

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

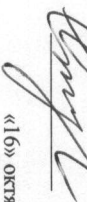
ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

16.10.2019
с 11:00

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель
председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области


Е.С. Стукова
«16» октября 2019 года

Председатель заседания:

СТУКОВА Е.С.

Заместитель председателя – начальник отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

ЗАВОЛОТСКАЯ Н.В.

Заведующий сектором регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ХРУСТАЛЁВА М.В.

Консультант начальник отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

УФАС по Мурманской области
ЧЕЧЕНИНА С.А.

Руководитель УФАС по Мурманской области

Секретарь заседания:
КАТРОИЩА М.С.

Ведущий эксперт отдела регулирования тарифов по тарифному регулированию Мурманской области

Сотрудники Комитета:
СУХАРЁВА Е.В.

Консультант отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и

АГЕВ А.А.

установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ШУШКОВА Т.И.

Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ПАРШИН М.А.

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ЛЕВЁЛОВА Т.А.

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ПАРШКОВА А.В.

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

РУМЯНЦЕВ К.А.

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

Представители администрации

Администрация муниципального образования «Корсабейниково»
Представители организаций:

ООО «Теплонорд»

Меньшиков М.Н.

Генеральный директор

МУП «Североморскводоканал»

Фирсенкова Н.М.

Главный экономист

ООО «АТЭС»

Чеканов О.В.

Молчанова С.Г.

Мурашова И.В.

Директор филиала
Зам. директора филиала
Начальник ПЭО

Фиглиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская АЭС»

Белов Е.А.

Серебрянникова М.С.

АО «МЭС»

Начальник ПЭО
Ведущий экономист ПЭО

Степанов А.А.
Ермогина И.Г.

Генеральный директор
Начальник ПЭУ

МУП «Энергия»
Морозова О.П.
Могчанова С.Г.

Директор
Зам. директора филиала ООО «АТЭС»

Повестка заседания:

1. УСТАНОВЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МУП «ЭНЕРГИЯ» НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2020-2024 ГГ. 4
2. УСТАНОВЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МУП «ЭНЕРГИЯ» (Н.П. АФРИКАНДА-1) НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2020-2022 ГГ. 13
3. УСТАНОВЛЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ И ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МУП «ЭНЕРГИЯ» (Н.П. АФРИКАНДА-2) НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2020-2024 ГГ. 23
4. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» (ЭЛ. ВОЙЛЕРНАЯ), РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 33
5. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО «АТОМТЕПЛОЭЛЕКТРОСЕТЬ», РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 36
6. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО «АТОМТЕПЛОЭЛЕКТРОСЕТЬ», РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 44
7. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО «ТЕПЛОНОРД» (Н.П. АФРИКАНДА), РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 50
8. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ВОДООТВЕДЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ МУП «СЕВЕРОМОРСКОВОДОКАНАЛ», РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 54
9. УСТАНОВЛЕНИЕ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ АО «МСЭ» (ЗАТО Г. ЗАОЗЕРСК) НА 2019 ГОД. 59
10. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО «КОЛЬСКАЯ АЭС-АВТО», РАНЕЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД. 67
11. О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ ОТ 16.10.2019 № 36/3. 69

РАССМОТРЕНИЕ

1. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей МУП «Энергия» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

Паршин М.А. - ведущий специалист

Муниципальное унитарное предприятие «Энергия» (далее – Предприятие) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлениями от 29.04.2019 №№ 741, 742. об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020-2024 гг. для потребителей н.п. Африканда и приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 12 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, Комитет на основании представленного заявления и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов на тепловую энергию для Предприятия на 2020-2024 гг.

Предприятие создано на основании постановления администрации города Полярные Зори от 16.07.2015 № 805.

Имущество для осуществления деятельности в сфере теплоснабжения передано Предприятию на основании договоров хозяйственного ведения от 15.08.2016 № 2, от 01.08.2016 № 1.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Экономически обоснованные тарифы для Предприятия на 2019 н.п. Африканда-1 - 13 477,03 руб./Лкал, Африканда-2 - 10 160,09 руб./Лкал.

Действующие тарифы на 2019 год на тепловую энергию для Предприятия в н.п. Африканда-1, 2 установлены постановлением Комитета 07.12.2016 № 51/4 (в редакции от 13.12.2018 № 46/23) в следующих размерах:

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------------------------------------|-------------------------|------|--------------------|--------------------|
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| МУП «Энергия» (н.п. Африканда – 1) | Вид тарифа руб./Лкал | 2019 | 3 517,91 | 3 869,70 |
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| МУП «Энергия» (н.п. Африканда – 2) | Вид тарифа руб./Лкал | 2019 | 3 517,91 | 3 869,70 |
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
|---------------------------------------|-------------------------|------|--------------------|--------------------|
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| МУП «Энергия» (н.п. Африканда – 1) | Вид тарифа руб./Лкал | 2019 | 3 457,63 | 3 457,63 |
| | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| МУП «Энергия» | Вид тарифа | Год | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |

| | | | |
|----------------------|---|------|----------|
| (н.п. Африканда – 2) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | Одноставочный руб./Гкал | 2019 | 3 457,63 |

Проанализировав представленные документы Предприятия, в соответствии с требованиями пунктов 17 Основ ценообразования и 26 Правил регулирования, Комитетом принято решение при определении тарифов на период регулирования 2020-2024 гг. для Предприятия выбрать метод индексации расходов (затрат), а так же определить единый экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (без дифференциации по населенным пунктам Африканда – 1, Африканда – 2).

Предложение Предприятия согласно заявлениям по уровню тарифов на тепловую энергию на 2020-2024 гг. составило:

- для потребителей (н.п. Африканда-1):

| | |
|------|-----------------|
| Год | Тариф (без НДС) |
| 2020 | 9 571,73 |
| 2021 | 9 929,78 |
| 2022 | 11 088,57 |
| 2023 | 11 504,89 |
| 2024 | 11 937,23 |

- для потребителей (н.п. Африканда-2):

| | |
|------|-----------|
| Год | Тариф |
| 2020 | 14 237,78 |
| 2021 | 11 561,66 |
| 2022 | 11 986,35 |
| 2023 | 12 426,92 |
| 2024 | 12 883,96 |

Так как состав производственных объектов Предприятия не изменялся при формировании НВВ, по ряду статей затрат ЭГ Комитета исходила из имеющихся данных за соответствующие периоды регулирования, использованных, в том числе, для установления действующих тарифов для Предприятия, с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 -2024 гг., разработанным и размещенным на официальном сайте Минэкономразвития России 22.04.2019 (далее – Прогноз).

Производственные показатели

ЭГ Комитета объем полезного отпуска принял равным объему актуализированной на период 2020-2024 схемы теплоснабжения муниципального образования г. Полярные Зори (утвержденной постановлением администрации г. Полярные Зори от 27.05.2019 года № 725)

Объем потерь принят в соответствии с приказом Минэнерго от 14.11.2016 № 203. Собственные нужды источника приняты в размере 2,52 % от выработки как при установлении действующих тарифов.

Таким образом, баланс тепловой энергии на период 2020-2024 гг. по расчету ЭГ Комитета составил:

| Наименование | Ед. изм. | Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 на период 2020-2024 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 на период 2020-2024 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 на период 2020-2024 |
|------------------------------|-----------|---|---|---|
| Выработка | тыс. Гкал | 0,60 | 18,48 | 19,13 |
| Отпуск в сеть | тыс. Гкал | 0,59 | 18,0 | 18,65 |
| Потери | тыс. Гкал | 0,17 | 6,90 | 7,07 |
| Полезный отпуск в том числе: | тыс. Гкал | 0,42 | 11,05 | 11,58 |
| население | тыс. Гкал | 0,33 | 8,83 | 9,38 |

| | | | | |
|--------------------|-----------|------|------|------|
| прочие потребители | тыс. Гкал | 0,10 | 2,22 | 2,21 |
|--------------------|-----------|------|------|------|

Согласно требованиям пункта 51 Основ ценообразования долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отсылки на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При установлении долгосрочных тарифов с использованием метода индексации тарифов согласно требованиям пункта 75 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);

в) нормативный уровень прибыли;

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении.

Расчеты предложенный на долгосрочный период регулирования Предприятием выполнены некорректно.

Проанализировав представленные Предприятием материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

Расходы на приобретение сырья и материалов

| | | |
|---|---|---|
| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
| 0,00 | 513,45 | 511,48 |

(тыс. руб.)

Расходы приняты на уровне фактических затрат Предприятия (согласно оборотно-сальдовой ведомости (далее - ОСВ) за 2018 год с учетом Прогноза.

Расходы на ремонт основных средств

Проанализировав плановые и фактические данные, динамику за предыдущие периоды регулирования, ЭГ Комитета затраты приняты в следующих размерах:

| | | |
|---|---|---|
| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
| 0,00 | 599,57 | 597,27 |

(тыс. руб.)

Расходы на оплату труда принятых в следующих размерах:

| | | |
|---|---|---|
| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
| 0,00 | 15 823,68 | 18 525,77 |

(тыс. руб.)

Данная статья включает в себя затраты на оплату труда прямого, цехового и административно-управленческого персонала.

Затраты на оплату труда производственного персонала (прямой, цеховой)

Численность и заработная плата производственного персонала ЭГ Комитета принята в соответствии со штатным расписанием (утвержденным Предприятием и согласованным с Главой муниципального образования).

Согласно Учетной политике Предприятия затраты на оплату труда цехового персонала подлежат распределению пропорционально трудозатратам (табель рабочего времени). Следует отметить, что в 2019 году Предприятие начало осуществлять деятельность по возмещению Африканда - 1, при формировании предложения по уровню тарифов на период регулирования Предприятием данный вид деятельности не учитывался.

ЭГ Комитета затраты распределены пропорционально прямым расходам по каждому виду деятельности Предприятия с учетом возмещения Африканда - 1.

Затраты на оплату труда административно-управленческого персонала (далее - АУП)

Численность АУП ЭГ Комитета принята в соответствии со штатным расписанием Предприятия, средняя заработная плата принята на основании фактических данных за 2018 год с учетом Прогноза.

ЭГ Комитета затраты распределены пропорционально прямым расходам по каждому виду деятельности Предприятия с учетом возмещения Африканда - 1.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, принятые в следующих размерах:

| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
|---|---|---|
| 23,63 | 26,20 | 1,41 |

ЭГ Комитета учтены затраты на оплату услуг связи на уровне, учтенном в действующих тарифах с учетом Прогноза. Прочие затраты отнесены Предприятием к данной статье затрат в соответствии с п.33 Правил регулирования исключены как экономически необоснованные (сведений о роде затрат и их расчет на регулируемый период Предприятием не представлено).

Расходы на охрану труда и технике безопасности, принятые в следующих размерах:

| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
|---|---|---|
| 0,00 | 78,29 | 62,89 |

ЭГ Комитета учтены на уровне фактических с учетом Прогноза (расчета затрат и их распределения на регулируемый период Предприятием не представлено).

Следует отметить, что расходы по данной статье затрат так же учтены Предприятием в составе общехозяйственных и общепроизводственных расходов.

Общепроизводственные (Цеховые расходы), принятые в следующих размерах:

| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
|---|---|---|
| 0,00 | 6 073,03 | 354,60 |

Предприятием в данной статье учтены следующие расходы: оплата труда «цехового» персонала, кантотовары, материалы на технологично, медкомотр, обучение, льготная дорога и другие.

ЭГ Комитета с целью недопущения повторного учета затрат, цеховые расходы скорректированы на сумму затрат по оплате труда «цехового» персонала, учтенных ЭГ Комитета в статье расходов «Затраты на оплату труда производственного персонала». А так же на сумму затрат на оплату льготного проезда к месту отдыха и обратно с отнесением их к одиомённой статье расходов в составе комплексной статьи «операционные расходы».

Затраты на инструменты и материалы не превышают фактических расходов за 2018 год ОСВ (23 счет) и учтены на уровне предложения Предприятия.

Прочие затраты в составе статьи цеховые расходы учтены на уровне фактических затрат на основании ОСВ (23 счет) за 2018 год с учетом Прогноза, распределены пропорционально прямым расходам по видам деятельности.

Общехозяйственные расходы, принятые в следующих размерах:

| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
|---|---|---|
| 716,14 | 15 612,45 | 1 173,45 |

Предприятием в данной статье учтены следующие расходы: оплата труда АУП, льготный проезд к месту отдыха, охрану труда, расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, управленческие услуги, прочие услуги, канцелярские расходы и другие.

ЭГ Комитета с целью недопущения повторного учета затрат, общехозяйственные расходы скорректированы на сумму затрат по оплате труда АУП учтенных ЭГ Комитета при проведении данной экспертизы в статье расходов «Затраты на оплату труда административно-управленческого персонала (далее - АУП)».

А так же на сумму затрат на оплату льготного проезда к месту отдыха и обратно с отнесением их к одиомённой статье расходов в составе комплексной статьи «операционные расходы».

Затраты на управленческие услуги в соответствии с п.33 Правил регулирования исключены как экономически необоснованные.

Прочие затраты в составе статьи общехозяйственные расходы учтены на уровне фактических затрат на основании ОСВ (26 счет) за 2018 год с учетом Прогноза, распределены пропорционально прямым расходам по видам деятельности.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета в следующем размере:

| Базовый уровень операционных расходов | | |
|---|---|---|
| Предложение Предприятия н.п.Африканда-1 | Предложение Предприятия н.п.Африканда-2 | Предложение ЭГ Комитета н.п.Африканда-1,2 |
| 716,14 | 37 278,49 | 21 270,89 |

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг

Определение индекса эффективности операционных расходов (далее – ИЭОР) осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, ИЭОР определяется по следующей формуле, но не более 5 процентов:

$$ИОР_j = \max(ИОР_{инв}^j, ИОР_{оп}^j) \cdot \Gamma Д$$

ИОР_{инв}^j - индекс, характеризующий снижение операционных расходов за счет инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

ИОР_{оп}^j - индекс эффективности операционных расходов, определенных по результатам сравнительного анализа расходов для j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

Утвержденной инвестиционной программы на период регулирования Предприятием не представлено.

Таким образом, ЭГ Комитета определила для Предприятия значение ИЭОР равным 1 (единице).

Нормативный уровень прибыли

ЭГ Комитета прибыль не учтена в соответствии с предложением Предприятия.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Предприятием представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа энергосбережения). Данная программа утверждена приказом Предприятия от 10.04.2019 № 13.

В соответствии с подпунктом «и» пункта 75 Основ ценообразования показатели энергосбережения и энергетической эффективности относятся к долгосрочным параметрам регулирования, в случае если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации. ЭГ Комитета считает, что представленная Предприятием Программа энергосбережения в полном объеме законодательству РФ не соответствует. В Программе энергосбережения не отражены плановые и отсутствует расчет фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

Таким образом, целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в качестве долгосрочных параметров регулирования к утверждению не представляются.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

| Наименование регулирующей организации | Год | Базовый уровень операционных расходов тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов | Норма типовый уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|---------------------------------------|------|---|--|-------------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
| | | | | | | | | |
| МУП «Энергия» | 2020 | 21 270,89 | - | - | - | - | - | - |
| | 2021 | X | 1 | - | - | - | - | - |
| | 2022 | X | 1 | - | - | - | - | - |
| | 2023 | X | 1 | - | - | - | - | - |
| | 2024 | X | 1 | - | - | - | - | - |

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов НВВ регулируемой организации включается в себя текущие расходы и прибыль регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы (в том числе амортизационные отчисления) и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоснабжения.

Операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитета определен в размере 21 270,89 тыс. руб. (см. выше).

При формировании размера операционных расходов на 2020-2024 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен (ИПЦ) на расчетный период 2021/2020 103,8 %, 2022/2021 104,0 %, 2023/2022 104,6 %, 2024/2023 104,8 % в соответствии с Прогнозом

б) индекс изменения количества активов (ИКА). Исходя из неизменности установленной мощности источника на каждый год долгосрочного периода регулирования и неизменности количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии ИКА определен ЭГ Комитета равным нулю, в соответствии с пунктом 38 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов в отношении деятельности по производству и передаче тепловой энергии Предприятием предложен равным 0.

в) коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов принят в размере 0,75, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Таким образом, всего операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят:

| Базовый уровень | Операционные расходы | | | |
|-----------------|----------------------|-----------|-----------|-----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 21 270,89 | 22 080,46 | 22 955,64 | 24 005,32 | 25 155,15 |

Неподконтрольные расходы

Налог на имущество:

| Базовый уровень | Налог на имущество | | | |
|-----------------|--------------------|----------|----------|----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 535,44 | 502,36 | 469,81 | 404,73 | 339,65 |

Расходы скорректированы согласно представленным Предприятием данным бухгалтерского учета основных средств (далее - ОС) и налоговой ставки 2,2 % в соответствии со ст. 1 Закона Мурманской области от 26.11.2003 № 446-01-ЗМО «О налоге на имущество организаций».

Отчисления на социальные нужды, приняты в следующих размерах:

| Базовый уровень | Отчисления на социальные нужды | | | |
|-----------------|--------------------------------|----------|----------|----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 5 554,78 | 5 766,19 | 5 994,74 | 6 268,86 | 6 569,13 |

Расходы скорректированы согласно фактически сложившемуся на Предприятии за 2018 год проценту отчислений на социальные нужды 30,0 от фонда заработной платы, скорректированного ЭГ Комитета в составе операционных расходов.

Расходы по сомнительным долгам

Предложение Предприятия составило 538,33 тыс. руб. ЭГ Комитета расходы по сомнительным долгам в соответствии с п.33 Правил регулирования исключены как экономически не обоснованные.

Амортизация основных средств и нематериальных активов, принята в следующих размерах:

| Базовый уровень | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | |
|-----------------|---|----------|----------|----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 2 963,58 | 2 283,44 | 1 987,60 | 1 691,77 | 1 395,94 |

Расходы скорректированы с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов представленных Предприятием по записи Комитета данным бухгалтерского учета ОС.

