

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

г. Ханты-Мансийск

4 октября 2018 года 10.00

№ 44

Присутствовали:

Председатель правления: А.А. Березовский

Члены правления: А.В. Власов
С.Н. Замятин
Л.Г. Семенихина
С.В. Деревянкина

Начальник отдела защиты конкуренции и соблюдения
рекламного законодательства
Управления ФАС по Ханты-Мансийскому
автономному округу – Югре А.А. Плутаев

Специалисты РСТ Югры: К.Ю. Батенева
Ю.Л. Отто

Представители:
Заместитель генерального директора
АО «Нижевартовская ГРЭС» А.Л. Баширова

Исполняющая обязанности главы
администрации гп. Излучинск В.А. Берновик

Специалист-эксперт отдела ЖКХ, энергетики
и строительства администрации
Нижевартовского района В.Ф. Гарипов

Начальник муниципального правового
отдела администрации гп. Излучинск Е.С. Папп

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

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, включающую один вопрос.

Проголосовали:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Слушали по первому вопросу:

О согласовании размера компенсации некомпенсируемых финансовых убытков, связанных с эксплуатацией АО «Нижневартовская ГРЭС» источника теплоснабжения – котельной жилого поселка в пгт. Излучинск Нижневартовского района за 1 полугодие 2018 года.

Выступила:

Батенева К.Ю. доложила об обращении в РСТ Югры (вх. № 24-Вх-4769 от 04.09.2018) АО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – Организация) с целью согласования размера компенсации некомпенсируемых убытков, связанных с эксплуатацией котельной «КЖП» в соответствии с абзацем вторым пункта 19 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

В соответствии со схемой теплоснабжения гп. Излучинск, утвержденной постановлением администрации Нижневартовского района от 26.06.2014 № 1216 (с изменениями от 21.03.2017, далее - Схема теплоснабжения), на территории пгт. Излучинск единой теплоснабжающей организацией является АО «Нижневартовская ГРЭС», организация теплоснабжения потребителей сложилась следующим образом:

- Организация производит тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и не в режиме комбинированной выработки и передает ее по собственным магистральным сетям до границы балансовой принадлежности с внутрипоселковыми тепловыми сетями, принадлежащими АО «Излучинское многопрофильное коммунальное хозяйство» (далее – АО «ИМКХ»);

- АО «ИМКХ» оказывает Организации услуги по передаче тепловой энергии по собственным сетям;

- Организация осуществляет сбытовую деятельность по поставке тепловой энергии до конечных потребителей.

На территории Тюменского региона осуществляется согласованная политика в сфере государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергии, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более (далее – комбинированная выработка) в соответствии с договором между органами государственной власти Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа от 9 июля 2004 года. В связи с чем, тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры устанавливает Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – РЭК).

Таким образом, государственное регулирование в сфере теплоснабжения для потребителей на территории пгт. Излучинск осуществляется:

- РЭК – в части утверждения тарифов на тепловую энергию в режиме комбинированной выработки для Организации и поставки потребителям с учетом транспортировки по магистральным тепловым сетям;

- РСТ Югры – в части утверждения тарифов для:

- АО «ИМКХ» - на услугу по передаче тепловой энергии;

- Организации - на тепловую энергию (мощность), производимую не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (с коллекторов котельной «КЖП»);

- Организации - на тепловую энергию, поставляемую до конечного потребителя, включающих в себя расходы на производство тепловой энергии, производимой в режиме комбинированной выработки на основании принятых РЭК решений, расходы на производство тепловой энергии, производимой не в режиме комбинированной

выработки, расходы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «ИМКХ» и расходы на сбыт тепловой энергии потребителям.

В соответствии со Схемой теплоснабжения котельная «КЖП» является резервным источником выработки тепловой энергии в системе теплоснабжения, сохранение которого необходимо до момента ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (в 2019 году) с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения пгт. Излучинск. Таким образом, Схемой теплоснабжения определен срок вывода источника тепловой энергии из эксплуатации.

Согласно заявлению Организации котельной «КЖП» осуществляется теплоснабжение (горячее водоснабжение) потребителей на территории пгт. Излучинск в летний период, во время проведения ремонтных работ на магистральной тепловой сети.

