

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

г. Ханты-Мансийск

23 апреля 2019 года 10:00

№ 31

Присутствовали:

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

В.И. Кибкало  
Е.А. Неустроев  
Л.Г. Семенихина  
С.В. Дервянкина  
Н.В. Владимирова

Заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре

В.П. Иванов

Представители:

отсутствуют

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

А.Л. Ковалевская

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

По данному вопросу слушали А.А. Березовского – 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 1 вопрос (прилагается).

**Проголосовали:**

За (чел.) 6    Против (чел.) 0    Воздержались (чел.) 0

**1. Слушали по первому вопросу:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным казенным предприятием муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» потребителям на территории города Нягань на 2019 год.

**Выступила:** Ковалевская А.Л. доложила об обращении в РСТ Югры муниципального казенного предприятия муниципального образования города Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» (далее – Организация) об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей на территории города Нягань.

Организация предлагает к утверждению на 2019 год среднегодовой тариф 1944,82 руб./Гкал (без НДС) с ростом 139,00%.

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 24251,85 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 17595,20 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	24 153,85	17 595,20	-6 558,65	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	200,00	200,00	0,00	х
1.2.	Расходы на топливо "газ"	7 822,77	6 431,35	-1 391,42	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	0,21	0,21	0,00	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Не превышают НИРЭ.
	Технологические потери, %	1,69	1,69	0,00	
1.2.1.	НУР (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	185,67	157,62	-28,05	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.

1.2.2.	КПД, %	92,00	92,00	0,00	Согласно режимным картам котлоагрегатов.
1.2.3.	Цена топлива (газ горючий природный лимитный), руб./тыс.м3	3 819,90	3 791,63	-28,28	Поставщик газа ЗАО "Газпром межрегионгаз Север", транспортировка - ООО "Няганские газораспределительные сети". Стоимость газа сформирована исходя из: 1) цены на газ в размере 3365,01 руб./тыс. м3, определенной в рамках предельных уровней оптовых цен, утвержденных приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1088/18 (3222 руб./тыс. м3) с учетом теплоты сгорания топлива (8251 ккал/м3); 2) платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 76,73 руб./тыс.м3, утвержденной приказом ФАС России от 11.08.2017 № 1055/17 для ООО "Газпром межрегионгаз Север"; 3) тарифа на услуги по транспортировке газа в размере 324,95 руб./тыс.м3, в соответствии с приказом ФСТ России от 27.05.2014 № 121-э/6 и показателей Прогноза.
	Индекс цен на топливо, %	х	101,40	х	С июля по Прогнозу
1.2.4.	Объем, тыс. м3	2 047,90	1 696,20	-351,70	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 1,18 согласно товарным накладным на отпуск газа за отчетный период 2019 года.
1.2.5.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии (тонн)	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	1 271,96	1 265,00	-6,96	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии. Не превышают НИРЭ
1.3.1	Расходы на электрическую энергию	1 271,96	1 265,00	-6,96	
1.3.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	20,00	20,00	0,00	В рамках НИРЭ.
1.3.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	257,50	257,50	0,00	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.
1.3.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	4,94	4,91	-0,03	Цена э/э принята с учетом ср. цены за отчетный период 2018 года (4,64 руб./кВтч) для организации, ранее осуществлявшей регулируемый вид деятельности на территории г. Нягань, и показателей Прогноза. Поставщик э/э АО «Газпром энергосбыт Тюмень».
	Индекс цен на	х	105,90	х	Среднегодовой по Прогнозу.