Таким образом, всего неподконтрольные расходы по расчету ЭГ Комитета составят:

(тыс. руб.)

| Неполноконтрольные расходы | | | | |
|-----------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 8 551,98 | 8 452,16 | 8 365,36 | 8 304,72 |
| 9 053,80 | | | | |

Расходы на покупку энергетических ресурсов

Расходы на топливо (электроэнергию), принятые в следующих размерах:

| Расходы на топливо (электроэнергию) | | | | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 66 368,89 | 69 034,31 | 71 778,27 | 74 659,54 |
| 65 947,23 | | | | |

Предложение Предприятия по данной статье затрат составило 59 505,99 тыс. руб.

Топливом для электротепловой, электробойлерной является электрическая энергия.

Прованализировав представленные Предприятием материалы, ЭГ Комитета расходы на топливо (электроэнергию) приняты в размере 65 947,23 тыс. руб., с учетом расходов на мощность.

Объем электроэнергии на выработку с учетом принятого ЭГ Комитета баланса тепловой энергии на 2020 принят в размере 21 637,03 тыс. кВт·ч. Цена топлива согласно решению, принятому на заседании Правления Комитета по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2020 год (далее - Протокол по параметрам регулирования).

Стоимость топлива на последующие годы долгосрочного периода 2021-2024 гг. для Предприятия сформирована исходя из принятой стоимости топлива на 2020 год с учетом Прогноза.

Расходы на электрическую энергию (на работу оборудования), принятые в следующих размерах:

| Расходы на электрическую энергию (на работу оборудования) | | | | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 6 143,78 | 6 387,29 | 6 679,36 | 6 999,29 |
| 5 918,52 | | | | |

Объем электроэнергии на работу оборудования по уровню напряжения СН-2 принят в размере 943,77 тыс. кВт·ч, цена скорректирована и принята с учетом Протокола по параметрам регулирования.

Объем электроэнергии по уровню напряжения НН принят в размере 227,69 тыс. кВт·ч, цена скорректирована и принята с учетом Протокола по параметрам регулирования.

Стоимость на электрическую энергию (на работу оборудования) на последующие годы долгосрочного периода 2021-2024 гг. для Предприятия сформирована исходя из принятой стоимости на 2020 год с учетом Прогноза.

Расходы на холодильную воду, принятые в следующих размерах:

| Расходы на холодильную воду | | | | |
|------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 3 185,44 | 3 251,32 | 3 326,27 | 3 406,54 |
| 3 127,50 | | | | |

Объем воды на технологические нужды электробойлерной принят исходя из удельного расхода воды на выработку тепловой энергии к принятому ЭГ Комитета в расчет тарифа на период регулирования объема выработки тепловой энергии в размере 19,00 тыс. м³, стоимость 1 м³ принята в размере действующего тарифа поставщика услуг ФГУП «ДГУЖХХ» МО РФ с учетом Прогноза.

Стоимость холодной вода на последующие годы долгосрочного периода 2021-2024 гг. для Предприятия сформирована исходя из принятой стоимости на 2020 год с учетом Прогноза.

Таким образом, расходы на покупку энергетических ресурсов составили:

| Расходы на покупку энергетических ресурсов | | | | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 75 698,11 | 78 672,92 | 81 783,90 | 85 065,37 |
| 74 993,24 | | | | |

Расчетно-предпринимательская прибыль

Предложение Предприятия по данной статье затрат составило 38,43 тыс. руб.

ЭГ Комитета в соответствии с п. 48 (2) Основ ценнообразования затраты исключены в полном объеме.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции)

Предложение Предприятия по данной статье затрат составило 12 417,53 тыс. руб.

ЭГ Комитета в соответствии с п. 49 Основ ценнообразования затраты исключены в полном объеме.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования

Предприятие предлагает учесть в расчете тарифов на 2020 расходы, связанные с незапланированными Комитетом при установлении тарифов на 2018 ростом цен на электроэнергию.

Предложение Предприятия составило 3 350,22 тыс. руб.

Расчет Предприятием выполнен некорректно.

По расчету ЭГ Комитета необходимо учесть в расходах в тарифе 2020 сумму в размере 3 500,46 тыс. руб. как не учтенные расходы при установлении тарифов в соответствии с п. 13 Основ ценнообразования.

Неучтенные расходы определены ЭГ Комитета как произведение разницы в цене электроэнергии (учтенной Комитетом при установлении тарифов на 2018 и фактических данных Предприятия 2018 год) на произведение плановых объемов (принятых ЭГ Комитета при установлении тарифов на 2018 год) выработки тепловой энергии и фактического удельного расхода электроэнергии.

Предприятие предлагает учесть в расчете тарифов на 2020 расходы в размере 6 612,18 тыс. руб., как не полученные доходы за прошлый период регулирования (обоснования, расчет данных затрат Предприятием не представлен).

ЭГ Комитета по результатам анализа финансово хозяйственной деятельности Предприятия, определена сумма корректировки, обусловленная превышением плановых затрат, учтенных Комитетом при установлении тарифов на 2017, и фактических показателей на заседании Правления Комитета (протокол от 01.11.2018 года), необходимо исключить из состава НВВ, сумму в размере 6 612,18 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ от реализации тепловой энергии составит:

| НВВ от реализации тепловой энергии | | | | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 99 718,37 | 110 080,72 | 114 154,58 | 118 525,24 |
| 102 206,21 | | | | |

ЭГ Комитета определена Удельная стоимость единицы тепловой энергии на 2020 - 2024 гг. для Предприятия в размере:

| Удельная стоимость единицы тепловой энергии | | | | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Базовый уровень | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 2020 год | 8 935,34 | 9 863,86 | 10 228,90 | 10 620,54 |
| 8 823,05 | | | | |

Предприятие с расчетом предлагаемого уровня НВВ и тарифов озакомлено

ОБСУЖДЕНИЕ:

Магачанова С.Г.

Представлено Ходатайство от 14.10.2019 № 1603 об учете в составе расходов затрат на электроэнергию, воду, общехозяйственные расходы.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Указать Предприятию на необходимость корректно (с распределением по прямым затратам) учитывать в бухгалтерском учете общехозяйственные расходы.
2. Учесть в составе НВВ затраты на электроэнергию, воду и общехозяйственные расходы в размере ходатайства Предприятия, распределив общехозяйственные расходы по прямым затратам. НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно Протоколу социально-экономического развития Российской Федерации, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2019.
3. Определить базовый уровень операционных расходов в размере 25 407,16 тыс. руб., неподконтрольные расходы в размере 10 172,63 тыс. руб., расходы на приобретение энергетических ресурсов в размере 85 198,21 тыс. руб.
4. Определить НВВ в размере 117 666,28 тыс. руб.
5. Определить удельную стоимость тепловой энергии для потребителей МУП «Энергия» на 2020 год в размере 10 157,66 руб./Гкал.
6. Принять решение об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП «Энергия» на 2020-2024 гг. после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2020 год, при их наличии.

Голосование: За – 4. Против – 0. Воздержались - 0

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Голосование: За – 4. Против – 0. Воздержались - 0

2. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения для потребителей МУП «Энергия» (н.п. Африканда-1) на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг.

Румянцев К.А. – ведущий специалист Комитета

На основании представленных заявлений и обосновывающих материалов от 18.09.2019 №№ 1470,1471, а также обосновывающих материалов открыты дела об

установления тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Энергия» (далее – Предприятие) на 2020-2022 гг.

Предприятием представлен договор от 13.06.2019 № 1, согласно которому Администрацией г. Полярные Зори МУП «Энергия» передано имущество для осуществления деятельности в сфере водоснабжения, водоотведения на праве хозяйственного ведения в н.п. Африканда-1.

Предприятие находится на общем режиме налогообложения. Действующие тарифы для потребителей н.п. Африканда-1 МУП «Энергия» утверждены постановлением Комитета от 18.07.2019 № 29/1 в следующих размерах:

| Тарифы на услуги, оказываемые МУП «Энергия» в сфере водоснабжения и водоотведения для населения н.п. Африканда-1 | | руб./м ³ | |
|--|---------------|---------------------|---------------|
| Товар (услуга) | Питьевая вода | | Водоотведение |
| | с НДС | с НДС | с НДС |
| с 18.07.2019 по 31.12.2019 | 15,08 | | 22,18 |

Тарифы на услуги, оказываемые МУП «Энергия» в сфере водоснабжения и водоотведения для прочих потребителей н.п. Африканда-1

| Тарифы на услуги, оказываемые МУП «Энергия» в сфере водоснабжения и водоотведения для прочих потребителей н.п. Африканда-1 | | руб./м ³ | |
|--|---------------|---------------------|---------------|
| Товар (услуга) | Питьевая вода | | Водоотведение |
| | без НДС | без НДС | без НДС |
| с 18.07.2019 по 31.12.2019 | 323,92 | | 554,01 |

Предприятию были утверждены на 2019 год экономически обоснованные тарифы в следующих размерах:
 - в сфере водоснабжения - 323,92 руб./м³ без НДС;
 - в сфере водоотведения - 554,01 руб./м³ без НДС.
 Предприятие предлагает к утверждению на 2020 -2022 гг. следующие экономически обоснованные тарифы:

| Товары, услуги | Предложение предприятия | | |
|-----------------------|-------------------------|---------|---------|
| | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| в сфере водоснабжения | 500,46 | 515,50 | 531,06 |
| в сфере водоотведения | 604,55 | 623,52 | 643,46 |

Производственные показатели МУП «Энергия»:

| Показатели | тыс. м ³ | | |
|---------------------------------------|--|---|----------------------------------|
| | Предложение Предприятия на 2020-2022 гг. | 2 | Предложение КТР на 2020-2022 гг. |
| 1 | | | 3 |
| питьевая вода | | | |
| Выработано воды | 34,46 | | 27,78 |
| Отпущено воды в сеть | 34,46 | | 27,78 |
| Потери, % | 30% | | 12% |
| Реализация потребителям водоотведения | 24,43 | | 24,43 |
| Реализация потребителям | 13,18 | | 13,18 |

Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) произвольные показатели приняты по предложению Предприятия. Процент потерь питьевой воды определен на установленном в действующем тарифе уровне.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), а также п. 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), Комитетом принято решение для МУП «Энергия» рассчитывать и устанавливать долгосрочные тарифы (одноставочные) с использованием метода индексации тарифов.

Долгосрочные тарифы для Предприятия в н.п. Африканда-1 устанавливаются первый раз. Согласно п. 75 Основ ценообразования при применении метода индексации регулируются тарифы устанавливаются на срок не менее 3 лет.

1. Базовый уровень операционных расходов.
1. Формирование НВВ на 2020 год (базовый)

По предложению Предприятия базовый уровень операционных расходов составили:

| Показатели | Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. |
|-----------------------|---------------------------------------|-----------|
| в сфере водоснабжения | 11 259,93 | |
| в сфере водоотведения | 6 130,51 | |

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

По предложению Предприятия расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями составили на 2020 г.:

- в сфере водоснабжения - 171,71 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 92,14 тыс. руб.

ЭГ Комитета произведены корректировки в соответствии с представленным Предприятием экономическим обоснованием и п. 50 Основ ценообразования.

В результате корректировок расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями составили:

- в сфере водоснабжения - 143,92 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 81,76 тыс. руб.

Расходы на оплату труда производственного персонала
Расходы на оплату труда производственного персонала на 2020 год составили:

| | Предложение Предприятия | Предложение Комитета | тыс. руб. |
|-----------------------|-------------------------|----------------------|-----------|
| в сфере водоснабжения | 4 676,47 | 4 397,07 | |
| в сфере водоотведения | 3 148,68 | 2 770,68 | |

ЭГ Комитета с целью недопущения повторного учета затрат, расходы скорректированы на сумму затрат на оплату труда «общепехового» персонала, учтенных ЭГ Комитета при проведении данной экспертизы в статье расходов «Общепеховый персонал».

ЭГ Комитета оплата труда производственного персонала была принята на основании п. 52 Основ ценообразования, численность производственного персонала принята по предложению Предприятия на установленном в действующих тарифах уровне. Численность производственного персонала не превышает нормативную численность, рассчитанную в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66.

Заработная плата рассчитана на основании штатного расписания МУП «Энергия» на 2019 год с использованием значений протозных параметров регулирования, а именно согласно протоза социально-экономического развития Российской

Федерации на период до 2024 г., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2019 года и опубликованного на сайте Минэкономразвития 30 сентября 2019 года (далее – Протоз).

Отчисления на социальные нужды
По предложению Предприятия расходы составили:

- в сфере водоснабжения - 1 401,42 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 943,35 тыс. руб.

Экспертами Комитета расходы в расчет тарифов приняты в размере 30,2 % от принятого размера ФОТ (основание: ст. 425 НК РФ) и составили:

- в сфере водоснабжения - 1 327,92 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 836,75 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы
По предложению Предприятия общехозяйственные расходы составили в сфере водоснабжения 2 401,85 тыс. руб., в сфере водоотведения - 445,51 тыс. руб.

ЭГ Комитета общехозяйственные расходы определены на основании п. 39 Основ ценообразования. Базой распределения ЭГ Комитета определены прямые плановые затраты Предприятия на 2019 год с учетом НВВ новых зон деятельности Предприятия в 2019 г., так как использование в качестве базы распределения косвенных затрат выручки организации некорректно с точки зрения формирования тарифов.

С учетом этого общехозяйственные расходы в сфере водоснабжения и в сфере водоотведения определены на основании п. 22, п. 24 Основ ценообразования, оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 Предприятия за 2018 г. с учетом Протоза за исключением затрат по статье «Услуги управления юридическим лицом» с учетом окончания действия муниципального контракта от 04.08.2018 № 14-А на услуги по кадровому, бухгалтерскому, налоговому учету, планированию и анализу производственной и финансовой и сбытовой деятельности, юридическому сопровождению деятельности МУП «Энергия».

В результате корректировок общехозяйственные расходы составили:

- в сфере водоснабжения - 571,38 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 540,63 тыс. руб.

Прочие производственные расходы
Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта

По предложению Предприятия расходы на 2020 г. в сфере водоотведения составили – 37,47 тыс. руб.

Расходы были скорректированы в соответствии с п. 50 Основ ценообразования и составили с учетом ИЦП по Протозу 18,66 тыс. руб.

Производственный контроль качества воды и сточных вод
По предложению Предприятия расходы составили:

- в сфере водоснабжения - 184,55 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 100,69 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы были скорректированы с учетом уточненных показателей по Протозу, на основании договора с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Мурманской области».

В результате корректировок расходы составили:

- в сфере водоснабжения - 182,77 тыс. руб.

- в сфере водоотведения - 95,89 тыс. руб.

Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
По предложению МУП «Энергия» ремонтные расходы на текущий ремонт составили:

- в сфере водоснабжения – 1 134,28 тыс. руб.

- в сфере водоотведения – 883,23 тыс. руб.

ЭГ Комитета ремонтные расходы определены на основании п. 40 Основ ценообразования. Базой распределения ЭГ Комитета определены прямые плановые затраты Предприятия на 2019 г. с учетом НВВ новых зон деятельности Предприятия в 2019 г.

Расходы на текущий ремонт в сфере водоснабжения и в сфере водоотведения ЭГ Комитета приняты на основании п. 22, п. 24 и п. 51 Основ ценообразования, в следующих размерах:

- в сфере водоснабжения – 425,33 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 402,43 тыс. руб.

Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем

По предложению Предприятия расходы на 2020 г. составили:

- в сфере водоснабжения - 1 289,65 тыс. руб.
- в сфере водоотведения - 479,43 тыс. руб.

Предприятием представлены планы проведения капитального ремонта, согласованные с администрацией г.п. Полярные Зори и дефектные ведомости и сметы на выполнение ремонтных работ к ним. Согласно планам проведения ремонтных работ основной объем работ планируется к выполнению в 2020 г.

ЭГ Комитета расходы были скорректированы на основании того, что конкурсных и закупочных процедур проведено не было, акты об уже выполненных ремонтных работах (стадиях работ) за текущий период регулирования отсутствуют. Из расходов Предприятия ЭГ Комитета исключены накладные расходы, сметная прибыль. Сроки выполнения ремонтных работ определены на три года.

Затраты ЭГ Комитета сформированы согласно п. 51 Основ ценообразования, расходы на 2020 год составили:

- в сфере водоснабжения - 401,06 тыс. руб.
- в сфере водоотведения - 130,27 тыс. руб.

Затраты на общесекховой персонал

Расходы на общесекховой персонал формируются на оборотно-сальдовом счете 25 «Общепроизводственные расходы» и распределяются согласно учетной политике Предприятия пропорционально удельному весу штатной численности производственного персонала подразделений, на которые распределяются общепроизводственные расходы.

С учетом этого расходы на общесекховой персонал определены в соответствии с предоставленным экономическим обоснованием и п. 22, п. 24 Основ ценообразования.

Расходы на общесекховой персонал ЭГ Комитета приняты в следующих размерах:

- в сфере водоснабжения – 611,12 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 416,67 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов составил:

- в сфере водоснабжения – 8 060,58 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 5 293,75 тыс. руб.

2. Расходы на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию по предложению МУП «Энергия» составляют:

- в сфере водоснабжения – 821,67 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 1 775,55 тыс. руб.

Поставщиком электроэнергии является АО «АтомЭнергоСбыт».

Средневзвешенный тариф на э/эн - определен на основании протокола Правления Комитета по параметрам регулирования от 26.08.2019.

Объемы потребления электроэнергии приняты согласно фактическим данным ФГБУ «ДЖКУ» МО РФ за 2018 г.

Удельные объемы потребления электроэнергии на подъем воды и на прием стоков определены с учетом данных ФГБУ «ДЖКУ» МО РФ по объемам потребления электроэнергии за 2018 г.

Таким образом, в соответствии с п. 48 Основ ценообразования, расходы на электрическую энергию по расчету ЭГ Комитета составили:

- в сфере водоснабжения - 783,46 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 1 102,09 тыс. руб.

3. Неполноконтрольные расходы

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

Затраты на покупку реагентов

В предложении Предприятия расходы на покупку реагентов на 2020 год в расчетных таблицах в сфере водоснабжения отсутствуют, в связи с тем, что тарифные предложения сформированы не корректно.

