

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

г. Ханты-Мансийск

22 января 2019 года 10:00

№ 4

Присутствовали:

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

А.В. Власов  
В.И. Кибкало  
Е.А. Неустроев  
Н.В. Анатовская  
С.В. Деревянкина

Представители:

Член Общественной палаты Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

С.Н. Дмитриев

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

С.Н. Замятин  
Е.В. Миллер  
И.Л. Шлапакова

**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 2 вопроса (прилагается).

**Проголосовали:**

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

**1. Слушали по первому вопросу:** Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» потребителям на территории поселка городского типа Мортка городского поселения Мортка Кондинского района на 2019 год.

**Выступил:** Миллер Е.В. доложил об обращении в РСТ Югры общества с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» (далее – Организация) об установлении тарифов тепловую энергию для потребителей на территории поселка городского типа Мортка городского поселения Мортка Кондинского района на 2019 год в размерах:

- с 01.01.2019 – 5626,61\* руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с НК РФ);

- с 01.07.2019 - 5907,95\* руб./Гкал (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), с ростом 105,00%.

\*В соответствии с заявлением Организации

Для установления тарифов на тепловую энергию для потребителей Организация обратилось 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 65 342,66 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 54 835,75 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	65 192,66	54 729,75	-10 462,91	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 205,16	469,00	-736,16	В рамках НИРЭ.
1.2.	Расходы на топливо, тыс.руб.	32 103,08	27 466,56	-4 636,52	В соответствии с принимаемым НУР и ценой топлива.
	Технологические потери, тыс.Гкал	3,25	1,68	-1,57	Утвержденные нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не представлены. Не превышает НИРЭ
	Технологические потери, %	22,43	13,00	-9,43	
1.2.1.	Расходы на топливо "нефть"	30 376,08	25 915,87	-4 460,21	В соответствии с принимаемыми показателями

1.2.1.1.	НУР (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	175,13	170,29	-4,85	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.
1.2.1.2.	КПД, %	86,00	87,31	1,31	Обосновывающие документы не представлены. КПД принят исходя из размера КПД, определенного на 2019 год, для организации ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности
1.2.1.3.	Цена, руб./тн.	26 006,00	25 592,78	-413,22	Обосновывающие документы не представлены. Цена топлива принята на основании представленных организацией, ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности, счет-фактур за 2018 год, с учетом Показателей прогноза
	Индекс цен на топливо, %	x	101,90	x	Среднегодовой по Прогнозу
1.2.1.4.	Объем, тн.	1 168,04	1 012,62	-155,42	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 1,43, согласно приказу Росстата от 16.11.2017 № 761 (далее - Приказ № 761).
1.2.2.	Расходы на топливо "дрова"	1 727,00	1 550,69	-176,31	В соответствии с принимаемыми показателями.
1.2.2.1.	НУР (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	249,14	224,05	-25,09	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.
1.2.2.2.	КПД, %	66,00	66,36	0,36	Обосновывающие документы не представлены. КПД принят исходя из размера КПД, определенного на 2019 год, для организации ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности
1.2.2.3.	Цена, руб./пл.м3.	1 345,00	1 342,91	-2,09	Цена топлива принята в соответствии с приказом РСТ Югры от 04.12.2018 № 76-нп
	Индексы цен на топливо, %	x	102,00	x	С июля по Прогнозу

1.2.2.4.	Объем, пл.м3	1 284,01	1 154,73	-129,29	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть и НУР топлива и калорийного эквивалента топлива в размере 0,266, согласно Приказу № 761.
1.2.3.	Расходы на топливо "щепа"	6 734,45	5 987,49	-746,97	В соответствии с принимаемыми показателями.
1.2.3.1.	НУР топлива (от отпуска в сеть), кг у.т./Гкал	232,30	229,06	-3,23	Утвержденные нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2019 год не представлены. НУР рассчитан от КПД.
1.2.3.2.	КПД, %	64,00	64,90	0,90	Обосновывающие документы не представлены. КПД принят исходя из размера КПД, определенного на 2019 год, для организации ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности
1.2.3.3.	Цена, руб./пл. м3.	1 709,50	1 709,50	0,00	По предложению Организации, с учетом определенной цены щепы на 2019 год для организации, ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности
	Индекс цен на топливо, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу
1.2.3.4.	Объем, пл. м3.	3 939,42	3 502,47	-436,95	Исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии в сеть, НУР топлива и калорийного эквивалента 0,36 согласно Приказу № 761.
1.2.4.	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	3 749,67	2 523,31	-1 226,36	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой электроэнергии.
1.3.1.	Расходы на электрическую энергию	3 749,67	2 523,31	-1 226,36	
1.3.1.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	42,42	32,00	-10,42	В рамках НИРЭ.
1.3.1.2.	Объем ээ, тыс. кВтч	639,88	430,36	-209,52	Исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и НУР электроэнергии.

