

**ВЫПИСКА из ПРОТОКОЛА
заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры**

г. Ханты-Мансийск

29 ноября 2016 года 10⁰⁰

№ 77

Присутствовали:

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

В.И. Кибкало
Е.А. Неустроев
А.Л. Черкасова
Н.В. Анатовская

Специалисты Региональной службы по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры:

А.Г. Дубовая
Т.Е. Пашнина

Представители:

отсутствуют

34. Слушали по тридцать четвертому вопросу: о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Специализированное управление подводно-технологических работ № 10» на территории гп. Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, д. 5 на 2017-2018 годы.

Выступила: Пашнина Т.Е., доложила об обращении в РСТ Югры Акционерного общества «Специализированное управление подводно-технологических работ № 10» (далее – Предприятие) в установленные законодательством сроки о проведении корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей на территории гп. Приобье Октябрьского района от котельной жилого городка по улице Долгопрудная, д. 5 на 2017-2018 годы в размере:

руб./Гкал, без НДС

Периоды действия	2017 год			2018 год		
	Приказ № 147-нп	Предложено о ТСО**	Темп %*	Приказ № 147-нп	Предложено ТСО	Темп, %*
с 1 января по 30 июня	1273,34	1273,34	100,0	1340,64	1503,87	107,9
с 1 июля по 30 декабря	1340,64	1503,87	112,2	1346,92	1514,61	112,4

*Темп изменения к величине тарифа, установленного Приказом № 147-нп.

**В заявлении тарифы указаны с НДС.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию является отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018-2019 годов, разработанного Минэкономразвития России и

одобренного Правительством Российской Федерации 13.10.2016 (далее – Прогноз 2017) от значений, которые были использованы при установлении тарифов:

п/п	Показатели	Единицы измерения	Были использованы при установлении тарифов		Прогноз 2017	
			2017 год	2018 год	2017 год	2018 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	102,0	102,0	103,9	103,4
2.	Изменение цены на электрическую энергию, в среднем за год	%	107,2	107,1	106,5	105,3
3.	Изменение цены на холодную воду, с июля	%	105,4	105,0	104,0	104,0
4.	Индекс потребительских цен (далее - ИПЦ), в среднем за год	%	105,8	105,5	104,7	104,0
5.	Индекс цен производителей промышленной продукции	%	106,1	105,7	104,8	104,2
6.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0	0	0	0
7.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	0,75	0,75	0,75	0,75

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Предприятия

Представленные Предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2017 год, составили 7 368,97 тыс. руб. В процессе экспертизы в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, экспертами определена необходимая валовая выручка на 2017 год в размере 7 031,28 тыс. руб.

Корректировка расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Общества на 2017 -2018 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	Тариф		2017 год		Принято РСТ Югры по результатам корректировки				Обоснования корректировки расходов
		2017 год	2018 год	Предложено ТСО на корректировку	Отклонение от тарифа	2017 год	Отклонение от тарифа	2018 год	Отклонение от тарифа	
1.	Операционные расходы, всего:	1 320,10	1 378,77	1 673,35	353,25	1 306,37	- 13,73	1 345,04	-33,73	В соответствии с принятыми показателями.
1.1.	ИПЦ	105,8	105,5	-	-	104,7	-	104,0	-	
1.2.	ИКА	0	0	0	0	0	-	0	-	
1.3.	ИЭОР	0,00	1,00	-	-	0,00	-	1,00	-	
1.4.	Коэффициент индексации операционных расходов	105,8	104,4	0,0	-105,8	104,70	-	102,96	-	
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	2 007,75	2 024,49	2 067,09	59,34	2 013,49	5,73	1 993,95	-30,54	В соответствии с принятыми расходами.

2.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	233,95	233,95	233,95	0,00	235,23	1,28	204,55	-29,40	x
2.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.6.	Отчисления на социальные нужды	370,44	386,90	438,51	68,07	375,08	4,65	386,18	-0,72	В соответствии с корректировкой операционных расходов.
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 394,63	1 394,63	1 394,63	0,00	1 394,63	0,00	1 394,63	0,00	Примечание*
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.9.	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.10	Налог на прибыль	8,74	9,01	0,00	-8,74	8,55	-0,19	8,59	-0,42	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой.
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 629,64	3 762,43	3 277,63	- 352,01	3 484,63	- 145,02	3 499,36	- 263,07	В соответствии с принятыми расходами.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,224	0,224	0,188	-0,036	0,220	0,00	0,213	-0,01	На уровне показателей энергосбережения и энергетической эффективности утвержденных приказом РСТ Югры от 10.11.2015 № 147-нп на 2016-2018 годы (далее - Приказ № 147-нп).
	Технологические потери, %	3,90	3,90	3,90	0,00	3,90	0,00	3,90	0,00	
3.1.	Расходы на топливо	3 041,96	3 133,22	2 213,16	- 828,80	2 943,76	- 98,20	2 949,05	- 184,18	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
3.1.1.	НУР газа (от отпуска в сеть), кг.у.т./Гкал	158,83	158,83	141,29	-17,54	158,83	0,00	158,83	0,00	На уровне показателей утвержденных Приказом № 147-нп.
3.1.1.1.	КПД газ, %	91,50	91,50	102,85	11,35	91,50	0,00	91,50	0,00	