По предложению Предприятия расходы на приобретение реагентов в сфере водоотведения составляют 27,45 тыс. руб.

ЭГ Комитета данные расходы были скорректированы в сфере водоснабжения в связи с уточненным процентом потерь и согласно п. 50 Основ ценообразования, в сфере водоотведения расходы были скорректированы согласно п. 50 Основ ценообразования.

В результате расходы на приобретение реагентов составили:

- в сфере водоснабжения - 33,89 тыс. руб.
- в сфере водоотведения - 24,14 тыс. руб.

Водный налог

По предложению МУП «Энергия» расходы по водному налогу в сфере водоснабжения составляют 27,19 тыс. руб., по предложению ЭГ Комитета с учетом уточненных объемов подтема питьевой воды - 18,98 тыс. руб.

ЭГ Комитета расчет затрат на уплату водного налога произведен в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2.

Налог на имущество

По предложению МУП «Энергия» расходы по имущественному налогу в сфере водоснабжения составляют 41,29 тыс. руб.

По предложению ЭГ Комитета в соответствии со статьями 376, 380 НК РФ часть 2, п. 30 Методических указаний расходы в сфере водоснабжения на 2020 г. составили 40 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

По предложению МУП «Энергия» расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду в сфере водоотведения составляют 28,91 тыс. руб., Предприятием в обоснование затрат представлен расчет суммы платы за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, ЭГ Комитета расходы на основании п. 45 Основ ценообразования скорректированы, приняты в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 в размере 27,96 тыс. руб.

Сбытовые расходы гарантирующей организации

Предприятием представлен расчет расходов, по предложению Предприятия расходы по данной статье в сфере водоснабжения составили 1,72 тыс. руб., в сфере водоотведения 4,38 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты исключены как экономически необоснованные, на основании п. 23 и п. 42 Основ ценообразования.

4. Амортизации

По предложению МУП «Энергия» расходы на амортизацию на 2020 г. в сфере водоснабжения составили 75,79 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на амортизацию приняты по предложению Предприятия на основании п. 43 Основ ценообразования.

По зачислению ЭГ Комитета НВВ на 2020 год (базовый) составили:

- в сфере водоснабжения - 9 014,70 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 6 447,94 тыс. руб.

II. Долгосрочные параметры регулирования

а) базовый уровень операционных расходов определен:
 - в сфере водоснабжения в размере 8 060,58 тыс. руб.
 - в сфере водоотведения в размере 5 293,75 тыс. руб.
 б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР), сопоставимых условиях функционирования в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения в настоящее время не проводился. Таким образом, ЭГ Комитета значение ИЭР определено равным 1%;
 в) нормативный уровень прибыли составил 0 %;
 г) уровень потерь воды определен в размере 12 %;
 д) удельный расход электрической энергии определен:
 - в сфере водоснабжения в размере 2,74 кВтч/м³;
 - в сфере водоотведения в размере 12,1 кВтч/м³;
 ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

| №№ | Товар (услуга) | | Питьевая вода | | |
|----|--|----------|---------------|----------|----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 8 060,58 | - | - | - |
| 2. | ИЭР | - | 1 | - | 1 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - | - |
| 4. | Уровень потерь воды (%) | 12 | 12 | - | 12 |
| 5. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 2,74 | 2,74 | - | 2,74 |
| №№ | Товар (услуга) | | Водоотведение | | |
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 5 293,75 | - | - | - |
| 2. | ИЭР | - | 1 | - | 1 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - | - |
| 4. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 12,1 | 12,1 | - | 12,1 |

III. Формирование НВВ на последующие годы долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации

1. Операционные расходы

При формировании размера операционных расходов на 2020 - 2022 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовали следующие показатели:
 а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом:
 - 2021/2020 – 1,037; 2022/2021 – 1,04;
 б) индекс изменения количества активов (ИКА):

Установлен равным нулю, в соответствии с п. 45 Методических указаний.
 Индекс изменения количества активов в отношении деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения Предприятием не представлен.
 в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР). Установлен равным единице.
 Таким образом, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят:

| Наименование | 2021 год | 2022 год |
|-----------------------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 8 275,23 | 8 520,18 |
| в сфере водоотведения | 5 434,72 | 5 595,59 |

тыс. руб.

2. Расходы на электрическую энергию

| Наименование | 2021 год | 2022 год |
|-----------------------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 815,58 | 848,20 |
| в сфере водоотведения | 1 147,28 | 1 193,17 |

тыс. руб.

При определении экспертами КТР МО расходов по данной статье для включения в НВВ на долгосрочный период использованы:

- объем потребления на 2021 - 2022 гг. определен на основании долгосрочного параметра регулирования - удельного расхода электрической энергии.
 - стоимость эл/эн на 2021 – 2022 гг. определена с применением индексов роста к предыдущему году в соответствии с Прогнозом.

3. Непокрытые расходы

ЭГ КТР МО расходы по данной статье приняты исходя из расходов на 2020 г. с учетом ИПЦ 2021-2022 гг. в соответствии с Прогнозом.
 Таким образом, расходы составили:

| Наименование | 2021 год | 2022 год |
|-----------------------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 37,22 | 38,71 |
| в сфере водоотведения | 25,04 | 26,04 |

тыс. руб.

Налог на имущество организаций

ЭГ КТР МО расходы по данной статье приняты исходя из остаточной стоимости имущества Предприятия на 2021 – 2022 гг. и составили:

| Наименование | 2021 год | 2022 год |
|-----------------------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 38,33 | 36,67 |

тыс. руб.

Волный налог

ЭГ Комитета расчет произведен исходя из ставок в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2, таким образом, затраты составили:

2021 г. – 21,85 тыс. руб.;
 2022 г. – 25,14 тыс. руб.;

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Экспертами КТР МО расходы по данной статье приняты исходя из расходов на 2020 г. с учетом ИПЦ 2021-2024 гг. в соответствии с Прогнозом.

| | | |
|-----------------------|----------|----------|
| Наименование | 2021 год | 2022 год |
| в сфере водоотведения | 28,99 | 30,15 |

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы составили:

| | | |
|-----------------------|----------|----------|
| Наименование | 2021 год | 2022 год |
| в сфере водоснабжения | 97,41 | 100,51 |
| в сфере водоотведения | 54,03 | 56,19 |

тыс. руб.

5. Амортизации

По расчетам ЭГ Комитета амортизационные отчисления составят:

| | | |
|-----------------------|----------|----------|
| Наименование | 2021 год | 2022 год |
| в сфере водоснабжения | 75,79 | 75,79 |

тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на 2021 – 2022 гг. составят:

| | | |
|-----------------------|----------|----------|
| Наименование | 2021 год | 2022 год |
| в сфере водоснабжения | 9 264,00 | 9 544,68 |
| в сфере водоотведения | 6 636,03 | 6 844,95 |

тыс. руб.

IV. Расчет тарифов на период регулирования 2020 – 2022 гг.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировки расходов ЭГ Комитета, экономически обоснованные тарифы на 2020 – 2022 гг. составят:

| | | | |
|---------------|----------|----------|----------|
| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| питьевая вода | 368,96 | 379,17 | 390,65 |
| водоотведение | 489,29 | 503,56 | 519,42 |

руб./м³

Предприятие озабочено с расчетами предложенных тарифов.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Молчанова С.Г.

Представлено Ходатайство от 14.10.2019 № 1603 об учете в составе расходов затрат общехозяйственных расходов.

После обсуждения

РЕШЕНИЕ:

1. Указать Предприятию на необходимость корректно (с распределением по прямым затратам) учитывать в бухгалтерском учете общехозяйственные расходы.
2. Учесть в составе НВВ затраты на общехозяйственные расходы в размере ходатайства Предприятия, распределен общехозяйственные расходы по прямым затратам.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2022 гг.:

| №№ | Товар (услуга) | в сфере водоснабжения | | |
|----|--|-----------------------|----------|----------|
| | Год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 8 426,63 | | |
| 2. | ИЭР | | 1 | 1 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - |
| 4. | Уровень потерь воды (%) | 12 | 12 | 12 |
| 5. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 2,74 | 2,74 | 2,74 |

| №№ | Товар (услуга) | в сфере водоотведения | | |
|----|--|-----------------------|----------|----------|
| | Год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 5 640,09 | | |
| 2. | ИЭР | | 1 | 1 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - |
| 4. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 12,1 | 12,1 | 12,1 |

4. Определить НВВ в сфере водоснабжения и водоотведения в следующих размерах:

| | | | |
|-----------------------|----------|----------|----------|
| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| в сфере водоснабжения | 9 381 | 9 640 | 9 932 |
| в сфере водоотведения | 6 794 | 6 992 | 7 211 |

5. Определить экономически обоснованные тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2022 гг.:

| | | | |
|---------------|----------|----------|----------|
| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| питьевая вода | 383,94 | 394,55 | 406,49 |
| водоотведение | 515,57 | 530,55 | 547,20 |

руб./м³

6. Принять решение об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей МУП «Энергия» на 2020-2022 гг. после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образований Мурманской области на 2020 год.

Голосование: За – 4, Против – 0, Воздержались - 0

3. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения для потребителей МУП «Энергия» (н.п. Африканда-2) на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

Румянцев К.А. – ведущий специалист Комитета

На основании представленных заявлений и обосновывающих материалов от 29.04.2019 №№ 739, 738, а также обосновывающих материалов открыты дела об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Энергия» (далее – Предприятие) на 2020-2024 гг.

Предприятием представлен договор № 2 от 15.08.16 г., согласно которому Администрацией г. Полярные Зори МУП «Энергия» передано имущество для осуществления деятельности в сфере водоснабжения, водоотведения на праве хозяйственного ведения в н.п. Африканда-2.

Предприятие находится на общем режиме налогообложения.

Действующие тарифы для потребителей н.п. Африканда-2 МУП «Энергия» утверждены постановлением Комитета от 13.12.2018 № 46/2 в следующих размерах:

Тарифы для населения

| Товар (услуга) | руб./м ³ | |
|----------------------------|---------------------|----------------|
| | Питьевая вода | Водоотведение |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с НДС 27,48 | с НДС 59,86 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 31,61 | 59,86 |

Тарифы для прочих потребителей

| Товар (услуга) | руб./м ³ | |
|----------------------------|---------------------|-------------------|
| | Питьевая вода | Водоотведение |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | без НДС 101,87 | без НДС 135,03 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 104,27 | 135,03 |

Предприятию были утверждены на 2019 год экономически обоснованные тарифы в следующих размерах:

- в сфере водоснабжения - 103,07 руб./м³ без НДС;
- в сфере водоотведения - 135,03 руб./м³ без НДС.

Предприятие предлагает к утверждению на 2020 -2024 гг. следующие экономически обоснованные тарифы:

| Товары, услуги | Предложение Предприятия | | | |
|-----------------------|-------------------------|---------|---------|---------|
| | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| в сфере водоснабжения | 214,62 | 209,25 | 176,01 | 181,10 |
| в сфере водоотведения | 262,75 | 270,94 | 279,41 | 288,17 |

руб./м³ (без НДС)

Производственные показатели МУП «Энергия»:

| Показатели | Предложение Предприятия | | | | |
|-------------------------|-------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| Выработано воды всего | 141,56 | 141,56 | 141,56 | 141,56 | 141,56 |
| | 105,36 | 105,36 | 105,36 | 105,36 | 105,36 |
| | Отпуск в сеть | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Потери воды, % | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Собственные нужды | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 |
| Реализация потребителям | 88,98 | 88,98 | 88,98 | 88,98 | 88,98 |
| Реализация потребителям | 56,50 | 56,50 | 56,50 | 56,50 | 56,50 |

тыс. м³

| Показатели | Предложение КТР МО | | | | |
|-------------------------|--------------------|---------|---------|---------|---------|
| | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| Выработано воды всего | 123,95 | 123,95 | 123,95 | 123,95 | 123,95 |
| | 105,36 | 105,36 | 105,36 | 105,36 | 105,36 |
| | Отпуск в сеть | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Потери воды, % | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Собственные нужды | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 | 16,38 |
| Реализация потребителям | 88,98 | 88,98 | 88,98 | 88,98 | 88,98 |
| Реализация потребителям | 60,09 | 60,09 | 60,09 | 60,09 | 60,09 |

тыс. м³

Проведя анализ представленных документов, экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) производственные показатели в сфере водоснабжения для н.п. Африканда-2 принимаются по предложению Предприятия на основании факта объемных показателей за 2018 год. Потери питьевой воды МУП «Энергия» приняты на установленном в действующем тарифе уровне – 15%.

В сфере водоотведения объемные показатели скорректированы с учетом покупки питьевой воды, необходимой для работы очистных сооружений.

Долгосрочные тарифы для Предприятия в н.п. Африканда-2 устанавливаются второй раз. Согласно п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на срок не менее 5 лет.

1. Формирование НВВ на 2020 год (базовый)

2. Базовый уровень операционных расходов.

По предложению Предприятия базовый уровень операционных расходов составил:

| Показатели | Базовый уровень операционных расходов | тыс. руб. |
|-----------------------|---------------------------------------|-----------|
| в сфере водоснабжения | 11 581,53 | |
| в сфере водоотведения | 8 633,03 | |

Расходы на материалы и малопценные основные средства

По предложению МУП «Энергия» расходы на торюче-смазочные материалы (ТСМ) составили на 2020 г. в сфере водоснабжения 7,50 тыс. руб., в сфере водоотведения 18,50 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы исключены согласно п. 21 Основ ценообразования.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

В предложении Предприятия расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями на 2020 год в расчетных таблицах отсутствуют, в связи с тем, что тарифные предложения сформированы некорректно.

ЭГ Комитета данные расходы приняты, согласно п. 22 Основ ценообразования и статьи 213 ТК РФ в данную статью зярят включены расходы на методотура на основании фактических расходов за 2018 г. с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 19 сентября 2019 года и опубликованного на сайте Минэкономразвития 30 сентября 2019 года (далее – Прогноз).

В результате расходы в сфере водоснабжения составили 58 тыс. руб. Расходы в сфере водоотведения составили 41 тыс. руб.

Расходы на оплату труда производственного персонала

По предложению МУП «Энергия» расходы по фонду оплаты труда в сфере водоснабжения составляют 4 932,12 тыс. руб., расходы в сфере водоотведения составляют 2 620,83 тыс. руб.

ЭГ Комитета численность производственного персонала принята по предложению Общества на основании фактической численности за 2018 г. Численность производственного персонала не превышает нормативную численность, рассчитанную в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66.

Уровень заработной платы рассчитан по фактическим данным за 2018 г. с учетом ИПЦ 2019/2018 -1,047 и 2020/2019 -1,03, в соответствии с Прогнозом и с учетом минимального уровня оплаты труда, установленного на 2020 г. В результате корректировок фонд заработной платы составил на 2020 г.:

- в сфере водоснабжения - 4 408 тыс. руб.
- в сфере водоотведения - 2 673 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению МУП «Энергия» отчисления от ФОТ в сфере водоснабжения составляют 1 489,50 тыс. руб. В сфере водоотведения - 791,49 тыс. руб. (30,2 % от ФОТ).

ЭГ Комитета расходы в расчет тарифа на 2020 г. приняты в размере 30,2 % (основание: ст. 425 НК РФ и налоговое уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) от принятого размера ФОТ и составили в сфере водоснабжения 1 331 тыс. руб., в сфере водоотведения – 807 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы

По предложению Предприятия общехозяйственные расходы составили в сфере водоснабжения 160,00 тыс. руб., в сфере водоотведения - 220,87 тыс. руб.

Расчет Предприятия выполнен некорректно, показатели в таблицах «Расшифровка административных (общехозяйственных) расходов», «Расчет % распределения административных (общехозяйственных) расходов на очередной период регулирования» и в таблицах «Смета расходов», «Расчет тарифа методом индексации» не соответствуют друг другу.

Экспертами КТР общехозяйственные расходы определены на основании п. 39 Основ ценообразования. Базой распределения экспертов КТР МО определены прямые плановые затраты Предприятия на 2019 г. с учетом НВВ новых зон деятельности Предприятия в 2019 г., так как использование в качестве базы распределения косвенных затрат выручки организации некорректно с точки зрения формирования тарифов.

С учетом этого общехозяйственные расходы в тарифе на водоснабжение определены на основании п. 22, п. 24 Основ ценообразования, оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 Предприятия за 2018 г. с учетом Прогноза за исключением затрат по статье «Услуги управления юридическим лицом» с учетом окончания действия муниципального контракта

от 04.08.2018 № 14-А на услуги по кадровому, бухгалтерскому, налоговому учету, планированию и анализу производственной и финансовой и сытовой деятельности, юридическому сопровождению деятельности МУП «Энергия». В результате корректировок общехозяйственные расходы составили:

- в сфере водоснабжения - 641 тыс. руб.
- в сфере водоотведения - 585 тыс. руб.

Прочие производственные расходы

Расходы на обслуживание, обслуживание и захоронение осадка сточных вод По предложению Предприятия расходы в сфере водоснабжения на 2020 г. составили 0,15 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы были исключены как экономически необоснованные на основании п. 24 Основ ценообразования.

Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей

По предложению Предприятия в данной статье учтены расходы на спецодежду, которые составили:

- в сфере водоснабжения – 191,2 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 80,00 тыс. руб.

Расходы были скорректированы ЭГ Комитета на основании принятой нормативной численности производственного персонала, на основании факта за 2018 г. на приобретение спецодежды по оборотам счета 20 за 2018 г. с учетом Прогноза и на основании п. 50 Основ ценообразования и составили:

- в сфере водоснабжения – 39 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 20 тыс. руб.

Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта

По предложению Предприятия расходы на техническое обслуживание автотранспорта в сфере водоснабжения на 2020 г. составили 2,90 тыс. руб. В сфере водоотведения расходы составили 7,18 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы исключены согласно п. 21 Основ ценообразования.

Льготный проезд к месту отъезда

По предложению МУП «Энергия» расходы на льготный проезд составляют:

- в сфере водоснабжения – 15 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 76 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы Предприятия скорректированы на основании п. 23 Основ ценообразования и статьи 325 ТК РФ, расходы на 2020 г. составили:

- в сфере водоснабжения – 7,7 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 38 тыс. руб.