Анализ баланса тепловой энергии

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Предложено Организацией за 1 полугодие 2018 года*	Принято РСТ Югры за 1 полугодие 2018 года	Примечание
1	Выработано тепловой энергии	2,841	2,841	С учетом принимаемого объема тепловой энергии на собственные нужды котельной
2	Собственные нужды котельной	0,068	0,068	-
2.1	то же в %	2,39	2,39	
3	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии (котельных)	2,773	2,773	Согласно суточным показателям журнала работы «КЖП»
4	Покупная тепловая энергия	0,000	0,000	-
5	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,001	0,001	Исходя из объема газа подогреваемого на нужды «КЖП»
6	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) - отпуск в сеть	2,772	2,772	Разница между отпуском в сеть и хозяйственными нуждами «КЖП»
7	Потери т/э в сетях	0,380	0,380	С учетом утвержденного уровня потерь тепловой энергии, передаваемой по сетям Организации, согласно приказу Девжкк и энергетики Югры № 5-нп от 29.01.2018
7.1.	то же в %	13,70	13,70	
8	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	2,392	2,392	С учетом сверхнормативных потерь тепловой энергии, отпуска тепловой энергии на теплопотребляющие установки Организации.
8.1	Сверхнормативные потери	0,035	0,035	потери свыше 13,70%
8.2.	Подогрев газа на ГРС для ОПК и энергоблоков	0,294	0,294	Подогрев газа для выработки электроэнергии
8.3.	Прочие потребители от собственной магистральной сети	0,007	0,007	ООО "МЕТЭКС"
8.4.	Потери т/э в сети АО "ИМКХ"	0,734	0,734	Компенсация потерь т/э при передаче
8.5.	Отпуск т/э конечным потребителям (из сети АО "ИМКХ")	1,322	1,322	Управляющие компании и АО "ИМКХ"

*Согласно уточненному предложению организации от 03.10.2018 № 03/3180.

С учетом фактического отпуска тепловой энергии за 1 полугодие 2018 года, определенного согласно журналу показателей работы «КЖП» объем отпуска в сеть тепловой энергии определен в размере 2,773 тыс. Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в размере 0,068 тыс. Гкал, что составляет 2,39% от выработки.

Объем полезного отпуска тепловой энергии определен в размере 2,392 тыс. Гкал с учетом сверхнормативных потерь тепловой энергии при передаче по собственной магистральной тепловой сети и с учетом отпуска тепловой энергии на собственные теплопотребляющие установки (подогрев газа на ГРС для ОПК и энергоблоков).

Анализ экономической обоснованности расходов Организации, связанных с эксплуатацией котельной «КЖП»

тыс. руб.

№ п/п	Наименование статьи расходов	1 полугодие 2018 года			Экономическая обоснованность расходов
		Предложено Организацией*	Принято РСТ Югры	Отклонение	
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	11 133,98	11 133,98	0,00	В соответствии с принятыми расходами.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	х
1.2.	Расходы на топливо	1 170,68	1 170,68	0,00	С учетом принимаемого объема и цены газа
1.2.1.	НУР газ (от отпуска в сеть), кг.у.т./Гкал	158,01	158,01	0,00	С учетом принимаемого КПД и баланса тепловой энергии
1.2.2.	КПД газ, %	92,23	92,23	0,00	Согласно режимным картам котлов
1.2.3.	Цена газа, руб./тыс. м3	3 102,76	3 102,76	0,00	х
1.2.4.	Объем газа, тыс. м3	377,30	377,30	0,00	С учетом принимаемого НУР газа и объема отпуска тепловой энергии в сеть
1.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	337,90	337,90	0,00	В соответствии с принимаемыми объемом и ценой электроэнергии.
1.3.1.	НУР электроэнергии, кВтч/Гкал	32,00	32,00	0,00	На уровне максимального значения нормативов – индикаторов ресурсной эффективности в сфере теплоснабжения, 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, далее - НИРЭ).