3.1. 1.2.	Цена газа (горючий природный лимитный), руб./тыс. м3	3 841,73	3 956,98	3 749,21	-92,51	3 785,24	- 56,49	3 923,92	-33,06	Цена топлива на 2017 год принята с учетом средней цены 2016 года (3718,10 руб./тыс. м3, в том числе тариф на транспортировку 692,89 руб./тыс.м3 (установлен для ОАО "Газпром газораспределение Север" приказом ФСТ России №300-э/2) и показателей Прогноза. Поставщик ООО "Газпром межрегионгаз Север".
3.1. 4.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
3.2.	Расходы на электрическую энергию	577,13	618,11	1 052,13	475,00	530,51	- 46,63	539,85	-78,26	В соответствии с принимаемой ценой электроэнергии.
3.2. 1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	23,00	23,00	53,59	30,59	23,00	0,00	23,00	0,00	На уровне показателей утвержденных Приказом № 147-нп.
3.2. 2.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,30	4,61	4,01	-0,30	4,02	-0,28	4,23	-0,38	Цена э/э принята с учетом ср. цены 2016 года (3,77 руб./кВтч) и показателей Прогноза. Поставщик э/э ОАО «ТЭК».
3.3.	Расходы на холодную воду	10,55	11,10	12,34	1,79	10,36	-0,19	10,46	-0,63	В соответствии с принимаемой ценой воды.
3.3. 1.	НУР воды, м3/Гкал	0,05	0,05	0,08	0,02	0,05	0,00	0,05	0,00	На уровне показателей утвержденных Приказом № 147-нп.
3.3. 2.	Цена воды, руб./м3.	33,16	34,89	33,35	0,19	33,10	-0,06	34,60	-0,29	Цена воды принята в соответствии с приказом РСТ Югры № 152-нп 08.12.2014 (ред. от 29.12.2015). Поставщик Общество.
4.	Прибыль	34,96	36,06	0,00	-34,96	34,19	-0,77	34,36	-1,70	С учетом корректировки НВВ и утвержденного нормативного уровня прибыли.
4.1.	Нормативный уровень прибыли, %	0,50	0,50	0,00	-0,50	0,50	0,00	0,50	0,00	х
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	195,34	201,17	350,90	155,56	192,61	-2,73	194,04	-7,14	С учетом корректировки НВВ, в соответствии с п. 74(1) Основ.
5.1.	Размер прибыли, %	5,00	5,00	5,00	0,00	5,00	0,00	5,00	0,00	х
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	-	-	-	-	-	-	-	-	х
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-	-	-	-	-	-	-	-	х

8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	-	-	-	-	-	-	-	-	x
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	x
10.	Корректировка*	-	-	-	-	-	-	-	-	x
11.	Итого необходимая валовая выручка, в том числе	7 187,80	7 402,93	7 368,97	181,17	7 031,28	- 156,5 1	7 066,75	- 336,18	В соответствии с принятыми расходами.
11.1	НВВ на производство	6 774,74	6 969,43	7 368,97	594,23	6 788,39	13,65	6 611,92	- 357,50	
11.2	НВВ на передачу	413,05	433,50	0,00	- 413,05	242,89	- 170,1 6	454,82	21,32	
12.	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	5,833	5,833	4,900	-0,93	5,739	-0,09	5,546	-0,29	Полезный отпуск принят с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года
13.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	5,510	5,510	4,629	-0,88	5,422	-0,09	5,239	-0,27	
14.	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	1304,5 0	1343,5 4	1 591,91	287,41	1 296,92	-7,58	1 348,80	5,25	С учетом корректировки НВВ.
15.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	1,96	1,96	1,65	-0,31	1,93	-0,03	1,86	-0,10	В соответствии с принятой выработкой

* В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 (ред. от 06.07.2015) "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" котельная относится к седьмой амортизационной группе (имущество со сроком полезного использования свыше 15 лет до 20 лет включительно). Включена амортизация здания 1 котельной.

**Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы

Общество не представило утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Необходимая валовая выручка в сфере теплоснабжения с учетом корректировки на 2017, 2018 годы

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	2017 год	2018 год
1.	Текущие расходы	5 562,87	5 771,07
1.1.	Операционные расходы	1 320,10	1 378,77
1.2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 629,64	3 762,43
1.3.	Неподконтрольные расходы	613,13	629,87
2.	Амортизация	1 394,63	1 394,63
3.	Прибыль	34,96	36,06
3.1.	Нормативный уровень прибыли	0,50	0,50
4	Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации	195,34	201,17
5.	Итого НВВ	7 187,80	7 402,93

6.	Корректировка НВВ	-156,51	-336,18
6.1.	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом 2016, которые были использованы органом регулирования при корректировке тарифов	-162,24	-305,64
6.2.	Отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при корректировке тарифов	5,73	-30,54
7.	Всего НВВ для расчета тарифа	7 031,28	7 066,75

Выводы:

По результатам экспертизы предлагается установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Акционерным обществом «Специализированное управление подводно-технических работ №10» на территории пгт. Приобье Октябрьского района от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 на 2017 - 2018 годы в размере:

Показатели	2017 год		2018 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	1 273,34	1324,27	1324,27	1377,24
Тариф для населения (с учетом НДС)	1 502,54	1562,64	1562,64	1625,14
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	104,00	100,00	104,00
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	2,911	2,510	2,814	2,426
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	53,70	46,30	53,70	46,30
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,927		1,862	

Обществу обеспечить:

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах ЕИАС;

- ведение отдельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказа Федеральной службой по тарифам от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

Проголосовали:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Руководитель Региональной службы по тарифам
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

А.А. Березовский