Производственный контроль качества воды

По предложению Предприятия расходы составили:

- в сфере водоснабжения – 229,70 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 89,04 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на проведение контроля качества воды принимаются с учетом п. 23 Основ ценообразования, на основании фактических данных за 2018 г. с учетом ИПЦ по Прогнозу и составили:

- в сфере водоснабжения – 229 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 86 тыс. руб.

Ремонтные расходы

По предложению МУП «Энергия» ремонтные расходы на текущий ремонт составляют:

- в сфере водоснабжения – 3 845,96 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 2 947,09 тыс. руб.

ЭГ Комитета ремонтные расходы определены на основании п. 40 Основ ценообразования. Базой распределения экспертами КТР МО определены прямые плановые затраты Предприятия на 2019 год с учетом НВВ новых зон деятельности Предприятия в 2019 г.

Расходы на текущий ремонт в сфере водоснабжения и в сфере водоотведения экспертами КТР приняты на основании п. 22, п. 24 и п. 51 Основ ценообразования, в следующих размерах:

- в сфере водоснабжения – 495 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 537 тыс. руб.

Затраты на общешкольной персонал

По предложению МУП «Энергия» расходы на общешкольной персонал на 2020 г. составят:

- в сфере водоснабжения – 687,88 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 1 724,40 тыс. руб.

Расходы на общешкольной персонал формируются на оборотно-сальдовом счете 25 «Общепроизводственные расходы» и распределяются согласно учетной политике Предприятия пропорционально удельному весу штатной численности производственного персонала подразделений, на которые распределяются общепроизводственные расходы.

Расходы на общешкольной персонал ЭГ Комитета приняты в следующих размерах:

- в сфере водоснабжения – 667 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 333 тыс. руб.
- Таким образом, базовый уровень операционных расходов составил:
- в сфере водоснабжения – 7 876 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения – 5 121 тыс. руб.

2. Расходы на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию по предложению МУП «Энергия» составят:

- в сфере водоснабжения – 1 391 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения – 1 175 тыс. руб.

Поставщиком электроэнергии является АО «АтомЭнергоСбыт».

Средневзвешенный тариф на э/эн - определен исходя из протокола Правления Комитета по параметрам регулирования от 26.08.2019.

Потребление электроэнергии экспертами КТР МО принято исходя из фактических данных по удельным объемам потребления электроэнергии на подьем воды и на прием сточков за 2018 г. и скорректированных производственных показателей.

Таким образом, в соответствии с п. 48 Основ, расходы на электрическую энергию по расчету ЭГ Комитета составили:

- в сфере водоснабжения - 403 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 1 175 тыс. руб.

3. Неподрядные расходы (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

По предложению МУП «Энергия» расходы на тепловую энергию в сфере водоотведения составляют 2 199,10 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы были исключены как экономически необоснованные на основании п. 24 Основ ценообразования.

Расходы на покупку воды

По предложению МУП «Энергия» расходы на покупку воды в сфере водоотведения составляют 671,26 тыс. руб., ЭГ Комитета расходы скорректированы на основании справки по внутреннему потреблению коммунальных ресурсов участка водоотведения и п. л. Африканда-2 за 2018, 2019 гг. и на основании п. 22, п. 50 Основ ценообразования.

В результате корректировки расходы на 2020 г. составили 349 тыс. руб.

Химреагенты

В предложении Предприятия расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями на 2020 г. в расчетных таблицах отсутствуют, в связи с тем, что тарифные предложения сформированы некорректно.

ЭГ Комитета расходы приняты на основании удельных расходов реагентов, установленных в действующих тарифах согласно п. 23 Основ ценообразования.

В результате корректировок расходы на 2020 г. составили:

- в сфере водоснабжения - 58 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 19 тыс. руб.

Водный налог

По предложению МУП «Энергия» расходы по водному налогу в сфере водоснабжения составляют 89 тыс. руб., по предложению ЭГ Комитета с учетом уточненных объемов подьема питьевой воды – 66 тыс. руб.

ЭГ Комитета произведен расчет затрат на уплату водного налога исходя из налоговых ставок при заборе воды в пределах установленного лимита в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2.

Налог на имущество

По предложению МУП «Энергия» расходы по имущественному налогу в сфере водоснабжения составляют 78 тыс. руб., в сфере водоотведения 312,78 тыс. руб.

По предложению ЭГ Комитета в соответствии со статьями 376, 380 НК РФ часть 2, п. 30 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Приказом ФСТ от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания) и на основании ведомости амортизации за март 2019 г. расходы в сфере водоснабжения на 2020 г. составили 79 тыс. руб., в сфере водоотведения – 334 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

По предложению МУП «Энергия» расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду в сфере водоотведения составляют 3,78 тыс. руб., Предприятием в обоснование затрат представлена налоговая декларация за 2018 г. с применением пониженной ставки, экспертами КТР расходы на основании п. 45 Основ ценообразования скорректированы, приняты по факту 2018 г. и на 2020 г. составили 0,36 тыс. руб.

Транспортный налог

По предложению МУП «Энергия» расходы составили на 2020 г. в сфере водоснабжения 0,16 тыс. руб., в сфере водоотведения 0,16 тыс. руб.

Экспертами КТР расходы исключены согласно п. 21 Основ ценообразования.

Обытовые расходы гарантирующей организации

Предприятием представлен расчет расходов, по предложению Предприятия расходы по данной статье в сфере водоснабжения составили 19,31 тыс. руб., в сфере водоотведения 57,27 тыс. руб.

Экспертами КТР МО затраты исключены как экономически необоснованные, на основании п. 23 и п. 42 Основ ценообразования.

4. Амортизация

По предложению МУП «Энергия» расходы на амортизацию на 2020 г. в сфере водоснабжения составляют 154 тыс. руб., в сфере водоотведения - 875 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на амортизацию были скорректированы на основании п. 43 Основ ценообразования и ведомостей амортизации и составили:

- в сфере водоснабжения - 166 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения - 875 тыс. руб.

5. Нормативная прибыль

По предложению предприятия расходы в сфере водоснабжения составили 4 195 тыс. руб.

Предприятие включило расходы по замене водовода в н.п. Африканда-2. Экспертами КТР расходы были исключены на основании п. 23 Основ ценообразования и на основании п. 86 Методических указаний.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на 2020 год (базовый) составила:

- в сфере водоснабжения - 8 648 тыс. руб.;

- в сфере водоотведения - 7 875 тыс. руб.

II. Долгосрочные параметры регулирования

а) базовый уровень операционных расходов определен:

- в сфере водоснабжения в размере 7 876,29 тыс. руб.

- в сфере водоотведения в размере 5 121,27 тыс. руб.

б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР).

ЭГ Комитета сравнительный анализ расходов регулируемой организации в сопоставимых условиях функционирования в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения в настоящее время не проводился. Таким образом, ЭГ Комитета значения ИЭР определено равным 1%;

в) нормативный уровень прибыли составил 0 %;

г) уровень потерь воды определен в размере 15 %;

д) удельный расход электрической энергии определен:

- в сфере водоснабжения в размере 0,66 кВтч/м³;

- в сфере водоотведения в размере 3,98 кВтч/м³;

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации.

| №№ | Товар (услуга) | | Питьевая вода | | | |
|----|--|----------|---------------|----------|----------|--|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 7 876,29 | | | | |
| 2. | ИЭР | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - | - | |
| 4. | Уровень потерь воды (%) | 15 | 15 | 15 | 15 | |
| 5. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | |
| №№ | Товар (услуга) | | Водоотведение | | | |
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | 5 121,27 | | | | |
| 2. | ИЭР | 1 | 1 | 1 | 1 | |
| 3. | Нормативный уровень прибыли (%) | - | - | - | - | |
| 4. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³) | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | |

III. Формирование НВВ на последующие годы долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации

2. Операционные расходы

При формировании размера операционных расходов на 2020 - 2024 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовали следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом:

- 2021/2020 – 1,037; 2022/2021 – 1,04; 2023/2022 – 1,04; 2024/2023 – 1,04.

б) индекс изменения количества активов (ИКА):

Установлен равным нулю, в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов в отношении деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения предприятием не представлен.

в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР). Установлен равным единице.

Таким образом, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят:

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 8 086,04 | 8 325,38 | 8 571,82 | 8 825,54 |
| в сфере водоотведения | 5 257,65 | 5 413,28 | 5 573,51 | 5 738,49 |

тыс. руб.

2. Расходы на электрическую энергию

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 419,61 | 436,40 | 453,85 | 472,01 |
| в сфере водоотведения | 1 222,93 | 1 271,85 | 1 322,73 | 1 375,63 |

тыс. руб.

При определении ЭГ Комитета расходов по данной статье для включения в НВВ на долгосрочный период использованы:

- объем потребления на 2021 - 2024 гг. определен на основании долгосрочного параметра регулирования - удельный расход электрической энергии.

- стоимость э/эн на 2021 – 2024 гг. определена с применением индексов роста к предыдущему году в соответствии с Прогнозом.

3. Неполноценные расходы

Расходы на реагенты

ЭГ КТР МО расходы по данной статье приняты исходя из расходов на 2020 г. с учетом ИПЦ 2021-2024 гг. в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, расходы составили:

тыс. руб.

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 60 | 63 | 65 | 68 |
| в сфере водоотведения | 22 | 23 | 23 | 24 |

Услуги водоснабжения

ЭГ КТР МО расходы по данной статье приняты исходя из расходов на 2020 г. с учетом ИПЦ 2021-2024 гг. в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, расходы составили:

тыс. руб.

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоотведения | 358,70 | 369,45 | 380,59 | 392,14 |

Налог на имущество организаций

ЭГ КТР МО расходы по данной статье приняты исходя остаточной стоимости имущества Предприятия на 2021 – 2024 гг. и составили:

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 75 | 72 | 68 | 64 |
| в сфере водоотведения | 294 | 274 | 255 | 236 |

Волный налог

ЭГ Комитета расчет произведен исходя из ставок в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2, таким образом, затраты составили:

2021 г. – 76 тыс. руб.;
2022 г. – 87 тыс. руб.;
2023 г. – 100 тыс. руб.;
2024 г. – 116 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду
ЭГ Комитета расходы по данной статье приняты исходя из расходов на 2020 г. с учетом ИПЦ 2021-2024 гг. в соответствии с Прогнозом.

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоотведения | 0,37 | 0,39 | 0,40 | 0,42 |

Неполконтрольные расходы составили:

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 212 | 222 | 234 | 248 |
| в сфере водоотведения | 674 | 667 | 660 | 653 |

5. Амортизация

По расчетам ЭГ Комитета расходы амортизационных отчислений составят:

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 166 | 166 | 166 | 166 |
| в сфере водоотведения | 875 | 875 | 875 | 875 |

По заключению ЭГ Комитета НВВ на 2021 – 2024 гг. составит:

| Наименование | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 8 883 | 9 149 | 9 425 | 9 711 |
| в сфере водоотведения | 8 030 | 8 227 | 8 431 | 8 642 |

IV. Расчет тарифов на период регулирования 2020 – 2024 гг.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов ЭГ Комитета, экономически обоснованные тарифы на 2020 – 2024 гг. составят:

| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| питьевая вода | 97,20 | 99,83 | 102,82 | 105,92 | 109,14 |
| водоотведение | 131,05 | 133,62 | 136,90 | 140,29 | 143,81 |

руб./м3

Предприятие ознакомилено с расчетами предложенных тарифов.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Молчанова С.Г.

Представлено Ходатайство от 14.10.2019 № 1603 об учете в составе расходов затрат общехозяйственных расходов.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Указать Предприятию на необходимость корректно (с распределением по прямым затратам) учитывать в бухгалтерском учете общехозяйственные расходы.
2. Учесть в составе НВВ затраты на общехозяйственные расходы в размере ходатайства Предприятия, распределив общехозяйственные расходы по прямым затратам.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2024 гг.:

| №№ | Товар (услуга) | | в сфере водоснабжения | | | | |
|----|---|---------|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| | Год | Год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | уровень | 8 286,95 | | | | |
| 2. | ИЭР | уровень | - | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Нормативный прироста (%) | уровень | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м3) | уровень | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| 5. | Удельный расход электрической энергии (кВтч/м3) | уровень | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |

| №№ | Товар (услуга) | | в сфере водоотведения | | | | |
|----|---|---------|-----------------------|----------|----------|----------|----------|
| | Год | Год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Базовый операционных расходов (тыс. руб.) | уровень | 5 496,21 | | | | |
| 2. | ИЭР | уровень | - | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Нормативный прироста (%) | уровень | - | - | - | - | - |
| 4. | Удельный расход электрической энергии | уровень | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |

| | | | | | |
|------------|--|--|--|--|--|
| (кВт·ч/м3) | | | | | |
|------------|--|--|--|--|--|

4. Определить НВВ в сфере водоснабжения и водоотведения в следующих размерах:

| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| в сфере водоснабжения | 9 059 | 9 305 | 9 583 | 9 872 | 10 171 |
| в сфере водоотведения | 8 250 | 8 415 | 8 623 | 8 839 | 9 062 |

5. Определить экономически обоснованные тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2024 гг. руб./м3

| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| питьевая вода | 101,81 | 104,57 | 107,70 | 110,95 | 114,31 |
| водоотведение | 137,29 | 140,03 | 143,49 | 147,08 | 150,80 |

6. Принять решение об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей МУП «Энергия» на 2020-2024 гг. после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год.

Голосование: За – 4. Против – 0. Воздержались - 0

4. **Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей АО «Концерна Росэнерготом» (эл. бойлерная), ранее установленных на 2020 год.**

Пушкова Т.И. – главный специалист

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2020 год).

Согласно пункту 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования) АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерна Росэнерготом») (далее – Общество) обратилось в Комитет и представило в материалы, указанные в пункте 16 Правил регулирования, необходимые для осуществления корректировки тарифа на 2020 год. В заявлении от 24.04.2019 № 9/ф05-80/66560 Общество просит установить на 2020 год тариф в размере 1 638,11 руб./Гкал.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год для Общества, о чем Общество извещено письмом от 04.06.2019 № 06-02/1796-ВГ.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) произвела корректировку тарифа на 2020 год согласно подпунктам а), б) и в) пункта 52 Основ ценообразования.

НВВ на 2020 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее – Прогноз).

Производственные показатели.

Учитывая, что Общество отпущает весь объем вырабатываемой тепловой энергии ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (далее – ООО «АТЭС»), дело об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «Концерна Росэнерготом», рассматривается с учетом материалов дела по установлению (корректировке) тарифа на тепловую энергию для ООО «АТЭС».

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск (отпуск в сеть) тепловой энергии учтены в размере 178,78 тыс. Гкал, что соответствует объему покупной тепловой энергии, учтенной при формировании баланса тепловой энергии при установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «АТЭС».

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 13.12.2017 № 53/5 «Об установлении АО «Концерна Росэнерготом» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в размере 22 363,4 тыс. руб.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 51 не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода.

Предложение Общества по величине операционных расходов на 2020 год составляет 42 829,0 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом
2019/2018 – 1,047
2020/2019 – 1,030

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

| | | | |
|----------------------|-----------------|---------------------|------------------|
| Операционные расходы | Базовый уровень | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 22 363,4 | 23 637,0 | 42 829,0 |

Отклонение от предложения Общества составило (-19 192) тыс. руб.

ЭГ КТР отмечает, что предложение Общества составлено некорректно, расчет не соответствует Методическим указаниям

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неполконтрольные расходы включают в себя расходы на амортизацию основных фондов и аренду платю за пользование лесным участком по договору аренды № 35 от 22.08.2008 г.

Расходы на аренду платю приняты в размере 353,2 тыс. руб. на основании уведомления об изменении арендной платы на 2019 год. Информации об изменении арендной платы на 2020 год в материалах дела нет. Предложение Общества составляет 390 тыс. руб.

ЭГ Комитета скорректированы расходы на амортизацию, ранее учтенные при формировании НВВ на 2020 год, на основании представленного расчета амортизационных отчислений, данных о фактически начисленной амортизации за 2018, 2019 годы. Так, скорректированные на 2020 год расходы на амортизацию составляют 5 397,0 тыс. руб., что соответствует предложению Общества.

| | | |
|---------------------------------------|---------------------|------------------|
| Неполконтрольные расходы тыс. руб. | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 5 750,2 | 5 787,0 |

Снижение неполконтрольных расходов от предложения Общества составило 36,8 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Холодной воды:

По данной статье отражены расходы на электрическую энергию (топливо) и расходы на холодную воду.

В соответствии с п. 50 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2020 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2018 – 2022 гг.

расходы на электроэнергию (топливо) приняты в следующем размере:

| | | |
|-------------------------------------|---------------------|------------------|
| Топливо (электроэнергия), тыс. руб. | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 240 465,5 | 239 138,0 |

Объемные показатели определены исходя из принятого отпуска тепловой энергии и кВтч/Гкал. Объем электрической энергии составил 221 393 тыс. кВтч.

Увеличение расходов от предложения Общества составило 1 327,5 тыс. руб.

| | | |
|----------------------------|---------------------|------------------|
| Расходы на воду, тыс. руб. | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 5 658,6 | 6 248,0 |

Объемные показатели определены исходя из принятого отпуска тепловой энергии и удельного расхода, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2022 гг. Расходы определены с учетом фактической стоимости услуг 2018 года по договору подряда с ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» от 11.12.2017 № 17/142/ТЭ/4347 с применением ИПЦ в соответствии с Протоколом.

Снижение от предложения Общества составило 589,4 тыс. руб.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2020 год составили:

| | | |
|---------------------------------|---------------------|------------------|
| Всего расходы на энергетические | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
|---------------------------------|---------------------|------------------|

| | | |
|--------------------|-----------|-----------|
| ресурсы, тыс. руб. | 246 124,1 | 245 386,0 |
|--------------------|-----------|-----------|

При определении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета произведена корректировка за счет излишне учтенных расходов на энергетические ресурсы и отклонение фактических расходов на амортизацию основных средств за 2018 год в размере 14 786 тыс. руб.