	электроэнергию, %				
1.4.	Расходы на холодную воду	133,21	134,71	1,49	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,25	0,25	0,00	В рамках НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	3,22	3,22	0,00	В соответствии с принимаемым НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	41,39	41,85	0,46	Цена воды принята по приказу РСТ Югры от 16.11.2017 № 125-нп. Поставщик воды АО "НЭРС".
	Индексы цен на воду, %	x	102,00	x	С июля по Прогнозу.
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 549,53	3 656,42	-893,11	*
1.6	Оплата труда	5 559,45	3 215,77	-2 343,68	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	1 944,60	1 944,60	0,00	
	Цеховые	0,00	0,00	0,00	
	АУП	3 614,85	1 271,17	-2 343,68	
1.7.1.	Численность, чел.	11,00	7,00	-4,00	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	5,00	5,00	0,00	
	Цеховые	0,00	0,00	0,00	
	АУП	6,00	2,00	-4,00	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	41 359,47	37 096,55	-4 262,91	Заработная плата принята с учетом поэтапного доведения до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	32 410,00	32 410,00	0,00	
	Цеховые	0,00	0,00	0,00	
	АУП	48 817,35	48 817,35	0,00	
1.7	Отчисления на социальные нужды	1 445,46	940,96	-504,49	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	505,60	587,27	81,67	
	Цеховые	0,00	0,00	0,00	
	АУП	939,86	353,69	-586,17	
1.8	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	310,00	170,53	-139,47	В рамках НИРЭ.
1.9	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	8,75	8,75	0,00	x

1.10	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	250,00	250,00	0,00	х
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	855,00	286,19	-568,81	В рамках НИРЭ.
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	4,88	4,88	0,00	х
1.13	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	13,04	0,00	-13,04	Подтверждающие документы не представлены.
1.14	Расходы на служебные командировки	20,00	10,85	-9,15	В рамках НИРЭ.
1.15	Расходы на обучение персонала	100,00	11,72	-88,28	В рамках НИРЭ.
1.16	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	х
1.17	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	1 034,80	983,05	-51,75	Приняты расходы по уплате налога на имущество организации в размере 979,09 тыс. руб., расходы на обязательное страхование - 3,96 тыс. руб.
2.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	х
2.1	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00	х
2.2	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	х



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	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	98,00	0,00	-98,00	В соответствии с п. 48 (2) Основ ценообразования
7.	Необходимая валовая выручка, всего	24 251,85	17 595,20	-6 656,65	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	На производство	23 504,17	15 068,89	-8 435,27	
7.2.	На передачу	747,68	2 526,30	1 778,62	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии всего, тыс. Гкал	12,470	12,470	0,000	В соответствии с представленными документами.
8.1.	1 полугодие, тыс. Гкал	7,195	7,195	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	57,70	57,70	0,00	
8.2.	2 полугодие, тыс. Гкал	5,275	5,275	0,000	
	Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	42,30	42,30	0,00	
9.	Тариф (без НДС), руб./Гкал	1 944,82	1 411,00	-533,81	В соответствии с принятыми показателями.
10.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,11	4,46	0,35	В соответствии с принятой выработкой.

\*Согласно амортизационной ведомости амортизация на 2019 год определена в размере 4 502,49 тыс. руб. При этом с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные ресурсы на 2019 год, амортизационные отчисления учитываются в размере 3 656,42 тыс. руб. В связи с чем, плановые выпадающие доходы организации оцениваются в сумме 846,07 тыс. руб. В случае подтверждения экономически обоснованных выпадающих доходов годовой бухгалтерской и статистической отчетностью они будут учитываться в последующих периодах регулирования, с учетом законодательства об ограничении роста платы граждан за коммунальные ресурсы.

### Решили:

По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным казенным предприятием муниципального образования город Нягань «Няганская ресурсоснабжающая компания» потребителям на территории города Нягань 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	1 399,17	1 427,14
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Тариф для населения (без НДС), руб./Гкал	1 679,00	1 712,57
Изменение к предыдущему периоду, %	101,69	102,00

**Организации обеспечить:**

- 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»;

- предоставление статистической отчетности и иной информации в шаблонах по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- подключение к региональному и федеральному сегментам ЕИАС;

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

**Проголосовали:**

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

В.И. Кибкало

Е.А. Неустров

Л.Г. Семенихина

С.В. Деревянкина

Н.В. Владимирова

Секретарь правления

А.А. Овод

*Handwritten signature*