

ПРОТОКОЛ
заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск

26 марта 2019 года 10:00

№ 19

Присутствовали:

Заместитель председателя правления:

А.В. Власов

Члены правления:

Н.В. Анатовская
Е.А. Неустроев
С.В. Деревянкина
С.Н. Замятин

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

Л.Л. Бойко
А.Л. Ковалевская

Председатель Общественного совета при Региональной
службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры

О.И. Чумак

Прокурор отдела по надзору за исполнением
законодательства в сфере экономики и охраны природы
прокуратуры Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры

Е.А. Бессонова

Представители:

Генеральный директор МУП «Теплосети Саранпауль»

П.Н. Филиппов

Об утверждении повестки заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

По данному вопросу слушали А.В. Власова – заместителя председателя правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Решили:

Принять единогласно повестку заседания правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – РСТ Югры), включающую 3 вопроса (прилагается).

Проголосовали:

За (чел.) 5 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

1. Слушали по первому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории села Саранпауль сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год.

Выступила: Бойко Л.Л. доложила об обращении в РСТ Югры муниципального унитарного предприятия «Теплосети Саранпауль» муниципального образования

Березовский район (далее – Организация) об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории села Саранпауль сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год.

Организация предлагает к утверждению среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на 2019 год в размере 4 815,18 руб./Гкал (без НДС).

Для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей Организация обратилась впервые.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы – индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 90 332,66 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 2019 год в размере 66 838,11 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	2019 год			Обоснования принятых расходов
		Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Отклонение	
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	90 328,74	66 838,11	-23 490,63	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	428,60	852,40	423,80	Приняты в пределах максимальных значений нормативов – индикаторов ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ) с учетом статьи "Ремонт основных средств, выполненный подрядным способом", в том числе на приобретение сырья и материалов для выполнения ремонтных работ хозяйственным способом, перенесенных из статьи 1.9.
1.2.	Расходы на топливо	44 427,52	29 976,57	-14 450,95	В соответствии с принимаемым объемом и ценой топлива.

	Технологические потери, тыс.Гкал	2,301	2,643	0,342	Приняты в пределах НИРЭ. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год приказом Депжкк и энергетики Югры не утвержден.
	Технологические потери, %	11,45	11,45	0,00	
1.2.1.	НУР угля (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	340,42	183,00	-157,42	Норматив удельного расхода топлива на 2019 год приказом Депжкк и энергетики Югры не утвержден. Принят исходя из КПД оборудования.
1.2.2.	КПД угля, %	43,49	79,95	36,46	В соответствии с режимными картами.
1.2.3.	Цена угля, руб./т	5 991,17	5 476,05	-515,12	Примечание*
	Индекс цен на топливо, %	-	104,30	-	Среднегодовой по Прогнозу.
1.2.4.	Объем топлива, т.	7 415,50	5 474,13	-1 941,37	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 0,77 исходя из низшей теплоты сгорания угля, приобретенного по контракту от 10.05.2018 № 17.
1.2.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	4 563,85	3 739,95	-823,90	В соответствии с принимаемым объемом и ценой электроэнергии.
1.3.1	Расходы на электрическую энергию	4 563,85	3 739,95	-823,90	
1.3.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	32,00	32,00	0,00	Принят в пределах НИРЭ.
1.3.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	931,47	756,28	-175,19	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,90	4,95	0,05	Цена э/э принята с учетом ср. цены по счетам-фактурам за 2018 год (4,67 руб./кВтч без НДС) и показателей Прогноза. Поставщик э/э АО "Юграэнерго".
	Индекс цен на электроэнергию, %	x	105,90	x	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	32,20	35,16	2,96	В соответствии с принимаемым объемом и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,02	0,02	0,00	Принят в пределах НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	0,49	0,55	0,07	В соответствии с принимаемым объемом выработки и НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	65,57	63,09	-2,48	Цена воды принята с учетом тарифов, установленных приказом РСТ Югры от 06.12.2018 № 79-нп в размере 63,09 руб./м3 без НДС с 01.01.2019 и 64,35 руб./м3 без НДС с 01.07.2019. Поставщиком воды является Саранпаульское МУП ЖКХ.