Также, при определении НВВ, учтена корректировка НВВ, определенная при установлении тарифов на 2019 год и снятая с НВВ 2019 года в размере 1/2 от определенной суммы. Корректировка, подлежащая учету при установлении тарифов на 2020 год составляет 2 881,53 тыс. руб.

Итого НВВ на 2020 год скорректирована на 17 677,51 тыс. руб. в сторону уменьшения.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2020 год для потребителей Общества, составят

| | |
|----------------------|------------|
| НВВ, тыс. руб. | 2020 г. |
| ЭГ Комитета | 257 843,84 |
| Предложение Общества | 294 002,0 |

По заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах

| | |
|-------------------------------|----------|
| Удельная стоимость, руб./Гкал | 2020 г. |
| ЭГ Комитета | 1 442,23 |
| Предложение Общества | 1 638,11 |

Общество озабочено с материалами дела по корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год.

ЭГ Комитета предлагается к установлению с 01.01.2020 тариф на тепловую энергию в размере 1 328,11 руб./Гкал (на уровне действующего во 2-м полугодии 2019, а с 01.07.2020 в размере 1 630,14 руб./Гкал.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить на 2020 год НВВ для Общества в размере 257 843,84 тыс. руб.
2. Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2020 год в размере 1 442,23 руб./Гкал без НДС.
3. Установить Обществу тарифы на тепловую энергию на 2020 год в следующем размере:
 - с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1 328,11 руб./Гкал без НДС
 - с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1 630,14 руб./Гкал без НДС

Голосование: За – 4, в том числе 1 - заочно. Против – 0. Воздержались - 0

5. **Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ООО «АтомТеплоЭлектроСеть», ранее установленных на 2020 год.**

Шушкова Т.И. – главный специалист

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2020 год).

Согласно пункту 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования) ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» (далее – Общество) обратилось в Комитет и представило в материалах, указанные в пункте 16 Правил регулирования, необходимые для осуществления корректировки тарифа на 2020 год. В заявлении от 24.04.2019 № 04-1871 Общество просит установить на 2020 год тариф в размере 3 501,40 руб./Гкал без НДС. Письмом от 19.06.2019 № 04-2691 Общество в дополнение к ранее направленным документам, представило дополнительные материалы для учета при установлении тарифов. С учетом представленных дополнительных документов тариф на тепловую энергию на 2020 год по предложению Общества составил 3 520,60 руб./Гкал.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год для Общества, о чем Общество извещено письмом от 14.05.2019 № 06-02/1444-ВГ.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) произвела корректировку тарифа на 2020 год согласно подпунктам а) и б) пункта 52 Основ ценообразования.

НВВ на 2020 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний. Плановая НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием социально-прогнозных параметров регулирования, а именно согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее – Прогноз).

Принятые показатели.

| Наименование показателя | Предложение ТСО | Принято КТР |
|--|-----------------|-------------|
| Вырабатываемая ТЭ собственной мазутной котельной | 3,722 | 0,862 |
| Собственные нужды котельной | 0,278 | 0,073 |
| Отпуск в сеть с мазутной котельной | 3,444 | 0,788 |
| Получена энергия у КАЭС | 179,48 | 178,78 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 176,92 | 176,92 |
| Потери в сетях | 30,87 | 30,87 |
| Полесный отпуск тепловой энергии потребителям | 146,049 | 146,049 |

тыс. Гкал

Полесный отпуск тепловой энергии потребителям принят на основании схемы теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации г. Полярные Зори от 27.05.2019 № 725 и составляет 146,049 тыс. Гкал, что соответствует предложению Общества. Потери тепловой энергии утверждены постановлением от 13.12.2018 № 46/27 «Об установлении ООО «АтомТеплоЭлектроСеть» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов в сфере теплоснабжения» (далее – Постановление 46/27) в размере 30,87 тыс. Гкал на каждый год долгосрочного периода. ЭГ Комитета при определении баланса тепловой энергии на 2020 год уровень потерь принят на утвержденном уровне.

Отпуск в сеть составил по расчету ЭГ Комитета 176,92 тыс. Гкал

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением 46/27 в размере 129 794,35 тыс. руб.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 51 не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода.

Предложение Общества по величине операционных расходов на 2020 год составляет 132 865,28 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом 2020/2019 – 1,03

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

тыс. руб.

| Операционные расходы | Базовый уровень | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
|----------------------|-----------------|---------------------|------------------|
| | 129 794,35 | 132 351,30 | 132 865,28 |

Отклонение от предложения Общества составило (- 513,98) тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Общества составляют 33 882,40 тыс. руб.

В состав неподконтрольных расходов входят:

- арендная плата в сумме 576,98 тыс. руб.;
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 6 472,18 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 5 616,86 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам – 7 104,19 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 14 112,22 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы определены ЭГ Комитета с учетом положений п. 73 Основ ценообразования и п. 39 Методических указаний.

По расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 33 623,94 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности 30,52 тыс. руб.;
- ЭГ Комитета по данной статье учтены расходы по договору с КАЭС на уборку вагонов. Услуга оказывается по тарифам, установленным Комитетом (пост. от 28.04.2010 № 12/5).

Обществом указанные расходы учтены при определении расходов на топливо (мазут), - арендная плата в сумме 555,37 тыс. руб.

Расходы на арендную плату определены на основании: - договора аренды электроосветного хозяйства № 2010591307/44/15-АТЭС/7450/179 от 07.09.2015 с ОАО «МОЭСК» и представленного расчета арендной платы к указанному

договору. Расходы по договору учтены только в части амортизации с учетом распределения по видам деятельности и составили 383,62 тыс. руб.;

- расчета арендной платы за земельные участки, выполненной отделом имущественных отношений и муниципального контроля администрации г. Полярные Зори к договорам аренды земли и составили 171,755 тыс. руб.
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 6 439,72 тыс. руб.

При определении расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей ЭГ Комитета произведены корректировки по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ – учтены выбросы только в пределах лимитов. Расходы на страхование производственных объектов приняты на основании договора страхования. Налог на имущество принят в соответствии с расчетом Общества.

- отчисления на социальные нужды – 5 595,10 тыс. руб.
- отчисления на социальные нужды определены на основании процента отчислений по предложению Общества и учтенного фонда оплаты труда в скорректированных операционных расходах.

- расходы по сомнительным долгам – 6 891,01 тыс. руб.
- расходы по сомнительным долгам ЭГ Комитета определены в соответствии с п. 47 Основ ценообразования.

- амортизация основных средств – 14 112,22 тыс. руб.
- расходы на амортизацию определены с учетом положений п. 73 Основ ценообразования на основании данных бухгалтерского учета и соответствующего предложению Общества.

| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | |
|--------------------------|------------------|---------------------|
| | ЭГ Комитета 2020 | Общество 2020 г. |
| | 33 623,94 | 33 882,40 |
| | | Отклонение - 258,46 |

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Холодной воды:

В соответствии с п. 50 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2020 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2019 – 2021 гг.

- расходы на топливо:

Предложение Общества 5 589,81 тыс. руб. Расходы ЭГ Комитета приняты в размере 1 789,94 тыс. руб. Снижение от предложения Общества составило 3 799,87 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены исходя из удельного расхода условного топлива на отпуск ТЭ в размере 176,8 кт/кал, который утвержден Постановлением 46/27. Расход условного топлива принят в размере 139,35 т.у.т., по предложению Общества расход составил 609,00 т.у.т. Снижение расхода топлива по отношению к предложению Общества, связанно со снижением учтенного ЭГ Комитета объема выработки тепловой энергии мазутовой котельной при определении баланса тепловой энергии на 2020 год.

Пересчет условного топлива (мазут) в натуральное произведен с учетом коэффициента пересчета 1,37.

Стоимость топлива определена с учетом принятых решений на заседании Правления Комитета от 26.08.2019 на основании последнего договора поставки мазута от 26.06.2019

№ 56/19-АТС/14101/156 и на 2020 год составила 17 597,27 руб./т (14 571,62 руб./т – цена мазута, 3 025,65 руб./т – транспортная составляющая по данным Общества) с учетом соответствующих НДС.

| Топливо (мазут) | тыс. руб. | |
|-----------------|---------------------|------------------|
| | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 1 789,94 | 5 589,81 |

Снижение от предложения Общества составило 3 799,87 тыс. руб.

- расходы на электрическую энергию:

Предложение Общества составляет 13 286,97 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на 2020 год определены с учетом следующих корректировок:

- на основании удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (на выработку тепловой энергии) на отпуск в сеть тепловой энергии, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 годы. (удельный расход электроэнергии на технологические нужды на отпуск тепловой энергии составил 17,75 кВтч/кал). Объем электроэнергии по расчету ЭГ Комитета составил 3 140,82 тыс. кВтч.
- расход электроэнергии на производственные нужды учтен на основании фактических данных за 2018 год и составил 353,18 тыс. кВтч.
- тариф на электроэнергию определен с учетом принятых решений на заседании Правления Комитета от 26.08.2019 на основании информации о фактически сложившихся ценах на электроэнергию по итогам 2 квартала 2019 года, с учетом соответствующих НДС в соответствии с Прогнозом.

Итого по расчету ЭГ Комитета сумма расходов на электроэнергию составила 11 127,80 тыс. руб.

| Эл. энергия | тыс. руб. | |
|-------------|---------------------|------------------|
| | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 11 127,80 | 13 286,97 |

Снижение от предложения Общества составило 2 159,17 тыс. руб.

- расходы на покупную тепловую энергию.

Предложение Общества составляет 258 589,19 тыс. руб. ЭГ Комитета расходы на 2020 год определены в размере 257 843,05 тыс. руб.

Расходы определены исходя из объема покупной тепловой энергии у АО «Концерн Росэнергетом» размере 178,8 тыс. Гкал и определенного Комитетом тарифа на тепловую энергию АО «Концерн Росэнергетом» на 2020 год в размере 1 442,23 руб./Гкал.

| Покупная тепловая энергия | тыс. руб. | |
|---------------------------|---------------------|------------------|
| | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 257 843,05 | 258 589,19 |

Снижение от предложения Общества составило 746,14 тыс. руб.

- расходы на воду

По предложению Общества расходы по статье составили 13 494,71 тыс. руб. Определены исходя из объема воды 476,11 тыс. м³.

ЭГ Комитета объем воды определен исходя из удельного расхода на отпуск тепловой энергии, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 годы (удельный расход воды 2,638 м³/Гкал на отпуск тепловой энергии) и составили 466,74 тыс. м³.

Стоимость воды определена с учетом установленного на 2019 год тарифа с ИПЦ в соответствии с Протоколом.

| | | |
|------|---------------------|------------------|
| Вода | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 13 492,81 | 13 494,71 |

Снижение от предложения Общества составило 1,90 тыс. руб.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2020 год составили:

| | | |
|------------------|---------------------|-------------------|
| Всего, тыс. руб. | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 284 253,59 | 290 960,68 |

Снижение от предложения Общества составило 6 707,09 тыс. руб.

Прибыль.

По предложению Общества прибыль составляет 19 648,23 тыс. руб., в том числе нормативная прибыль 9 971,76 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) - 9 676,47 тыс. руб.

ЭГ Комитета нормативная прибыль не учитывалась, с учетом положений п. 31 Правил регулирования, в связи с отсутствием экономического обоснования для ее включения.

В соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний при корректировке плановой НВВ на каждый год корректировка значения РПП не предусмотрена. Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 9 594,12 тыс. руб., в размере, определенном при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 гг.

Анализ результатов деятельности за предыдущий отчетный период.

При определении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета произведена корректировка за счет излишне учтенных расходов на топливо (мазут), за счет сложившейся разницы в цене (отклонение фактической цены ресурса за 2018 год от плановой, учтенной Комитетом на 2018 год). Сумма, подлежащая снятию по расчету ЭГ Комитета, составила 14,91 тыс. руб.

Также при определении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета учтены фактически понесенные расходы в размере 2 803,55 тыс. руб. на оплату банковской комиссии за прием платежей, не учтенной при установлении тарифов на 2018 год. Расходы приняты на основании договора об оказании услуг с ПАО Сбербанк России.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования Комитетом исключены из расчетов при установлении тарифов на 2020 год полученные в предыдущий период регулирования экономические необоювананные доходы Общества в сумме 10 329,05 тыс. руб. по договору подряда на эксплуатационное обслуживание и текущий ремонт электросетевой, расположенной в г. Подольске Зори и по контракту № 02-2017 на оказание услуг по капремолу, бухгалтерскому, налоговому учету, планированию и анализу производственной и финансовой и сбытовой деятельности юридическому сопровождению деятельности МУП «Энергия».

Обществом предлагаются к учету при определении НВВ на 2020 год фактически понесенные расходы, не учтенные органом регулирования в размере 34 019,52 тыс. руб.

В состав фактически понесенных расходов, не учтенных органом регулирования, Обществом включены расходы на содержание центрального аппарата Общества, не учтенные Комитетом при установлении тарифов на 2018 год, а также расходы на содержание аппарата филиала, как разница между учтенными Комитетом на 2018 и фактически сложившимися расходами за 2018 год.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при определении плановых и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные

законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на ответных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемо деятельность.

ЭГ Комитета отмечает, что Обществом не представлены расчеты ни по одной статье, учитываемой в составе общехозяйственных расходов и, соответственно, не доказана экономическая обоснованность указанных расходов. Расчет нормативной численности сотрудников центрального аппарата не представлен, расшифровки расходов на амортизацию, аренду, материальные расходы, производственные услуги, охрану труда и прочие расходы также не содержатся в материалах дела. Кроме того, ЭГ Комитета отмечает, что в составе общепроизводственных расходов, при определении НВВ на 2018 год были учтены расходы на содержание аппарата управления филиала Общества в г. Подольске Зори в экономически обоснованном размере, необходимым для бесперебойного функционирования филиала.

Предлагаемая к включению разница между учтенными Комитетом на 2018 и фактически сложившимися расходами за 2018 год на содержание аппарата филиала не расшифрована, нет информации о том, какие именно расходы и по каким договорам не были учтены Комитетом при установлении тарифов на 2018 год.

ЭГ Комитета в соответствии с п. 33 Правил регулирования указанные расходы не приняты, как экономически не обоснованные.

Таким образом, НВВ на 2020 год ЭГ Комитета скорректирована в сторону уменьшения на 7 540,41 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2020 год для потребителей Общества, составит

| | |
|-----------------------|--------------------|
| НВВ, тыс. руб. | 2020 г. |
| ЭГ Комитета | 452 282,53 |
| Предложение Общества | 514 179,67 |
| <i>Отклонение</i> | <i>- 61 897,14</i> |

По заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в

| | |
|--------------------------------------|----------------|
| следующих размерах: | |
| Удельная стоимость, руб./Гкал | 2020 г. |
| ЭГ Комитета | 3 096,79 |
| Предложение Общества | 3 520,60 |

ОБСУЖДЕНИЕ:

Слукова Е.С.

Обществом представлено особое мнение № 04-4627/1 от 15.10.2019, которое является приложением к настоящему протоколу.

Прошу представителя Общества озвучить основные требования особого мнения.

Чеканов О.В.

Общество выражает несогласие по следующим статьям расходов:

1. В НВВ на 2020 год отсутствуют затраты, связанные с возвратом положительной корректировки по отоплению за 2018 год собственникам и нанимателям жилых помещений в многоквартирных домах в сумме 3 702,71 тыс. руб.
2. Общество выражает несогласие со снятием с НВВ на 2020 год доходов от обслуживания и текущего ремонта электросетевой Кольской АЭС в размере 9 743,96 тыс. руб.

3. Общество выражает несогласие с исключением из состава НВВ на 2020 год расходов, фактически понесенных, но не учтенных в тарифах за предыдущие годы в части общехозяйственных и общепроизводственных затрат за 2018 год в размере 34 019,52 тыс. руб.
4. Общество выражает несогласие с тем, что в составе НВВ на 2020 год не учтены плановые расходы Общества на 2020 год на оплату комиссии банка при приеме платежей от населения в размере 7 566,32 тыс. руб.
5. Общество выражает несогласие по исключению расходов на топливо в размере 14,91 тыс. руб., так как в соответствии с действующим законодательством экономии от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя остается в распоряжении организации.

После обслуживания

РЕШИЛИ:

1. Отказать в учете требований особого мнения по всем пунктам, в том числе, по следующим основаниям:
 - 1.1. затраты, связанные с возвратом положительной корректировки по отоплению за 2018 год собственникам и нанимателям жилых помещений в многоквартирных домах в соответствии с действующим законодательством не подлежат учету при тарифном регулировании;
 - 1.2. исключение из НВВ на 2020 год доходов от обслуживания и текущего ремонта электрокотельной Кольской АЭС соответствует положением п. 9 Основ ценообразования;
 - 1.3. экономическая обоснованность расходов в части общехозяйственных и общепроизводственных затрат за 2018 год Обществом не подтверждена в материалах дела;
 - 1.4. плановые расходы Общества на 2020 год на оплату комиссии банка при приеме платежей от населения не учтены ЭГ Комитета, в связи с тем, что базовый уровень операционных расходов, определенный при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2020 года является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру. Понесенные, но не учтенные в 2020 году органом регулирования расходы Общества на оплату банковской комиссии могут быть рассмотрены при установлении тарифов на 2022 год на основании данных бухгалтерской отчетности за 2020 год.
 - 1.5. ЭГ Комитета в соответствии с положением п. 9 Основ ценообразования, исключены расходы, связанные с разницей в цене мазута (отклонение фактической цены ресурса за 2018 год от плановой, учтенной Комитетом на 2018 год), а не расходы, связанные с экономией потребления данного ресурса.
2. Определить размер НВВ для Общества на 2020 год в размере 452 282,53 тыс. руб.
3. Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2020 год в размере 3 096,79 руб./Лкал без НДС.
4. Принять решение об установлении тарифов для потребителей ООО «АТЭС» на тепловую энергию на 2020 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2020 год, при их наличии.

