

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

10 ноября 2015 года 10⁰⁰

г. Ханты-Мансийск

№ 95

Присутствовали:

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

А.В. Власов
В.И. Кибкало
Е.А. Неустроев

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

Дубовая А.Г.
Гладаренко И.С.

Старший прокурор отдела по надзору за исполнением законодательства в сфере экономики и охраны природы

М.Г. Торопыгина

Заместитель руководителя УФАС по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

В.П. Иванов

Представители:

отсутствуют

30. Слушали по тридцатому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Специализированное управление подводно-технологических работ № 10» потребителям на территории пгт. Приобье Октябрьского района от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 на 2016 – 2018 годы.

Выступила: Гладаренко И.С. доложила об обращении в РСТ Югры открытого акционерного общества «Специализированное управление подводно-технологических работ № 10» (далее – Предприятие) в установленные законодательством сроки для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей на территории пгт. Приобье Октябрьского района от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 на 2016-2018 годы в размере:

Год	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	Темп изменения к предшествующему году, %
2016	1278,13*	109,08
2017	1351,72*	105,76
2018	-	-

С учетом заявления Предприятия и на основании открытого дела формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом индексации установленных тарифов.

Регулирование тарифов на тепловую энергию осуществлено РСТ Югры с учётом:

- ожидаемых данных в базовом периоде и показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период

1.2.	Расходы на ремонт основных средств	88,36	88,36	0,00	x	x	x
1.3.	Расходы на оплату труда	1 309,45	1 159,37	-150,09	x	x	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения
1.3.1.	Численность, чел.	3,00	2,92	-0,08	x	x	x
1.3.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	36 373,69	33 086,94	-3 286,75	x	x	x
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	x	x	x
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	26,63	0,00	-26,63	x	x	Исключены необоснованные расходы
1.6.	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	x	x	x
1.8.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам	0,00	0,00	0,00	x	x	x
2.	Неподконтрольные расходы, всего:	2 086,40	1 882,48	-203,91	2 007,75	2 024,49	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	x

3.1.4.	Цена газа, руб./тыс. м3	3 954,45	3 749,20	-205,25	3 841,73	3 956,98	Цена газа принята с учетом ср. цены за 9 месяцев 2015 года (3717,97 руб.тыс м3) и показателей Прогноза. Поставщик газа Газпром межрегионгаз Север
3.1.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	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	1 201,63	538,37	-663,26	577,13	618,11	В соответствии с НУР и ценой электроэнергии. В рамках НИРЭ
3.2.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	45,28	23,00	x	23,00	23,00	В рамках НИРЭ
3.2.2.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,55	4,01	-0,54	4,30	4,61	Цена э/э принята по предложению предприятия (ср. цена э/э за 9 мес. 2015 года 3,72руб./кВтч). Поставщик э/э ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
3.3.	Расходы на холодную воду	10,14	10,07	-0,07	10,55	11,10	В соответствии с принимаемым НУР и ценой воды, выше НИРЭ
3.3.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,05	0,05	x	0,05	0,05	В рамках НИРЭ
3.3.2.	Цена воды, руб./м3.	31,88	31,65	-0,23	33,16	34,89	Цена воды принята в соответствии с приказом РСТ Югры от 15.12.2014 № 178-нп и показателей Прогноза
4.	Прибыль	85,88	33,40	-52,48	34,96	36,06	В соответствии с принятыми расходами.
5.	Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации	-	183,51	183,51	195,34	201,17	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования

Показатели	2016 год		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.	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	1222,02	1273,34	1273,34	1340,64	1340,64	1346,92
Тариф для населения (с учетом НДС)	1441,98	1502,54	1502,54	1581,96	1581,96	1589,37
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	104,20	100,00	105,28	100,00	100,47
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	2,959	2,551	2,959	2,551	2,959	2,551
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	53,70	46,30	53,70	46,30	53,70	46,30
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,96		1,96		1,96	

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2016-2018 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Специализированное управление подводно-технических работ №10» на территории пгт. Приобье Октябрьского района от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности*
2016	1247,73	-	0,5	x
2017	x	-	0,5	
2018	x	1,0	0,5	

* Показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год	2017 год	2018 год
КПД энергетического оборудования	%	91,50	91,50	91,50
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	158,83	158,83	158,83
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	1,70	1,70	1,70
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	23,00	23,00	23,00
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,05	0,05	0,05
Технологические потери тепловой	%	3,90	3,90	3,90