1.3.2.	Объем э/э, тыс. кВтч	90,91	90,91	0,00	С учетом принятого НУР электроэнергии и баланса тепловой энергии.
1.3.3.	Цена э/э, руб./кВтч.	3,72	3,72	0,00	Поставщик э/э АО «ТЭК». Цена э/э принята на основе анализа стоимости э/э за июнь 2018 года по счетам-фактурам.
1.4.	Расходы на холодную воду	73,33	73,33	0,00	В соответствии с принимаемыми объемом и ценой воды.
1.4.1.	НУР воды, м3/Гкал	0,60	0,60	0,00	На уровне максимального значения НИРЭ.
1.4.2.	Объем воды, тыс. м3	1,70	1,70	0,00	В соответствии с принимаемым НУР воды и балансом тепловой энергии.
1.4.3.	Цена воды, руб./м3	43,02	43,02	0,00	Поставщик воды АО "ИМКХ". Цена воды на 1 полугодие 2018 года определена в соответствии с тарифами, установленными для АО "ИМКХ" приказом РСТ Югры № 160-нп от 07.12.2017.
1.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	х
1.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	566,43	566,43	0,00	Согласно амортизационной ведомости за 1 полугодие 2018 года (исключена из расчета мазутонасосная станция).
1.7	Оплата труда	2 902,19	2 902,19	0,00	х
1.7.1.	Оплата труда основных производственных рабочих (далее - ОПР)	2 666,98	2 666,98	0,00	х
1.7.1.1.	Страхование (ДМС и несч.сл.), негосударственное пенсионное обеспечение	43,69	43,69	0,00	х
1.7.1.2.	Численность ОПР, чел.	5,00	5,00	0,00	х
1.7.1.3.	Среднемесячная заработная плата ОПР, руб.	88 899,33	88 899,33	0,00	х
1.7.2.	Оплата труда ремонтного персонала	191,52	191,52	0,00	х
1.7.2.1.	Численность ремонтного персонала, чел.	0,49	0,49	0,00	х
1.7.2.2.	Среднемесячная заработная плата ремонтного персонала, руб.	65 142,86	65 142,86	0,00	х
1.8	Отчисления на социальные нужды	884,54	884,54	0,00	х
1.8.1.	Отчисления по ОПР	824,87	824,87	0,00	х
1.8.2.	Отчисления по ремонтному персоналу	59,67	59,67	0,00	х
1.9	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 539,14	3 539,14	0,00	х
1.10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	27,22	27,22	0,00	х
1.10.1.	Объем стоков, тыс. м3	0,44	0,44	0,00	х
1.10.2.	Цена стоков, руб./м3	62,55	62,55	0,00	х

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	864,40	864,40	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	0,00	0,00	0,00	x
1.14	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	509,88	509,88	0,00	x
1.15	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	x
1.16	Расходы на обучение персонала	14,31	14,31	0,00	x
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,19	0,19	0,00	x
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	243,75	243,75	0,00	Определены расходы по налогу на имущество и прочие расходы.
1.18.1	налог на имущество организаций	216,05	216,05	0,00	Ставка налога - 2,2 % от среднегодовой балансовой стоимости основных средств согласно амортизационной ведомости за 1 полугодие 2018 года (исключена из расчета мазутонасосная станция).
1.18.2	прочие расходы	27,70	27,70	0,00	x
2.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	x
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.	Необходимая валовая выручка, всего	11 133,98	11 133,98	0,00	В соответствии с принимаемыми обоснованными расходами.
6.	Полезный отпуск тепловой энергии	2,392	2,392	0,000	С учетом сверхнормативных потерь тепловой энергии, отпуска тепловой энергии на теплопотребляющие установки АО "Нижневартовская ГРЭС".
7.	Тариф на ТЭ отпускаемую с коллекторов КЖП, установленный на 1 полугодие 2018 года	47,58	47,58	0,00	Согласно приказу РСТ Югры от 13.12.2017 № 177-нп.
8.	Итого выручка Организации	113,82	113,82	0,00	В соответствии с п. 19 постановления Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 "О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей".
9.	Некомпенсируемые убытки	11 020,16	11 020,16	0,00	С учетом экономически обоснованных расходов Организации за 1 полугодие 2018 года и выручки, полученной от реализации тепловой энергии.

*Согласно уточненному предложению организации от 03.10.2018 № 03/3180.

По результатам экспертизы с учетом уточненному предложению Организации от 03.10.2018 № 03/3180 РСТ Югры согласовывает компенсацию некомпенсируемых финансовых убытков, связанных с эксплуатацией котельной «КЖП» за 1 полугодие 2018 года, в размере 11 020,16 тыс. руб. без НДС.

Проголосовали:

За (чел.) 5

Против (чел.) 0

Воздержались (чел.) 0

Председатель правления

А.А. Березовский

Члены правления:

А.В. Власов

С.Н. Замятин

Л.Г. Семенихина

С.В. Деревянкина

Секретарь правления

А.А. Овод