	Индексы цен на воду, %	-	102,00	-	С июля по Прогнозу.
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	х
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 245,65	2 409,09	-6 836,57	Согласно балансовой стоимости основных производственных фондов с учетом срока их полезного использования и остаточной стоимости амортизация рассчитана в размере 9 159,78 тыс. руб., принята с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные ресурсы на 2019 год.
1.7	Оплата труда	21 873,45	21 873,45	0,00	В соответствии с принятой численностью и среднемесячным размером заработной платы.
	ОПР	14 969,23	14 969,23	0,00	
	Цеховые	2 513,91	2 513,91	0,00	
	АУП	4 390,31	4 390,31	0,00	
1.7.1.	Численность, чел.	37,30	37,30	0,00	Не превышает численность в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74.
	ОПР	29,00	29,00	0,00	
	Цеховые	3,00	3,00	0,00	
	АУП	5,30	5,30	0,00	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	48 868,31	48 868,30	0,00	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения ЖКХ.
	ОПР	43 015,02	43 015,02	0,00	
	Цеховые	69 830,90	69 830,90	0,00	
	АУП	69 030,10	69 030,10	0,00	
1.8	Отчисления на социальные нужды	6 605,78	6 605,78	0,00	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%.
	ОПР	4 520,71	4 520,71	0,00	
	Цеховые	759,20	759,20	0,00	
	АУП	1 325,87	1 325,87	0,00	
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	414,97	0,00	-414,97	Расходы на приобретение материалов в целях проведения ремонтовхозспособом в сумме 414,97 тыс. руб. перенесены в статью 1.1.
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	111,25	0,00	-111,25	Организацией не предоставлены обосновывающие материалы.
1.10.1.	Стоки производственные	111,25	0,00	-111,25	
1.10.1.1.	Объем стоков, тыс. м3	0,30	0,00	-0,30	
1.10.1.2.	цена стоков, руб./м3	370,83	0,00	-370,83	
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или	0,00	0,00	0,00	х

	индивидуальными предпринимателями				
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	147,22	147,22	0,00	x
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	x
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	x
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	x
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	x
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	x
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	2 478,24	1 198,47	-1 279,77	Приняты транспортные расходы на погрузку, перевозку и уплотнение каменного угля с учетом затраченного времени, сметных расценок на эксплуатацию строительных машин, механизмов и автотранспортных средств для применения в ХМАО – Югре в четвертом квартале 2018 года для районов Крайнего Севера (5 зона), установленных РСТ Югры и показателей Прогноза.
2.	Внерезультативные расходы, всего	3,92	0,00	-3,92	В соответствии с принятыми расходами
2.1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	x
2.2	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	x
2.3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая	0,00	0,00	0,00	x

	расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
2.4	Другие обоснованные расходы, в том числе	3,92	0,00	-3,92	Отсутствие правовых оснований.
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00	0,00	х
4.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	х
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	х
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	В соответствии с п. 48 (2) Основ ценообразования.
7.	Необходимая валовая выручка, всего	90 332,66	66 838,11	-23 494,56	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	на производство	87 514,06	57 017,68	-30 496,38	
7.2.	на передачу	2 818,60	9 820,43	7 001,82	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	17,789	20,433	2,644	С учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии.
8.1.	1 полугодие, тыс. Гкал	х	11,231	х	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	х	54,96	х	
8.2.	2 полугодие, тыс. Гкал	х	9,202	х	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	х	45,04	х	
9.	Тариф, руб./Гкал (без НДС)	5 078,01	3 271,09	-1 806,92	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	7,50	7,82	0,32	В соответствии с принятой выработкой.

* С учетом цены угля согласно контракту от 10.05.2018 № 17 на поставку каменного угля в районы и населенные пункты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с ограниченными сроками завоза грузов и компенсации из бюджета Березовского района (автономного округа) 100% транспортных расходов в отношении остатков угля на 01.01.2019, показателей Прогноза и компенсации из бюджета Березовского района (автономного округа) 50% транспортных расходов в отношении планируемой поставки угля в навигацию 2019 года цена угля на 2019 год определена в размере 5 476,05 руб./т (без НДС).

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили: по результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район, потребителям на территории села Саранпауль сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с момента вступления в силу по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	3 241,89	3 306,72
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Тариф для населения (с учетом НДС)	3 890,27	3 968,06
Изменение к предыдущему периоду, %	101,70	102,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» 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 по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного 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» с обязательным предоставлением расшифровок к форме 2 бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности.

Проголосовали:

За (чел.) 5 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

2. Слушали по второму вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район на территории поселка Сосьва сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год.

Выступила: Бойко Л.Л. доложила об обращении в РСТ Югры муниципального унитарного предприятия «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район (далее – Организация) об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории поселка Сосьва сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год.

Организация предлагает к утверждению среднегодовой одноставочный тариф на тепловую энергию на 2019 год в размере 6 183,63 руб./Гкал (без НДС).

Для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей Организация обратилась впервые.