Голосование: За - 4, в том числе 1 заочное. Против - 0. Воздержались - 0

6. **Корректировка тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения для потребителей ООО «АтомТеплоЭлектроСеть», ранее установленных на 2020 год.**

Паршкова А.В. – ведущий специалист

На основании заявлений от 24.04.2019 №№ 04-1870, 04-1867 об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2020 г. (корректировка тарифов на 2020 г.) (далее – Заявления от 29.04.2019) и обосновывающих материалов к ним открыты дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей ООО «АТЭС», ранее установленных на 2020 год.

Согласно Заявлениям от 29.04.2019 ООО «АТЭС» предлагало к утверждению тарифы в следующих размерах:

| Товар (услуга) | 2020 г. | руб./м³ |
|----------------|---------|---------|
| Питьевая вода | 34,74 | |
| Водоотведение | 109,5 | |

Письмами от 19.06.2019 №№ 04-2692, 04-2693, ООО «АТЭС» в дополнение к ранее направленным документам, представило дополнительные материалы для учета при установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение. С учетом представленных дополнительных документов тарифы на 2020 год по предложению Общества составили:

| Товар (услуга) | 2020 г. | руб./м³ |
|----------------|---------|---------|
| Питьевая вода | 34,82 | |
| Водоотведение | 109,84 | |

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Постановлением КТР МО от 13.12.2018 № 46/25 для потребителей установлено:

- 1) **Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 гг.:**

| Год | базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.) | | ИЭР | | нормативный уровень прироста (%) | | уровень потерь воды (%) | | удельный расход электрической энергии (кВт·ч/м³) | |
|------|---|-----------|-----|----|----------------------------------|----|-------------------------|----|--|------|
| | ПВ | ВО | ПВ | ВО | ПВ | ВО | ПВ | ВО | ПВ | ВО |
| 2019 | 26 239,92 | 51 215,52 | 1 | 1 | - | - | 12 | 12 | 0,50 | 3,15 |
| 2020 | | | 1 | 1 | - | - | 12 | 12 | 0,50 | 3,15 |
| 2021 | | | 1 | 1 | - | - | 12 | 12 | 0,50 | 3,15 |

Примечание: ПВ – питьевая вода, ВО – водоотведение.

- 2) Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения для населения:

| Товар (услуга) | Питьевая вода | | Водоотведение | | руб./м³ |
|----------------------------|---------------|-------|---------------|-------|---------|
| | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС | |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 21,31 | 25,57 | 49,88 | 59,86 | |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 24,51 | 29,41 | 49,88 | 59,86 | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 24,51 | 29,41 | 49,88 | 59,86 | |

| | | | | |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 25,34 | 30,41 | 51,58 | 61,90 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 25,34 | 30,41 | 51,58 | 61,90 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 26,35 | 31,62 | 53,64 | 64,37 |

3) Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения для прочих потребителей:

| Товар (услуга) | Питьевая вода | | Водоотведение | |
|----------------------------|---------------|-------|---------------|-------|
| | без НДС | с НДС | без НДС | с НДС |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 27,77 | 33,32 | 78,03 | 93,64 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 27,77 | 33,32 | 78,03 | 93,64 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 27,77 | 33,32 | 78,03 | 93,64 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 28,93 | 34,72 | 79,68 | 95,62 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 28,93 | 34,72 | 79,68 | 95,62 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 29,00 | 34,80 | 81,73 | 98,08 |

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) необходимым методом выявления регулируемой организации и тарифы, устанавливаемые с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат. Экспертами КТР МО проведена корректировка НВВ и тарифов на 2020 г. в соответствии с пп. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных ООО «АТЭС» материалов.

Производственные показатели

Производственные показатели при корректировке тарифов:

| Показатели | 2018 г. факт | Предложение Общества на 2020 г. | Предложение КТР МО на 2020 г. |
|---|--------------|---------------------------------|-------------------------------|
| 1. Питьевая вода, подпито | 1 450,073 | 1 450,013 | 1 369,39 |
| Потери воды | 271,731 | 244,95 | 164,33 |
| % по мере воды | 18,7 | 16,9 | 12,00 |
| Потребление на собственные нужды, тыс. м ³ | 41,350 | 41,41 | 41,41 |
| Реализация питьевой воды | 1 136,992 | 1 163,65 | 1 163,65 |
| 2. Водоотведение (реализация) | 872,02 | 896,08 | 954,01 |

Экспертами КТР МО производственные показатели по питьевой воде приняты по предложению ООО «АТЭС» в соответствии с представленным обоснованием.

В связи с тем, что ООО «АТЭС» не предоставляло обоснование резкого снижения объемов водоотведения на 2020 г. по отношению к принятому объему водоотведения в тарифе на 2019 г. (снижение составляет 12,4%), экспертами КТР МО объемные показатели по водоотведению приняты в размере 954,01 тыс.м³ и рассчитаны с учетом снижения объемов реализации питьевой воды по отношению 2020 г. (план) / 2019 г. (план).

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2020 г. экспертами КТР МО применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период

до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее - Прогноз).

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением КТР МО от 13.12.2018 № 46/25.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 33 Основ ценообразования пересмотру в течение долгосрочного периода не подлежат.

В соответствии с пп. «б» п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактического значения индекса потребительских цен.

При формировании размера операционных расходов на 2020 г. долгосрочного периода эксперты КТР МО ранее использовали следующие показатели:

- индекс потребительских цен (ИПЦ) - 103,4 %;
 - индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
 - индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.
- В соответствии с Прогнозом ИПЦ на 2020 г. составил 103,0 %.

ИЭР ИКА остается без изменения по питьевой воде и водоотведению.

Операционные расходы на 2020 г. экспертами КТР МО корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, **скорректированные операционные расходы, по расчету экспертов КТР МО составили:**

| Наименование | Базовый уровень (2019 г.) | ООО «АТЭС» на 2020 г. | КТР МО на 2020 г. | Отклонение от предложения ООО «АТЭС» |
|---------------|---------------------------|-----------------------|-------------------|--------------------------------------|
| Питьевая вода | 26 239,92 | 26 860,76 | 26 756,85 | -103,91 |
| Водоотведение | 51 215,52 | 52 427,28 | 52 224,47 | -202,81 |

Корректировка расходов на электрическую энергию

По предложению ООО «АТЭС» затраты составили:

- питьевая вода: 2 224,29 тыс. руб.;
- водоотведение: 11 297,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение эл/эн определяются исходя из удельных расходов на эл/эн в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/эн.

Объемные показатели экспертов КТР МО определены исходя из удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением КТР МО от 13.12.2018 № 46/25.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 26.08.2019 о параметрах регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2020 год.

По расчетам экспертов КТР МО затраты составили:

- питьевая вода: 2 300,91 тыс. руб.;
 - водоотведение: 11 096,95 тыс. руб.
- Отклонение от предложения ООО «АТЭС» составило:
Питьевая вода: 76,62 тыс. руб.
Водоотведение: -200,56 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

В соответствии с пп. «в» п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неконтрольных расходов.

| № п/п | Наименование | ООО «АТЭС» | КТР МО | ООО «АТЭС» | |
|-------|--|------------|---------------|---------------|------------|
| | | | | Водоотведение | КТР МО |
| | | | Питьевая вода | | |
| 1. | Расходы на оплату товаров (услуг, работ): | - | - | 70,44 | 48,46 |
| 1.1. | Расходы на тепловую энергию | - | - | 61,61 | 42,01 |
| 1.2. | Расходы на теплоноситель | - | - | 8,83 | 6,45 |
| 2. | Налоги и сборы | | | | |
| 2.1. | Налог на имущество организаций | 933,74 | 927,70 | 3 511,26 | 3 511,26 |
| 2.2. | Земельный налог и арендная плата за землю | 61,03 | 59,02 | 435,80 | 421,47 |
| 2.3. | Водный налог | 753,97 | 696,96 | - | - |
| 2.4. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | 4,11 | 0,00 | 1 482,18 | 16,09 |
| 3. | Арендная и концессионная плата, лицензионные платежи (аренда электростанции оборудования) | 1 042,89 | 998,61 | 1 467,84 | 1405,52 |
| 4. | Бытовые расходы организации | 255,48 | 204,38 | 792,09 | 699,96 |
| 5. | Расходы на компенсацию: | 3 294,62 | 89,70 | 12 303,30 | 307,2 |
| 5.1. | Неподрученные доходы по объемам | 272,85 | 0 | 3 306,95 | 0 |
| 5.2. | Выпавшие расходы (26 ст., 25 ст.) | 2 932,06 | 0 | 8 689,15 | |
| 5.3. | Оплата банковской комиссии за 2018 г. по сбору платежей от населения за предоставления коммунальные услуги | 89,70 | 89,70 | 307,2 | 307,2 |
| 6. | Экономически необоснованные расходы, регулируемой деятельностью | - | -56,39 | - | -14,10 |
| 7. | Итого неконтрольные расходы | 6 345,83 | 2 919,97 | 20 062,90 | 6 395,85 |
| | Отклонение от предложения ООО «АТЭС» | | -3 425,85 | | -13 667,04 |

тыс. руб.

Экспертами КТР МО скорректированы расходы на:

- выпадающие расходы (26 ст., 25 ст.): ООО «АТЭС» включены расходы на содержание центрального аппарата Общества, не учтенные КТР МО при установлении тарифов на 2018 год, а также расходы на содержание аппарата филиала, как разница между учтенными КТР МО на 2018 г. и фактически сложившимися расходами за 2018 г.

Эксперты КТР МО отмечают, что ООО «АТЭС» не представлены расчеты ни по одной статье, учитываемой в составе общехозяйственных расходов и, соответственно, не доказана экономическая обоснованность указанных расходов. Расчет нормативной численности сотрудников центрального аппарата не представлен, расшифровки расходов на амортизацию, аренду, материальные расходы, производственные услуги, охрану труда и прочие расходы также не содержатся в материалах дела. Кроме того, Эксперты КТР МО отмечают, что в составе общехозяйственных расходов, при определении НВВ на 2018 г. были учтены расходы на содержание аппарата управления филиала Общества в г. Полярные Зори в экономически обоснованном размере, необходимом для качественного функционирования филиала.

Предлагаемая к включению разница между учтенными КТР МО на 2018 и фактически сложившимися расходами за 2018 г. на содержание аппарата филиала не расшифрована, нет информации о том, какие именно расходы и по каким договорам не были учтены КТР МО при установлении тарифов на 2018 г.

В соответствии с п. 24 Основ ценообразования экспертами КТР МО расходы по данной статье затрат были исключены в полном объеме, как экономически необоснованные: - оплата банковской комиссии за 2018 г. по сбору платежей от населения за предоставленные коммунальные услуги: материалами от 19.06.2019 №№ 04-2692, 04-2693, ООО «АТЭС» представило расчет фактически понесенных расходов за 2018 г., не учтенных в тарифах, на оплату банковской комиссии по сбору платежей от населения за предоставленные коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения. Расходы приняты на основании договора об оказании услуг с ПАО Сбербанк России.

- экономически необоснованные расходы, за счет поступлений от регулируемой деятельности: экспертами КТР МО исключены расходы по контракту № 02-2017 на оказание услуг ООО «АТЭС» по кадровому, бухгалтерскому, налоговому учету, планированию и анализу производственной и финансовой и бытовой деятельности юридического сопровождению деятельности МУП «Энергия». Раздельный учет по данному виду деятельности на 20 счете ООО «АТЭС» не ведется, так как услуга оказывается силами персонала аппарата управления, самостоятельность услуги формируется путем распределения расходов с 25 и 26 счетов в соответствии с учетной политикой. Принимая во внимание, что при установлении тарифов на 2018 г. при распределении общехозяйственных расходов данный вид деятельности не учитывался, с НВВ по *питьевой воде* и *водоотведению экспертами КТР МО сняты расходы* в соответствии с пп. 14 и 24 Основ ценообразования. Остальные статьи затрат экспертами КТР МО откорректированы в соответствии с п. 24 Основ ценообразования.

Амортизация

Амортизационные отчисления по предложению ООО «АТЭС» составили:
- питьевая вода: 2 099,95 тыс. руб.,
- водоотведение: 7 973,52 тыс. руб.

Амортизационные отчисления приняты экспертами КТР МО по предложению Общества в соответствии с п. 77 Основ ценообразования, пп. 89, 28 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Расчетная предпринимательская прибыль

тыс. руб.

| Наименование | ООО «АТЭС» на 2020 г. | КТР МО на 2020 г. | Отклонение от предложения ООО «АТЭС» |
|--------------|-----------------------|-------------------|--------------------------------------|
| | | | |

| | | | |
|---------------|----------|----------|---------|
| питьевая вода | 1 876,54 | 1 682,40 | -194,14 |
| водоотведение | 3 972,90 | 3 835,29 | -137,61 |

Экспертами КТР МО рассчитана предпринимательская прибыль определена в соответствии с п. 47(1) Основ ценообразования.

Нормативная прибыль

По предложению ООО «АТЭС» составила:

- питьевая вода: 1 115,78 тыс. руб.,
- водоотведение: 2 691,79 тыс. руб.
В соответствии с п. 24 Основ ценообразования экспертами КТР МО нормативная прибыль исключена, как экономически необоснованная.

По заключению экспертов КТР МО НВВ на 2020 г. составила:

питьевая вода – 35 760,08 тыс. руб. (отклонение от предложения ООО «АТЭС» составило: -4 763,06 тыс. руб.);
водоотведение – 81 526,08 тыс. руб. (отклонение от предложения ООО «АТЭС» составило: -16 899,81 тыс. руб.).
В результате корректировки НВВ, тарифы на 2020 г. составят: руб./м³ (без НДС)

| Наименование | тариф |
|---------------|-------|
| питьевая вода | 30,73 |
| водоотведение | 85,46 |

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.
Обществом представлено особое мнение № 04-462712 от 15.10.2019, которое является приложением к настоящему протоколу.
Прошу представителя Общества озвучить основные требования особого мнения.

Чеканов О.В.

Общество выражает несогласие по следующим статьям расходов:
6. Общество выражает несогласие с исключением из состава НВВ на 2020 год расходов, фактически понесенных, но не учтенных в тарифах за предыдущие годы в части общехозяйственных и общепроизводственных затрат за 2018 год в размере:

питьевая вода: 2932,06 тыс.руб.;

водоотведение: 8689,15 тыс.руб.
7. Общество выражает несогласие с тем, что в составе НВВ на 2020 год, не учтены плановые расходы Общества на 2020 год на оплату комиссии банка при приеме платежей от населения в размере:

питьевая вода: 242,08 тыс.руб.;

водоотведение: 829,08 тыс.руб.

8. Общество выражает несогласие с тем, что в составе НВВ на 2020 год, не учтены выплатающие доходы, сложившиеся в связи с фактическим снижением объемов реализации услуг по отношению к принятым КТР МО в расчет тарифов предыдущего периода регулирования - 2018 г., что составляет:

питьевая вода: 272,9 тыс.руб.;

водоотведение: 3306,95 тыс.руб.

В совокупности затраты составляют:
питьевая вода: 3447,04 тыс.руб.;

водоотведение: 12825,18 тыс.руб.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

5. Отказаться в учете требований особого мнения по всем пунктам, в том числе, по следующим основаниям:

5.1. Экономическая обоснованность расходов в части общехозяйственных и общепроизводственных затрат за 2018 год Обществом не подтверждена в материалах дела.

5.2. Плановые расходы Общества на 2020 год на оплату комиссии банка при приеме платежей от населения не учтены ЭГ Комитета, в связи с тем, что базовый уровень операционных расходов, определенный при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2020 годы является долгосрочным параметром регулирования и не подлежит пересмотру. Понесенные, но не учтенные в 2020 году органом регулирования расходы Общества на оплату банковской комиссии могут быть рассмотрены при установлении тарифов на 2022 год на основании данных бухгалтерской отчетности за 2020 год.

5.3. Согласно п. 12 Методических указаний, в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла недополученные доходы, то они учитываются органом регулирования тарифов при установлении тарифов в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором недополученные доходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

6. Определить экономически обоснованные тарифы в следующих размерах:

- питьевая вода: 30,73 руб./м³;

- водоотведение: 85,46 руб./м³

7. Принять решение об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение для потребителей ООО «АТЭС» на 2020 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2020 год, при их наличии.

Голосование: За – 4, в том числе 1 заочное. Против – 0. Воздержались – 0

7. **Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ООО «Теплодорд» (и.п. Африканда), ранее установленных на 2020 год.**

Агеев А.А., главный специалист

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования), Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного

периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2020 год).

Согласно пункту 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования) ООО «Теплонорд» (далее – Общество) обратилось в Комитет и представило материалы, указанные в пункте 16 Правил регулирования, необходимые для осуществления корректировки тарифа на 2020 год. В заявлении от 09.04.2019 № 251 Общество просит установить на 2020 год тариф в размере 13 565,10 руб./Гкал без НДС.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год для Общества, о чем Общество извещено письмом от 23.08.2019 № 06-02/2822-ВГ.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) произвела корректировку тарифа на 2020 год согласно подпунктам а) и б) пункта 52 Основ ценообразования.

НВВ на 2020 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее – Прогноз).

Производственные показатели.

Согласно представленным Обществом сведениям производственные показатели на 2020 г. должны составить:

| Показатели | Ед. изм. | Факт | Принято КТР МО | Базовый период | Период регулирования |
|-------------------------------|----------|----------|----------------|----------------|----------------------|
| | | 2018 | 2019 | 2019 | 2020 |
| Выработка | | | | | |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 3 681,38 | 3 682,51 | 3 683,68 | 2 984,78 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 81,35 | 80,18 | 81,35 | 81,35 |
| Потери в сетях | Гкал | 3 600,04 | 3 602,33 | 3 602,33 | 2 903,43 |
| Полный отпуск, всего, в т.ч.: | Гкал | 945,00 | 945,00 | 945,00 | 945,00 |
| Население | Гкал | 2 655,04 | 2 657,33 | 2 657,33 | 1 958,43 |
| Прочие | Гкал | 2 657,33 | 2 657,33 | 2 657,33 | 1 958,43 |

Снижение объемов полезного отпуска Общество прогнозирует в связи с предлагаемым расселением и консервацией одного из жилых домов. При этом актуализированная схема теплоснабжения не содержит информации о перспективном снижении объемов полезного отпуска, документального подтверждения расселения и консервации жилого дома Обществом не представлено.

