел теплоснабжения: п.с.т. Нефтяников

№ п/п	Наименование	Годы				
		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 воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.4.	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)

1.5.	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		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2108,51	2178,85	2250,37	2324,28	2400,02
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1518,59	1549,69	1596,18	1644,07	1693,39
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	562,85	586,47	609,93	634,36	659,09
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	27,14	28,23	29,35	30,53	31,75
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1216,92	1240,37	1271,81	1304,25	1337,70
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	74,64	73,32	72,44	71,57	70,71
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	991,87	1013,65	1041,98	1071,17	1101,24
3.3.	Расходы на работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	7,51	7,69	7,92	8,15	8,39
3.4.	Расходы на иные работы и услуги, тыс. руб.	20,45	20,85	21,39	21,95	22,52
3.5.	Расходы на арендную плату (непроизводственные объекты), тыс. руб.	29,52	30,10	30,88	31,68	32,51
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	92,93	94,76	97,21	99,73	102,33
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	418,08	423,65	433,33	443,31	453,59
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	299,55	306,12	314,67	323,49	332,58
5.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	39,43	38,43	39,56	40,72	41,91
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	199,14	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3942,71	3842,87	3955,51	4071,83	4191,31

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1514,55 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,373 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 771,438 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки по узлу теплоснабжения п.с.т. Нефтяников – 156,722* кг. у.т./Гкал.

* Природный газ

У Общества с ограниченной ответственностью «УЮТ» 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



Ю.Ю. Петрова