1.3.1.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	5,86	5,86	0,00	Поставщик э/э АО «Газпром энергосбыт Тюмень», цена принята с учетом ср. цены электрической энергии за отчетный период 2018 года отпущенной организацией, ранее осуществляющей регулируемый вид деятельности (5,54 руб./кВтч) и показателей Прогноза.
	Индекс цен на электроэнергию, %	х	105,90	х	Среднегодовой по Прогнозу.
1.4.	Расходы на холодную воду	786,22	684,40	-101,82	В соответствии с принимаемыми НУР и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,50	0,50	0,00	Не превышает НИРЭ
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	7,54	6,72	-0,82	В соответствии с принимаемым НУР воды.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	104,25	101,78	-2,47	Цена воды принята с учетом приказа РСТ Югры от 06.12.2018 № 77-нп.
	Индексы цен на воду, %	х	102,00	х	С июля по Прогнозу.
1.5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	х
1.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	х
1.7.	Оплата труда	15 161,60	12 575,81	-2 585,79	В соответствии с принятой численностью и поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	7 138,60	8 137,27	998,66	
	Цеховые	5 008,24	1 926,25	-3 081,99	
	АУП	3 014,76	2 512,30	-502,46	
1.7.1.	Численность, чел.	37,70	31,50	-6,20	Численность не превышает нормативную численность в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 12.10.1999 № 74 и от 22.03.1999 № 65.
	ОПР	19,30	22,00	2,70	
	Цеховые	13,00	5,00	-8,00	
	АУП	5,40	4,50	-0,90	
1.7.2.	Среднемесячная заработная плата, руб.	36 483,69	36 483,69	0,00	В соответствии с поэтапным доведением заработной платы до отраслевого тарифного соглашения.
	ОПР	30 822,98	30 822,98	0,00	
	Цеховые	32 104,10	32 104,10	0,00	
	АУП	46 524,00	46 524,00	0,00	
1.8.	Отчисления на социальные нужды	4 390,67	3 961,38	-429,29	С учетом принятого фонда оплаты труда, тарифа страхового взноса в размере – 30,0 %, размера страхового тарифа на обязательное соц. страх от несчастных случаев – 1,5%.
	ОПР	2 161,57	2 563,24	401,67	
	Цеховые	1 316,23	606,77	-709,46	
	АУП	912,87	791,37	-121,49	

1.9.	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00	x
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	26,55	26,55	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	138,70	138,70	0,00	x
1.15.	Расходы на служебные командировки	40,70	40,70	0,00	x
1.16.	Расходы на обучение персонала	27,63	27,63	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	828,22	828,22	0,00	x
2.	Внерезультационные 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	х
2.4.	Другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	х
3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	150,00	106,00	-44,00	Приняты расходы на выплаты социального характера, в соответствии с Коллективным договором Организации
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	С учетом п. 48(2) Основ ценообразования
7.	Необходимая валовая выручка, всего	65 342,66	54 835,75	-10 506,91	В соответствии с принятыми расходами.
7.1.	На производство	-	51 330,02	-	
7.2.	На передачу	-	3 505,73	-	
8.	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	11,243	11,243	0,00	Принят в соответствии со Схемой теплоснабжения
9.	Тариф (НДС не облагается в соответствии с НК РФ), руб./Гкал	5 811,85	4 877,37	-934,48	В соответствии с принятыми показателями.

**Решили:**

По результатам экспертизы установить одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Мобильный мир» потребителям на территории поселка городского типа Мортка 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	4838,49	4935,25
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Тариф для населения (НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового Кодекса Российской Федерации), руб./Гкал	4838,49	4935,25
Изменение к предыдущему периоду, %	100,00	102,00
Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	6,725	4,518
Доля полезного отпуска в годовом объеме, %	59,82	40,18
Договорная тепловая нагрузка, Гкал/час	4,94	



### **Организации 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 по запросу ФАС России, РСТ Югры;

- ведение раздельного 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 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».

### **Рекомендовать Организации:**

разработать и утвердить инвестиционную программу по реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения, направленную на повышение эффективности хозяйственной деятельности.

### **Проголосовали:**

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

**2. Слушали по второму вопросу:** О прекращении рассмотрения дела «Об установлении тарифов на тепловую энергию для автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Санаторий «Юган» на территории Нефтеюганского района на 2019 год».

**Выступила:** Шлапакова И.Л. доложила, что в соответствии с п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, на основании заявления автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Санаторий «Юган» от 25.12.2018 года № 01-Исх-615 (входящий № 24-Вх-6869 от 26.12.2018 года) РСТ Югры открыто дело № 173-2018 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для автономного учреждения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Санаторий «Юган» на территории Нефтеюганского района на 2019 год» (далее - дело № 173-2018).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования к заявлению об установлении цен (тарифов) РСТ Югры (письмо от 28.12.2018 № 24-Исх-24-6156) были запрошены копии правоустанавливающих документов (копии гражданско-правовых договоров, концессионных соглашений, при реорганизации юридического лица - передаточных актов), подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов (зданий, строений, сооружений, земельных участков),



используемых для осуществления регулируемой деятельности, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним (в случае если такие права зарегистрированы в указанном реестре, представляются сведения об этих зданиях, строениях, сооружениях, земельных участках) (далее - правоустанавливающие документы).

Копии правоустанавливающих документов в РСТ Югры не поступили.

При этом, АУ «Санаторий Юган» направило в адрес РСТ Югры обращение от 14.01.2019 № 07-исх-16 об отзыве заявления об установлении тарифов на тепловую энергию от 25.12.2018 № 01-Исх-615, в связи с тем, что ввод в эксплуатацию «Специализированной автоматизированной блочно-модульной котельной» не произведен.

Учитывая, что у РСТ Югры нет правовых оснований для установления АУ «Санаторий Юган» тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 год, предлагается прекратить рассмотрение дела № 173-2018.

**Решили:**

Прекратить рассмотрение дела № 173-2018.

**Проголосовали:**

За (чел.) 6

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Председатель правления:

А.А. Березовский

Члены правления:

А.В. Власов

В.И. Кибкало

Е.А. Неустроев

Н.В. Анатовская

С.В. Деревянкина

Секретарь правления

А.А. Овод

Faint, illegible text at the top of the page, possibly a header or introductory paragraph.

Main body of faint, illegible text, appearing to be several lines of a document or report.

Handwritten signature or initials in blue ink at the bottom left corner.