Объемы полезного отпуска приняты в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Объемы потерь тепловой энергии являются долгосрочными параметрами регулирования, корректировке не подлежат. Объемы тепловой энергии на собственные нужды источников приняты на уровне 2,18%, принятом при установлении долгосрочных тарифов.

Таким образом, производственные показатели по расчету ЭГ КТР на 2020 год составят:

| Показатели | Ед. изм. | Период регулирования | |
|-----------------------------|----------|----------------------|----------|
| | | 2020 | 2020 |
| Выработка | | | |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 3 687,28 | 80,28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3 607,00 | 945,00 |
| Потери в сетях | Гкал | 2 662,00 | 2 662,00 |
| Полный отпуск | | | |
| Население | Гкал | 2 657,33 | 2 657,33 |
| Прочие | Гкал | 2 657,33 | 2 657,33 |

Уточнение плановой НВВ на 2020 год в связи с корректировкой ранее установленного тарифа.

По предложению Общества операционные расходы на 2020 год должны составить 17 645,44 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2020/2019 принят ЭГ Комитета в соответствии с Прогнозом 103,0.

б) индекс изменения количества активов 2020/2019 – 0.

Коэффициент индексации составил 1,0197.

Таким образом, всего скорректированные операционные расходы на 2020 год по расчету ЭГ Комитета составят 17 843,88 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

В составе неподконтрольных расходов Общество учитывает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендную плату, расходы на обязательное страхование, транспортный налог, налог на имущество, отчисления на социальные нужды и амортизацию основных средств и нематериальных активов.

ЭГ КТР приняты расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности исходя из объема сточных вод 596,75 куб.м (0,16 куб.м/Гкал) и утвержденного постановлением Комитета от 18.07.2019 № 29/1 для МУП «Энергия» тарифа на водопотребление в размере 554,01 руб./куб.м, с учетом ИПЦ 2020/2019 103,0.

Отчисления на социальные нужды приняты ЭГ КТР в размере 30,2% от ФОТ, учтенного в составе операционных расходов.

Прочие расходы не приняты, т.к. не имеют экономического обоснования. Арендная плата не имеет обоснования, как того требует пункт 45 Основ ценообразования.

Амортизационные отчисления, расходы на обязательное страхование и транспортный налог на автомобили Нива и Митсубиси в бухгалтерском учете Обществом отнесены к прямым расходам по н.п. Африканда и н.п. Алакуртти. При этом указанные автомобили используются Обществом при осуществлении деятельности и в других населенных пунктах. Указанные расходы должны быть отнесены к общехозяйственным и распределены в соответствии с принятой на предприятии учетной политикой. Таким образом, ЭГ КТР пришла к выводу об экономической обоснованности предлагаемых Обществом затрат.

| Неподконтрольные расходы | Предложено Общества | ЭГ Комитета | Отклонение |
|--|---------------------|-----------------|---------------|
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 20,25 | 340,52 | 320,27 |
| Арендная плата | 228,72 | 0,00 | -228,72 |
| Расходы на обязательное страхование | 28,95 | 0,00 | -28,95 |
| Транспортный налог | 2,49 | 0,00 | -2,49 |
| Налог на имущество | 11,88 | 0,00 | -11,88 |
| Отчисления на социальные нужды | 3 041,78 | 3 025,91 | -15,86 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 98,33 | 0,00 | -98,33 |
| Итого неподконтрольных расходов | 3 432,29 | 3 366,44 | -65,96 |

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов корректируются с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Расходы на топливо
По предложению Общества расходы на топливо должны составить 4 924,61 тыс. руб.

Расходы на топливо определены следующим образом.
Расход топлива принят исходя из удельного расхода топлива и calorийного эквивалента, принятых при установлении долгосрочных тарифов.

Стоимость топлива принята исходя из принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 26.08.2019.

По расчету ЭГ КТР при принятом объеме полезного отпуска расходы на топливо составят 6 163,40 тыс.руб.

Расходы на электроэнергию
По предложению Общества расходы на электроэнергию должны составить 497,35 тыс.руб.

Стоимость электроэнергии для Общества сформирована исходя из принципа формирования стоимости электрической энергии, определенного на заседании Правления Комитета от 26.08.2019.

Расход электроэнергии рассчитан исходя из удельного расхода на выработку 1 Гкал, принятого Комитетом при установлении тарифов на долгосрочный период.

По расчету ЭГ КТР при принятом объеме полезного отпуска расходы на электроэнергию составят 676,51 тыс.руб.

Расходы на холодную воду

По предложению Общества расходы на воду должны составить 66,49 тыс.руб.
Стоимость 1 куб.м. принята ЭГ КТР по установленным постановлением Комитета от 18.07.2019 № 29/1 для МУП «Энергия» тарифа на питьевую воду в размере 323,92 руб./куб.м, с учетом ИПШ 2020/2019 103,0.

Расход холодной воды рассчитан исходя из удельного расхода на отпуск тепловой энергии, принятого Комитетом при установлении тарифов на долгосрочный период.

По расчету ЭГ КТР при принятом объеме полезного отпуска расходы на воду составят 627,41 тыс.руб.

Итого расходы на покупку энергетических ресурсов составят 7 467,32 тыс.руб.
По заключению ЭГ КТР НВВ от реализации тепловой энергии на 2020 год составит 28 677,63 тыс.руб.

Таким образом, по заключению экспертов Комитета, удельная стоимость тепловой энергии определена в размере 10 772,96 руб./Гкал., рост к действующему ЭОТ 5,7%.
Общество с расчетом ЭОТ ознакомиено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Слукова Е.С.

Уточнила о причинах исключения из состава неподконтрольных расходов затрат, связанных с эксплуатацией транспортный средств, и об их учете при установлении тарифов на 2019 год.

Чеченина С.А.

Обратила внимание Общества на необходимость урегулировать вопрос пользования муниципальным недвижимым имуществом в рамках действующего законодательства.

Меновицков М.Н.

Ходатайствовал об учете в составе расходов затрат на амортизацию, обязательное страхование и транспортный налог.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

7. Указать Обществу на необходимость корректно учитывать в бухгалтерском учете общехозяйственные расходы.

8. Учет в составе расходов затрат на амортизацию, обязательное страхование и транспортный налог на автомобили Нива и Митсубиси, распределить расходы в соответствии с учетной политикой Общества.

9. Определить неподконтрольные расходы в размере 3 397,22 тыс.руб.

10. Определить НВВ в размере 28 708,42 тыс.руб.

11. Определить удельную стоимость тепловой энергии для потребителей ООО «Теплонорд» в н.п. Африканда на 2020 год в размере 10 784,53 руб./Гкал.

12. Принять решение об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплонорд» в н.п. Африканда на 2020 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2020 год, при их наличии.

Голосование: За – 4, в том числе 1 заочное. Против – 0. Воздержались - 0

8. Корректировка тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения для потребителей МУП «Североморскводоканал», ранее установленных на 2020 год.

Консултант отдела Комитета – Сухарева Е.В.

На основании заявлений от 29.04.2019 №№ 1447, 1448 и обосновывающих материалов к ним открыты дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Североморскводоканал», ранее установленных на 2020 год.

МУП «Североморскводоканал» оказывает услуги водоснабжения и водоотведения в ЗАТО г. Североморск п. Росляково г. Мурманск Система водоснабжения г. Североморска предназначена для подачи питьевой воды в жилой фонд города, предприятиям и организациям, кораблям и частям Северного флота. Система водоснабжения и водоотведения находится в муниципальной собственности, в хозяйственном ведении МУП «Североморскводоканал».

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Постановлением Комитета от 25.10.2017 № 45/2 (в редакции постановления Комитета от 12.12.2018 № 45/8) для потребителей МУП «Североморскводоканал» установлены долгосрочные тарифы на 2018-2022 гг., а так же долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 гг.:

| - действующие тарифы для населения | | руб./м ³ (без НДС) | |
|--|---------------|-------------------------------|--|
| Товар (услуга) | Питьевая вода | Водоотведение | |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 11,96 | 8,06 | |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 13,76 | 8,06 | |
| - действующие тарифы для прочих потребителей | | руб./м ³ (без НДС) | |
| Товар (услуга) | Питьевая вода | Водоотведение | |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 11,96 | 8,06 | |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 15,41 | 8,06 | |

- долгосрочные параметры регулирования

| Год | базовый уровень | ИЭР | нормативный уровень | удельный расход |
|-----|-----------------|-----|---------------------|-----------------|
|-----|-----------------|-----|---------------------|-----------------|

| | операционных расходов (тыс. руб.) | | уровень прибыли (%) | | потерь воды (%) | электрической энергии (кВтч/м3) | |
|------|-----------------------------------|----------|---------------------|----|-----------------|---------------------------------|------|
| | ВО | ПВ | ВО | ПВ | | ПВ | ВО |
| 2018 | 209 366,5 | 77 927,9 | - | - | 6,8 | 0,33 | 0,05 |
| 2019 | | | 1 | - | 6,7 | 0,33 | 0,05 |
| 2020 | | | 1 | - | 6,55 | 0,33 | 0,05 |
| 2021 | | | 1 | - | 6,4 | 0,33 | 0,05 |
| 2022 | | | 1 | - | 6,3 | 0,33 | 0,05 |

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) необходима валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат. Предприятие предлагает к утверждению на 2020 год следующие тарифы:

| Товары, услуги | Предложение предприятия | руб./м3 (без НДС) |
|----------------|-------------------------|-------------------|
| питьевая вода | 18,99 | |
| водоотведение | 10,27 | |

Экспертами КТР МО проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных предприятием материалов.

Производственные показатели в сфере водоснабжения и водоотведения характеризуются следующими данными:

| Показатели | Факт 2018 | Предложение предприятия | | Предложение КТР МО 2020 |
|-----------------------------|-----------|-------------------------|----------|-------------------------|
| | | 2020 | 2020 | |
| Поднято воды | 22830,49 | 18378,32 | 19338,11 | |
| Потери | 1542,86 | 1203,78 | 1266,65 | |
| | 6,8% | 6,55% | 6,55% | |
| Питьевая вода всего, в т.ч. | 21287,63 | 17174,54 | 18071,47 | |
| население | 5416,93 | 4800,11 | 5362,01 | |
| прочие | 15870,70 | 12374,43 | 12709,46 | |
| Водоотведение всего, в т.ч. | 10465,11 | 10440,83 | 10465,11 | |
| население | 4082,55 | 4058,27 | 4082,55 | |
| прочие | 6382,56 | 6382,56 | 6382,56 | |

Основными потребителями питьевой воды являются учреждения Министерства обороны РФ, на которые приходится около 60 % всего объема реализации. На 2020 год планируется снижение объемов потребления, которое обусловлено следующим:

- массовой установкой приборов учета воды Минобороны РФ;
 - отключением от водоснабжения и водоотведения объекта Минобороны РФ (потребление 389 820 куб.м в год);
 - устранением утечек на сетях водоснабжения вследствие проведения ремонтных работ.
- Экспертами КТР МО объем реализации услуг по питьевой воде и водоотведению принят в размере 18071,47 тыс. м3 и 10465,11 тыс. м3 соответственно исходя из анализа динамики объемов за 2016-2018 гг.
- Потери воды приняты исходя из установленного долгосрочного параметра регулирования тарифов.

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2020 г. экспертами КТР МО примененся Протозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее - Протоз).

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 25.10.2017 № 45/2.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 33 Основ ценообразования пересмотру в течение долгосрочного периода не подлежат.

В соответствии с пп. 6 п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактического значения индекса потребительских цен.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год эксперты КТР МО использовали следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Протозом 2020/2019 - 1,03; 2019/2018 - 1,047;

б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

в) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Протозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету экспертов КТР МО составили:

| | Базовый уровень | Предприятии 2020 г. | эксперты КТР МО 2020 г. |
|----------------------|-----------------|---------------------|-------------------------|
| Операционные расходы | 209 366,48 | 221 937,04 | 221 289,83 |
| питьевая вода | 77 927,87 | 82 606,73 | 82 365,83 |
| водоотведение | | | |

Корректировка расходов на электрическую энергию

Расходы на электрическую энергию МУП «Североморскводоканал» составили:

| | предложение предприятия 2020 г. | предложение экспертов КТР МО 2020 г. | отклонение |
|---------------|---------------------------------|--------------------------------------|------------|
| питьевая вода | 31 209,87 | 28 340,11 | -2 869,77 |
| водоотведение | 3 027,90 | 2 583,00 | -444,90 |

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение э/эн определяются исходя из удельных расходов на э/эн в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на э/эн.

Объемные показатели определены исходя из удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением Комитета от 25.10.2017 № 45/2.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 26.08.2019 о параметрах регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2020 год.

Корректировка неподконтрольных расходов

В соответствии с пп. в п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы МУП «Североморскводоканал» составили:

| | предложение предприятия | предложение экспертов | отклонение |
|--|-------------------------|-----------------------|------------|
| | | | тыс. руб. |

| | | | |
|---------------|-----------|----------------|-----------|
| | 2020 г. | КТР МО 2020 г. | |
| питьевая вода | 27 398,07 | 18 418,11 | -8 979,96 |
| водоотведение | 8 769,70 | 3 823,08 | -4 946,62 |

В том числе:

Плата за пользование водными объектами

По предложению МУП «Североморскводоканал» плата за пользование водными объектами в тарифе на питьевую воду составляет 10 377,41 тыс. руб. По расчетам экспертов КТР МО затраты составили 10 749,75 тыс. руб., что на 372,34 тыс. руб. выше предложения предприятия за счет корректировки экспертами КТР МО баланса водоснабжения.

Расчет затрат произведен исходя из принятого объема забора воды из поверхностных водных объектов и налоговых ставок в пределах установленного лимита: 162 руб./тыс. м³ – для населения (п.3 ст. 333.12 НК РФ часть 2); 707 руб./тыс. м³ – прочие (п.1.1 ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

По предложению МУП «Североморскводоканал» плата за негативное воздействие на окружающую среду в тарифе на водоотведение составляет 57,69 тыс. руб. По расчетам экспертов КТР МО затраты составили 55,47 тыс. руб., что на 2,22 тыс. руб. ниже предложения предприятия.

Экспертами КТР МО размер платы принят в соответствии с п. 24, 45 Основ ценообразования на уровне факта 2018 года.

Резерв по сомнительным долгам

По предложению МУП «Североморскводоканал» сбытовые расходы гарантирующей организации в тарифе на питьевую воду составляют 5 809,65 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 2 712 тыс. руб.

В соответствии с пп. 76, 65, 42 Основ ценообразования, п. 26 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), экспертами КТР МО затраты приняты в размере 2 % от НВВ, относимой на население за 2018 год на основании данных формы 22-ЖКХ за 2018 год.

В результате, в тарифе на питьевую воду затраты приняты в размере 1 420,17 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 704,65 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 4 389,48 тыс. руб. и 2 007,45 тыс. руб. соответственно.

Займы и кредиты

Неплатежи основным потребителем за услуги водоснабжения и водоотведения приводят к образованию кассового разрыва на предприятии, т.е. у предприятия возникает недостаток денежных средств, необходимых для своевременной и полной оплаты произведенных расходов, в том числе расходов по налогам в бюджет, выплата заработной платы сотрудникам.

Таким образом, для своевременного пополнения оборотных средств МУП «Североморскводоканал» вынуждено было оформить кредитные линии, представленные кредитными организациями на общую сумму 90 млн. руб.

МУП «Североморскводоканал» планирует сохранить кредитную линию в размере 90 млн. руб. на 2020 год.

Экспертами КТР МО затраты (проценты по кредитам) приняты в соответствии с п. 76 Основ ценообразования на уровне предложения предприятия в тарифе на питьевую воду в размере 6 248,18 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 2 916,82 тыс. руб.

Налог на прибыль

По предложению МУП «Североморскводоканал» налог на прибыль в тарифе на питьевую воду составляет 4 962,82 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 3 083,10 тыс. руб.

Экспертами КТР МО налог на прибыль определен в размере 20 % от планируемой нормативной прибыли предприятия в соответствии с Налоговым Кодексом РФ и с учетом

фактического финансового результата. Таким образом, экспертами КТР МО в тарифе на питьевую воду затраты не приняты, в тарифе на водоотведение составили 146,15 тыс. руб.

Корректировка расходов на амортизацию

Амортизационные расходы экспертами КТР МО приняты в соответствии с п. 77 Основ ценообразования, пп. 89, 28 Методических указаний, на уровне предложения предприятия в тарифе на питьевую воду в размере 8 007,60 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 496,20 тыс. руб.

Нормативная прибыль

Нормативная прибыль МУП «Североморскводоканал» составила:

| | предложение предприятия 2020 г. | предложение экспертов КТР МО 2020 г. | отклонение |
|---|---------------------------------|--------------------------------------|------------|
| Питьевая вода, в том числе | 19 851,28 | 1 567,17 | -18 284,12 |
| Капитальные вложения | 14 516,68 | 0,00 | |
| Выплаты, предусмотренные коллективным договором | 5 334,60 | 1 567,17 | |
| Водоотведение, в том числе | 12 332,40 | 730,73 | -11 601,66 |
| Капитальные вложения | 9 845,00 | 0,00 | |
| Выплаты, предусмотренные коллективным договором | 2 487,40 | 730,73 | |

Экспертами КТР МО нормативная прибыль определена в соответствии с п. 78 Основ ценообразования:

- капитальные вложения из расчета НВВ на 2020 год исключены, так как у предприятия отсутствует утвержденная инвестиционная программа.

- выплаты, предусмотренные коллективным договором, приняты исходя из факта 2018 года (в соответствии с действующим коллективным договором размер выплат на 2020 год не пересматривается).

По заключению экспертов КТР скорректированная НВВ МУП «Североморскводоканал» на 2020 год составила:

| Наименование | предложение предприятия 2020 г. | предложение экспертов КТР МО 2020 г. | отклонение |
|---------------|---------------------------------|--------------------------------------|------------|
| Питьевая вода | 326 161,36 | 277 622,81 | -48 538,55 |
| Водоотведение | 107 205,92 | 89 971,85 | -17 234,07 |

В результате корректировки НВВ, тарифы на 2020 год для потребителей МУП «Североморскводоканал» составят:

| Наименование | тариф |
|---------------|-------|
| питьевая вода | 15,36 |
| водоотведение | 8,60 |

руб./м³ (без НДС)

Предприятие с расчетами НВВ и тарифов на 2020 год ознано.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителям предприятия есть вопросы к расчету экспертов КТР

МО?
Фирсенкова Н.М.: с уровнем предлагаемых тарифов согласна.