энергии в сети				
----------------	--	--	--	--

Предприятию обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» при осуществлении закупок товаров, работ и услуг;

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

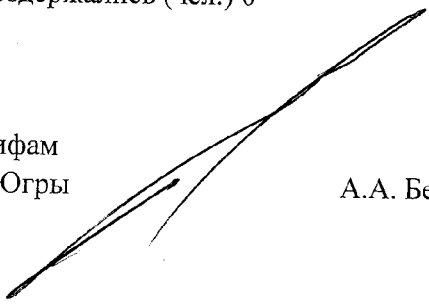
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах ЕИАС;

- 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.) 4 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

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



А.А. Березовский

5.1.	Размер прибыли	-	5,00	5,00	5,00	5,00	В соответствии с п. 74 (1) Основ ценообразования
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х
7.	Итого необходимая валовая выручка, в том числе	8 695,71	6 864,27	-1 831,45	7 187,80	7 402,93	В соответствии с принятыми расходами
7.1.	НВВ на производство	8 214,86	6 477,04	-1 737,83	6 774,74	6 969,43	
7.2.	НВВ на передачу	480,85	387,23	-93,62	413,05	433,50	
8.	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	5,83	5,83	0,00	5,83	5,83	В соответствии с принятым полезным отпуском, величиной потерь и отпуском тепловой энергии на собственные нужды котельной, предложенными Обществом
9.	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	5,51	5,51	0,00	5,51	5,51	По предложению Общества
10.	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	1 578,17	1 245,78	-332,39	1 304,50	1 343,54	В соответствии с принятыми показателями
11.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	0,89	1,96	1,07	1,96	1,96	В соответствии с принятой выработкой

Предприятие не представило утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили:

1.1. По результатам экспертизы предлагается установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Специализированное управление подводно-технических работ №10» на территории пгт. Приобье Октябрьского района от котельной по улице Долгопрудная, д. 5 на 2016 – 2018 годы в размере:

2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	264,63	264,63	0,00	233,95	233,95	x
2.3.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.4.	Отчисления на социальные нужды	405,67	350,13	-55,54	370,44	386,90	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц.страх от несчастных случаев –0,2%
2.5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 394,63	1 259,37	-135,26	1 394,63	1 394,63	С учетом Распоряжения № 2182-р
2.6.	Налог на прибыль	21,47	8,35	-13,12	8,74	9,01	В соответствии с принятой налогооблагаемой базой
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	5 098,99	3 517,14	-1 581,86	3 629,64	3 762,43	В соответствии с принятыми расходами.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,22	0,22	0,00	0,22	0,22	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Объем потерь принят в рамках НИРЭ.
	Технологические потери, %	3,90	3,90	0,00	3,90	3,90	
3.1.	Расходы на топливо	3 887,22	2 968,70	-918,53	3 041,96	3 133,22	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
3.1.2.	НУР газ (от отпуска в сеть), кг.у.т./Гкал	158,83	158,83	x	158,83	158,83	Утвержденные НУР условного топлива при производстве т/э на 2016 года не представлены. В соответствии с принятым КПД
3.1.3.	КПД газ, %	91,50	91,50	x	91,50	91,50	В соответствии с режимными картами, в рамках НИРЭ

2017 и 2018 годов, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации 08.10.2015 (далее – Прогноз);
 - распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.10.2015 № 2182-р.

При расчете учитывались следующие параметры расчета расходов (индексы):

п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1.	Изменение цены на газ, с июля	%	102,0	103,0	103,0
2.	Изменение цены на электрическую энергию, в среднем за год	%	107,8	107,2	107,1
3.	Изменение цены на холодную воду, с июля	%	104,2	105,4	105,0
4.	Индекс потребительских цен	%	107,4	105,8	105,5
5.	Индекс цен производителей промышленной продукции	%	106,4	106,1	105,7
6.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	0	0	0
7.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	x	0,75	0,75	0,75

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Предприятия

Представленные Предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2016 год, составили 8 695,71 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 2016 год в размере 6 864,27 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с производством и передачей тепловой энергии, основания по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных Предприятием

тыс.руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	2016 год			2017 год	2018 год	Обоснования корректировки расходов
		Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Отклонение			
1.	Операционные расходы, всего:	1 424,44	1 247,73	-176,71	1 320,10	1 378,77	В соответствии с принятыми расходами. В расчете на руб./Гкал расходы превышают НИРЭ
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	x	x	x