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

- индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы – индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения

целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 17 729,75 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 2019 год в размере 14 718,00 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	2019 год			Обоснования принятых расходов
		Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Отклонение	
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	17 729,36	14 718,00	-3 011,36	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	71,88	317,02	245,14	Приняты в пределах максимальных значений нормативов – индикаторов ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ) с учетом статьи "Ремонт основных средств, выполненный подрядным способом", в том числе на приобретение сырья и материалов для выполнения ремонтных работ хозяйственным способом, перенесенных из статьи 1.9.
1.2.	Расходы на топливо	4 837,27	4 084,01	-753,26	В соответствии с принимаемым объемом и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,14	0,14	0,00	Приняты в пределах НИРЭ. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год приказом Депжкк и энергетики Югры не утвержден.
	Технологические потери, %	4,76	4,76	0,00	
1.2.1.	НУР угля (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	253,28	187,10	-66,18	Норматив удельного расхода топлива на 2019 год приказом Депжкк и энергетики Югры не утвержден. Принят исходя из КПД оборудования.
1.2.2.	КПД угля, %	59,40	78,20	18,80	В соответствии с режимными картами.
1.2.3.	Цена угля энергетического каменного, руб./т.	5 991,17	5 727,43	-263,74	Примечание*
	Индекс цен на топливо, %	x	104,30	x	Среднегодовой по Прогнозу.

1.2.4.	Объем топлива, т.	807,40	713,06	-94,34	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и calorийного эквивалента топлива в размере 0,77 исходя из низшей теплоты сгорания угля, приобретенного по контракту от 10.05.2018 № 17.
1.2.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	789,10	476,49	-312,61	В соответствии с принимаемыми объемом и ценой электроэнергии.
1.3.1	Расходы на электрическую энергию	789,10	476,49	-312,61	
1.3.1.1	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	52,03	32,00	-20,03	Принят в пределах НИРЭ.
1.3.2	Объем электроэнергии, тыс. кВтч	161,09	96,35	-64,74	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.2.1	Цена э/э, руб./кВтч.	4,90	4,95	0,05	Цена э/э принята с учетом ср. цены по счетам-фактурам за 2018 год (4,67 руб./кВтч без НДС) и показателей Прогноза. Поставщик э/э АО "Югразэнерго".
1.3.2.2	Индекс цен на электроэнергию, %	x	105,90	x	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	516,51	496,37	-20,14	В соответствии с принимаемым объемом и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,40	0,40	0,00	Принят в пределах НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	1,24	1,21	-0,03	В соответствии с принимаемым объемом выработки и НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	416,75	411,80	-4,95	Цена воды принята с учетом тарифов, установленных приказом РСТ Югры от 06.12.2018 № 79-нп в размере 408,55 руб./м3 без НДС с 01.01.2019 и 416,71 руб./м3 без НДС с 01.07.2019. Поставщиком воды является Саранпаульское МУП ЖКХ.
	Индексы цен на воду, %	x	102,00	x	С июля по Прогнозу.
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	x
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8,10	7,27	-0,83	Согласно балансовой стоимости основных производственных фондов с учетом срока их полезного использования и остаточной стоимости.
1.7	Оплата труда	7 997,99	6 968,97	-1 029,02	В соответствии с принятой численностью и среднемесячным размером заработной платы.
	ОПР	4 895,62	4 645,62	-250,00	
	Цеховые	1 273,34	938,67	-334,67	
	АУП	1 829,03	1 384,67	-444,35	
1.7.1.	Численность, чел.	12,50	11,90	-0,60	Не превышает численность в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда
	ОПР	9,00	9,00	0,00	

	Цеховые	1,50	1,20	-0,30	работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74.
	АУП	2,00	1,70	-0,30	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	49 653,29	48 802,32	-850,97	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения ЖКХ.
	ОПР	43 015,03	43 015,03	0,00	
	Цеховые	65 185,70	65 185,70	0,00	
	АУП	67 876,17	67 876,17	0,00	
1.8	Отчисления на социальные нужды	2 415,40	2 104,63	-310,77	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%. (согласно уведомлению от 14.12.2018).
	ОПР	1 478,48	1 402,98	-75,50	
	Цеховые	384,55	283,48	-101,07	
	АУП	552,37	418,17	-134,20	
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	328,50	0,00	-328,50	Расходы на приобретение материалов в целях проведения ремонтовхозспособом в сумме 328,5 тыс. руб. перенесены в статью 1.1.
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	x
1.11	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00	0,00	x
1.12	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	49,40	49,40	0,00	x
1.13	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	17,10	0,00	-17,10	Организацией не предоставлены обосновывающие материалы.

1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	x
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	x
1.16	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	x
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	x
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	698,11	213,84	-484,27	Приняты транспортные расходы на погрузку, перевозку и уплотнение каменного угля с учетом затраченного времени, сметных расценок на эксплуатацию строительных машин, механизмов и автотранспортных средств для применения в ХМАО – Югре в четвертом квартале 2018 года для районов Крайнего Севера (5 зона), установленных РСТ Югры и показателей Прогноза.
2.	Внерезультативные расходы, всего	0,39	0,00	-0,39	В соответствии с принятыми расходами
2.1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	x
2.2	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	x
2.3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	x
2.4	Другие обоснованные расходы	0,39	0,00	-0,39	Отсутствуют правовые основания.
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00	x
4.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	x
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	x
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	С учетом п. 48(2) Основ ценообразования.
7.	Необходимая валовая выручка, всего	17 729,75	14 718,00	-3 011,75	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	на производство	16 522,82	13 814,14	-2 708,68	
7.2.	на передачу	1 206,93	903,86	-303,07	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	2,800	2,800	0,000	С учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии.
8.1.	1 полугодие, тыс. Гкал	x	1,686	x	

	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	x	60,21	x	
8.2.	2 полугодие, тыс. Гкал	x	1,114	x	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	x	39,79	x	
9.	Тариф, руб./ Гкал (без НДС)	6 332,05	5 256,43	-1 075,62	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Объем договорной тепловой нагрузки, Гкал/час	0,87	1,00	0,1267	В соответствии с принятой выработкой.

* С учетом цены угля согласно контракту от 10.05.2018 № 17 на поставку каменного угля в районы и населенные пункты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с ограниченными сроками завоза грузов и компенсации из бюджета Березовского района (автономного округа) 100% транспортных расходов в отношении остатков угля на 01.01.2019, показателей Прогноза и компенсации из бюджета Березовского района (автономного округа) 50% транспортных расходов в отношении планируемой поставки угля в навигацию 2019 года цена угля на 2019 год определена в размере 5 727,43 руб./т (без НДС).

Организация не представила утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу.

Решили: по результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосети Саранпауль» муниципального образования Березовский район, потребителям на территории поселка Сосьва сельского поселения Саранпауль Березовского района на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с момента вступления в силу по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, (без НДС), руб./Гкал	5 214,98	5 319,14
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» 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 по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение раздельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении единой системы классификации и раздельного 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» с обязательным предоставлением расшифровок к форме 2 бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах» в разрезе осуществляемых видов деятельности.

Проголосовали:

За (чел.) 5 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

3. Слушали по третьему вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплотехник» потребителям на территории деревни Юмас городского поселения Мортка Кондинского района на 2019 год.

Выступила: Ковалевская А.Л. доложила об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Теплотехник» (далее – Организация) об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей на территории деревни Юмас городского поселения Мортка Кондинского района с 01.01.2019 в размере 7567,75 руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации).

Для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей Организация обратилась впервые.

С учетом заявления Организации и на основании открытого дела, формирование тарифов на тепловую энергию осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат).

При установлении тарифов на тепловую энергию применяются:

индексы, в том числе индексы потребительских цен, определенные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренным Правительством Российской Федерации 20.09.2018 (далее – Прогноз);

- нормативы – индикаторы ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения (далее – НИРЭ), которые рекомендованы к применению исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований автономного округа для разработки мероприятий финансового оздоровления и повышения эффективности деятельности предприятий коммунального комплекса (п. 2.2.3 Протокола заседания комиссии по вопросам социально-экономического развития и мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.08.2014 № 126).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования Организации

Представленные Организацией расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2019 год, составили 9351,27 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 2019 год в размере 7764,28 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат на производство и передачу тепловой энергии Организации на 2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	2019 год			Обоснования корректировки расходов
		Предложено организацией	Принято РСТ Югры	Отклонение	
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	9 005,81	7 695,19	-1 310,62	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	89,45	24,78	-64,67	В рамках НИРЭ.

1.2.	Расходы на топливо "дрова"	1 245,23	1 170,38	-74,85	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,03	0,03	0,00	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	2,43	2,43	0,00	
1.2.1.	НУР (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	182,07	182,07	0,00	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.
1.2.2.	КПД, %	82,00	82,00	0,00	Согласно паспортам котлоагрегатов.
1.2.3.	Цена, руб./пл.м3.	1 428,57	1 342,70	-85,87	Цена топлива принята с учетом цены первого полугодия 2019 года в соответствии с приказом РСТ Югры от 04.12.2018 № 76-нп.
	Индекс цен на топливо, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу
1.2.4.	Объем, пл.м3	871,66	871,66	0,00	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 0,266 согласно приказу Росстата от 16.11.2017 № 761.
1.2.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн, м3)	0,00	0,00	0,00	Утвержденные нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не представлены, затраты не заявляет.
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	712,14	109,00	-603,14	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии. Не превышают НИРЭ
1.3.1	Расходы на электрическую энергию	712,14	109,00	-603,14	
1.3.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	114,38	18,00	-96,38	В рамках НИРЭ.
1.3.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	152,23	23,96	-128,27	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,55	4,55	0,00	Цена э/э принята согласно представленным документам. Поставщик э/э АО «Газпром энергосбыт Тюмень».
	Индекс цен на электроэнергию, %	х	105,90	х	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	1,62	1,62	0,00	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,02	0,02	0,00	Не превышает НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	0,03	0,03	0,00	В соответствии с принимаемым НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	50,00	50,00	0,00	Вода собственного производства. Цена воды принята по предложению Организации и не превышает цены, установленной приказом РСТ Югры от 05.02.2019 № 5-нп для ООО "Мобильный мир" (единственного поставщика на территории гп. Мортка Кондинского района).
	Индексы цен на воду, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу.

1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	x
1.6	Оплата труда	5 237,59	4 837,19	-400,40	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	4 404,44	4 004,03	-400,40	
	Цеховые	719,34	719,34	0,00	
	АУП	113,82	113,82	0,00	
1.7.1.	Численность, чел.	12,13	11,13	-1,00	Численность принята в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74
	ОПР	11,00	10,00	-1,00	
	Цеховые	1,00	1,00	0,00	
	АУП	0,13	0,13	0,00	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	35 982,37	36 217,36	234,99	Зарплата принята с учетом поэтапного доведения до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	33 366,95	33 366,95	0,00	
	Цеховые	59 944,67	59 944,67	0,00	
	АУП	72 961,54	72 961,54	0,00	
1.7	Отчисления на социальные нужды	1 581,75	1 460,83	-120,92	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%.
	ОПР	1 330,14	1 209,22	-120,92	
	Цеховые	217,24	217,24	0,00	
	АУП	34,37	34,37	0,00	
1.8	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00	x
1.9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	x
1.10	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00	0,00	x
1.11	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	49,74	49,74	0,00	x
1.12	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,49	0,49	0,00	x

1.13	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	59,72	13,09	-46,63	Учтена арендная плата в размере 13,09 тыс. руб. согласно договору аренды от 28.08.2019 № 20/А.
1.14	Расходы на служебные командировки	1,67	1,67	0,00	x
1.15	Расходы на обучение персонала	1,17	1,17	0,00	x
1.16	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	x
1.17	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	x
2.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	x
2.1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	x
2.2	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	x
2.3	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	x
2.4	Другие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	x
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	276,37	0,00	-276,37	Подтверждающие документы не представлены.
4.	Налог на прибыль	69,09	69,09	0,00	x
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	x
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	x
7.	Необходимая валовая выручка, всего	9 351,27	7 764,28	-1 586,99	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	На производство	7 644,37	6 405,62	-1 238,75	
7.2.	На передачу	1 706,90	1 358,66	-348,25	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии всего, тыс. Гкал	1,243	1,243	0,000	В соответствии с представленными документами.
8.1.	1 полугодие, тыс. Гкал	0,731	0,731	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	58,84	58,84	0,00	
8.2.	2 полугодие, тыс. Гкал	0,511	0,511	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	41,16	41,16	0,00	
9.	Тариф (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), руб./ Гкал	7 525,69	6 248,52	-1 277,18	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,49	0,49	0,00	В соответствии с принятой выработкой.

Решили: по результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью

«Теплотехник» потребителям на территории деревни Юмас городского поселения Мортка Кондинского района на 2019 год в размере:

Показатели	2019 год	
	с момента вступления в силу по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), руб./Гкал	6 248,52	6 248,52
Изменение к предыдущему периоду, %	-	100,00

Организации обеспечить:

- соблюдение требований постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- подключение к региональному и федеральному сегментам ЕИАС;
- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;
- ведение отдельного учета объемов тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, согласно приказу Федеральной службы 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:

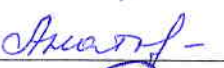



За (чел.) 5 Против (чел.) 0 Воздержались (чел.) 0

Заместитель председателя правления:



А.В. Власов

Члены правления:

Е.А. Неустроев

Н.В. Анатовская

С.В. Деревянкина

С.Н. Замятин

Секретарь правления



А.А. Овод