После обсуждения
РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованные тарифы для потребителей МУП «Североморскводоканал» в размере:
питьевая вода – 15,36 руб./м³;
водопроведение – 8,60 руб./м³.

2. Принять решение об установлении МУП «Североморскводоканал» тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения после утверждения постановления Губернатора об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области, но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование: За – 4, в том числе 1 - заочно. Против – 0. Воздержались - 0

9. Установление тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей АО «МЭС» (ЗАТО г. Завозерск) на 2019 год.

Лебедева Т.А. **Ведущий специалист отдела Комитета:**

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (далее – Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлением от 17.09.2019 № 1-23-00/17388 об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год для потребителей ЗАТО Завозерск и приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 12 Регламента открыты дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, Комитет на основании представленного заявления и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов на тепловую энергию для Общества на 2019 год от 04.10.2019.

В соответствии с пунктом 26 Правил регулирования Комитетом принято решение при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2019 год для Общества использовать метод экономически обоснованных расходов.

Ранее в отношении Общества государственное регулирование на территории ЗАТО Завозерск не осуществлялось.

Действующие тарифы на 2019 г. для потребителей данного населенного пункта установлены постановлением Комитета от 14.12.2017 № 54/1 (в редакции от 13.12.2018 № 46/9) «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 14.12.2017 № 54/1 в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного МУП «ДТХ» ЗАТО г. Завозерск на 2019 год» в следующих размерах:

| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям | |
|---|--|
| Вид тарифа | С учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Одноставочный, руб./Л кал | 5 229,65 |
| Льготные тарифы для населения (тарифы указываются с учетом НДС)* | |
| Одноставочный, руб./Л кал | 2958,98 |
| | С коллекторов |
| Одноставочный, руб./Л кал | 7 073,30 |

Согласно представленному Обществом заявлению от 17.09.2019 № 1-23-00/17388 тариф на тепловую энергию составляет:

- с учетом передачи по тепловым сетям - 10235,14 руб./Л кал (без НДС);
- с коллекторов – 7624,23 руб./Л кал (без НДС).

Обществом представлены документы, подтверждающие законное основание владения имуществом.

Следует отметить, что Общество осуществляет регулируемое деятельность в сфере теплоснабжения в 25 населенных пунктах

Баланс тепловой энергии на 2019 г.

В настоящее время на сайте муниципального образования ЗАТО Завозерск размещена схема теплоснабжения, утвержденная постановлением администрации ЗАТО Завозерск от 26.12.2019 № 693. Данная схема не актуализирована.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в установленном порядке не утверждены. ЭГ Комитета при формировании баланса тепловой энергии использовала потери тепловой энергии, утвержденные в соответствии с законодательством для организации, ранее осуществлявшей регулируемою деятельность, на 2019 год.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2019 год определен из следующих показателей:

| Наименование | Общество | ЭГ Комитета |
|--|----------|-------------|
| Выработка, тыс. Гкал | 132,711 | 131,487 |
| Расход т/э на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | 12,847 | 11,561 |
| То же в процентах от выработанной т/э, % | 10% | 9% |
| Отпуск т/э в сеть, тыс. Гкал | 119,864 | 119,926 |
| Отпуск т/э потребителям с коллекторов, тыс. Гкал | 22,509 | 22,509 |
| Отпуск в сеть, тыс. Гкал | 97,355 | 97,417 |
| Потери теплоэнергии, тыс. Гкал | 14,96 | 14,595 |
| То же в процентах от отпущенной т/э, % | 15% | 14,98% |
| Полный отпуск, тыс. Гкал | 82,39 | 82,822 |

Баланс тепловой энергии сформирован в соответствии с разделом III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания).

Расходы на сырье и материалы.

Проанализировав представленные Обществом материалы, ЭГ Комитета принято следующее:

| Наименование статьи | тыс. руб. |
|------------------------------|--------------------------|
| Расходы на сырье и материалы | на коллекторах источника |
| ЭГ Комитета | 4 553,27 |
| Предложение Общества | 4 764,65 |
| Отклонение | -211,38 |
| ЭГ Комитета | 114,35 |
| Предложение Общества | 136,72 |
| Отклонение | -22,37 |

Таблица № 2

Таблица № 1

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31, 32,33,40 Основа ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, (далее – Основ

ценообразования), подпунктом 4 п. 24 Методических указаний, а также с учетом анализа плановых затрат по данной статье как при установлении тарифов на 2019 год для Общества.

Расходы на топливо.

Таблица № 3

| | | |
|----------------------|------------|--|
| Расходы на Топливо | тыс. руб. | |
| ЭГ Комитета | 667 513,18 | |
| Предложение Общества | 676 899,88 | |
| Отклонение | -9 386,70 | |

Основным видом топлива, используемыми на котельной, является мазут флотский.

ЭГ Комитета проанализировала представленные материалы Общества и определила следующие:

Нормативы удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии в установленном порядке не утверждены.

Таким образом, данный показатель принят как у организации, ранее осуществлявшей регулируемое дежельность.

Цена натурального топлива ЭГ Комитета принята по договору поставки № 11-19-1227 от 27.08.2019 г, заключенного в соответствии с законодательством.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, 35-37 Основ ценообразования, подпунктом 1 п. 24, п. 26 Методических указаний.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия на работу оборудования).

Таблица № 4

| Наименование статьи | тыс. руб. | |
|---|--------------------------|---------------------------|
| расходы на прочие покупные энергетические ресурсы | на коллекторах источника | передача тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 26 712,34 | 2 366,46 |
| Предложение Общества | 27 561,33 | 2 473,54 |
| Отклонение | -848,99 | -107,08 |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье откорректировала и определила исходя из показателей как у организации, ранее осуществлявшей регулируемое дежельность, тариф за 1 кВт*ч в размере предложения Общества, количества электроэнергии откорректировано с учетом откорректированного баланса тепловой энергии согласно таблице № 1.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, 38 Основ ценообразования, подпунктом 2 п. 24, п. 28 Методических указаний.

Расходы на холодильную воду.

Таблица № 5

| | | |
|----------------------|-----------|--|
| Расходы на воду | тыс. руб. | |
| ЭГ Комитета | 3 958,18 | |
| Предложение Общества | 3 993,78 | |
| Отклонение | -35,60 | |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила исходя из тарифов за 1 куб. м, утвержденных для поставщика воды на 2019 год постановлением Комитета от 12.12.2018 № 45/7, удельного расхода воды на выработку 1 Ккал тепловой энергии как у организации, ранее осуществлявшей регулируемое дежельность, с учетом откорректированного баланса тепловой энергии согласно таблице № 1.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, 38 Основ ценообразования, подпунктом 2 п. 24, п. 28 Методических указаний.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Таблица № 6

| Наименование статьи | тыс. руб. | |
|---|--------------------------|---------------------------|
| амортизация основных средств и нематериальных активов | на коллекторах источника | передача тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 15 107,04 | 11,32 |
| Предложение Общества | 15 107,04 | 11,32 |
| Отклонение | 0 | 0 |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье приняты в соответствии с пп. 28, 31-33, 43 Основ ценообразования, подпунктом 7 п. 24, п. 29 Методических указаний.

Расходы на оплату труда с отчислениями на социальные нужды

Таблица № 7

| Наименование статьи | тыс. руб. | |
|---|--------------------------|---------------------------|
| оплата труда и отчисления на социальные нужды | на коллекторах источника | передача тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 63 436,18 | 23 204,00 |
| Предложение Общества | 87 788,54 | 24 958,93 |
| Отклонение | -24 352,36 | -1 754,93 |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты приняты исходя из численности работников по договору эксплуатации, заключенного Обществом с организацией, ранее осуществлявшей регулируемое дежельность в ЗАТО Завозерск.

Средняя заработная плата 1 работника принята с учетом анализа заработной платы работников как при установлении тарифов на тепловую энергию Обществу в г.п. Никель (аналогичная котельная).

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, 42 Основ ценообразования, подпунктом 6 п. 24 Методических указаний.

Расходы на ремонт основных средств.

Таблица № 8

| Наименование статьи | тыс. руб. | |
|-------------------------|--------------------------|---------------------------|
| ремонт основных средств | на коллекторах источника | передача тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 4 149,33 | 4 987,16 |
| Предложение Общества | 51 718,33 | 62 161,19 |
| Отклонение | -47 569,00 | -57 174,03 |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила в размере фактических расходов за 2018 год по аналогичной котельной с учетом Прогноза и распределенных на проведение ремонтных работ на источнике и тепловых сетях.

Оценка расходов по данной статье ЭГ Комитета осуществлялась в соответствии пп. 28, 31-33, 41 Основ ценообразования, подпунктом 5 п. 24, п. 30 Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемое дежельность.

Таблица № 9

| Наименование статьи | тыс. руб. | |
|--------------------------|--------------------------|---------------------------|
| расходы на оплату услуг, | на коллекторах источника | передача тепловой энергии |

| | | |
|--|----------|------|
| оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность | 1 154,66 | 0 |
| ЭГ Комитета | 1 351,24 | 0,00 |
| Предложение Общества | -196,57 | 0,00 |
| Отклонение | | |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила исходя из тарифов за 1 куб. м., утвержденных для поставщика воды на 2019 год.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, 39 Основ ценообразования, подпунктом 3 п. 24 Методических указаний.

Расходы на оплату работ и услуг

Таблица № 10

| Наименование статьи | тыс. руб. | тыс. руб. |
|--------------------------------------|-----------|-----------|
| расходы на оплату иных работ и услуг | 5 897,72 | 34,99 |
| ЭГ Комитета | 7 260,81 | 158,50 |
| Предложение Общества | -1 363,09 | -123,52 |
| Отклонение | | |

Проанализировав представленные материалы Общества, а также фактические за 2017-2018 гг. и плановые расходы по данной статье по аналогичной котельной в г.п. Никель, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила как при установлении тарифов на 2019-2023 гг. по аналогичной котельной, из расчета затрат на 1 человека. Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт б) 44.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду

Таблица № 11

| Расходы | тыс. руб. | тыс. руб. |
|----------------------|-----------|-----------|
| ЭГ Комитета | 220,11 | |
| Предложение Общества | 220,11 | |
| Отклонение | 0 | |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила по предложению Общества.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт в) 44 Основ ценообразования, подпунктом 10 п. 24 Методических указаний.

Артельная плата

По предложению Общества затраты составили 3946,1 тыс. руб.

Расшифровка в соответствии с п. 45 Основ ценообразования Обществом не представлена.

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье не приняты в соответствии пп. 28, 31-33, 45 Основ ценообразования, подпунктом 11 п. 24 Методических указаний.

Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль

Таблица № 12

| Расходы | тыс. руб. | тыс. руб. |
|-------------|-----------|-----------|
| ЭГ Комитета | 205,45 | |

| | |
|----------------------|--------|
| Предложение Общества | 205,45 |
| Отклонение | 0 |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье определила по предложению Общества.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт в) 44 Основ ценообразования, подпунктом 14 п. 24 Методических указаний.

Другие расходы, связанные с производством и передачей

Таблица № 13

| Наименование статьи | тыс. руб. | тыс. руб. |
|---|-----------|-----------|
| Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | 7 707,29 | 1 147,18 |
| ЭГ Комитета | 7 707,29 | 1 147,18 |
| Предложение Общества | 0 | 0 |
| Отклонение | | |

Проанализировав представленные материалы Общества, ЭГ Комитета затраты по данной статье приняты по предложению Общества

Расходы ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт з) п. 44 Основ ценообразования, п. 45, подпунктом 15 п. 24 Методических указаний.

Внередизационные расходы.

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива.

Таблица № 14

| Расходы | тыс. руб. | тыс. руб. |
|----------------------|------------|-----------|
| ЭГ Комитета | 0 | |
| Предложение Общества | 15 893,81 | |
| Отклонение | -15 893,81 | |

Нормативы по неснижаемому запасу топлива Обществом не утверждены в установленном порядке.

Таким образом, расходы по созданию не снижаемого запаса топлива и расходы, связанные на обслуживание запасных средств, привлекаемых для этих целей, ЭГ Комитета не предусмотрены в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт б) 47 Основ ценообразования, подпунктом б) п. 25 Методических указаний.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения.

Таблица № 15

| Расходы на выплаты социального характера | тыс. руб. | тыс. руб. |
|--|-----------|-----------|
| ЭГ Комитета | 0 | |
| Предложение Общества | 428,20 | |
| Отклонение | -428,20 | |

ЭГ Комитета затраты не приняты исходя из позиции Комитета при установлении тарифов на 2019-2023 гг. по другим населенным пунктам для Общества в соответствии пп. 28, 31-33, подпункт в) 48 Основ ценообразования, подпунктом 3 п. 28 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 23, 48 (1,2) Основ ценообразования и составили

Таблица № 16

| тыс. руб. | |
|---------------------------------------|--------------------------|
| Наименование статьи | |
| Расчетная предпринимательская прибыль | на коллекторах источника |
| ЭГ Комитета | 6655,08 |
| Предложение Общества | 10 383,93 |
| Отклонение | -3 728,85 |
| | 1 593,27 |
| | 4 749,67 |
| | -3 156,40 |

Налог на прибыль

Налог на прибыль в размере 3890,45 тыс. руб. не принят в расчет НВВ как экономически необоснованные расходы.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ от производства тепловой энергии для Общества на 2019 год составит:

Таблица № 17

| Наименование статьи | тыс. руб. |
|----------------------|-------------------------------|
| НВВ | Производство тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 807 269,84 |
| Предложение Общества | 913 871,06 |
| Отклонение | -106 601,21 |

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии на коллекторах источника (производство тепловой энергии) для Общества на 2019 год составит 6 731,40 руб./Гкал.

Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии при ее передаче

Расходы по данной статье ЭГ Комитета приняты в размере 98 245,39 тыс. руб., исходя из тарифа на тепловую энергию с коллекторов, определенной для Общества в размере 6 731,40 руб./Гкал и кол-ва потерь тепловой энергии при ее передаче определенной ЭГ Комитета при формировании баланс тепловой энергии от источника Общества - 14,5951 тыс. Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 134 Методических указаний расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителя, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная стоимость производимой единицы тепловой энергии;
- средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

Стоимость производимой единицы тепловой энергии для Общества по расчету ЭГ Комитета составит 6731,40 руб./Гкал.

Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии определяется в соответствии с пунктом 121 Методических указаний.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ по передаче тепловой энергии для Общества на 2019 год составит:

Таблица № 17

| тыс. руб. | |
|----------------------|---------------------------|
| Наименование статьи | |
| НВВ | передача тепловой энергии |
| ЭГ Комитета | 131 704,11 |
| Предложение Общества | 215 120,72 |
| Отклонение | -83 416,61 |

По заключению ЭГ Комитета удельная стоимость услуги по передаче тепловой энергии для Общества на 2019 год составит 1 590,21 руб./Гкал.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость с учетом передачи тепловой энергии для Общества на 2019 год составит:

Таблица № 18

| | | |
|--|-----------|----------|
| Удельная стоимость тепловой энергии с учетом передачи | Руб./Гкал | 8 321,61 |
| на коллекторах источника (производство тепловой энергии) | | 6 731,40 |
| передача тепловой энергии | | 1 590,21 |

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.

Есть ли у Общества вопросы к расчетам ЭГ Комитета?

Ермолина И.Г.

Общество представило особое мнение по вопросу расчетов ЭГ Комитета тарифов на тепловую энергию на 2019 год ЗАТО Заозерск для Общества и просит членов Правления учесть при формировании НВВ следующие расходы:

- по арендной плате тепловых сетей по договору аренды имущества № 178-19-1297 от 19 сентября 2019 года;
- на капитальный ремонт в размере 27 189,3 т. руб. с учетом проведения планируемых ремонтов до конца 2019 года исходя из годовых показателй.

Документы обоснования Обществом представлены в материалах дела и на заседании Правления Комитета.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

- Отказать при формировании НВВ в учете арендной платы в связи с отсутствием экономической обоснованности в соответствии с законодательством.
- Учесть при формировании НВВ на 2019 год ЗАТО Заозерск для Общества расходы на капитальный ремонт в размере 27 189,3 т. руб.
- Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2019 год для Общества в следующих размерах руб./Гкал:

| | | |
|--|-----------|----------|
| Удельная стоимость тепловой энергии с учетом передачи | Руб./Гкал | 8 530,98 |
| на коллекторах источника (производство тепловой энергии) | | 6 803,19 |
| передача тепловой энергии | | 1 727,79 |

- Установить тарифы на тепловую энергию для Общества ЗАТО Заозерск на 2019 год в размере:

| Вид тарифа | С учетом передачи тепловой энергии по тепловым сетям |
|--|--|
| Диа потребителям, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 16.10.2019 по 31.12.2019 | 5 229,65 |
| однотарифный, руб./Гкал | 2958,98 |
| Льготные тарифы для населения (тарифы указываются с учетом НДС*) | 6 803,19 |
| однотарифный, руб./Гкал | 6 803,19 |
| | С коллекторов |

- Определить выплатающие доходы от установления тарифов на 2019 год исходя из плановых годовых объемов реализации тепловой энергии потребителям в размере 431,14 млн. руб.

Решение принято единогласно.

Голосование:

Голосование:
За – 4, в т.ч. 1 заочное. Против – 0.

10. Корректировка тарифов на захоронение ТКО для потребителей ООО «Кольская АЭС-авто», ранее установленных на 2020 год.

Шушкова Т.И. главный специалист

Согласно пункту 6 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Правила регулирования) общество с ограниченной ответственностью «Кольская АЭС – авто» (далее – Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) за корректировкой тарифа, ранее установленного на 2020 год.

В заявлении от 30.08.2019 № 181/861-исх Общество просит установить на 2020 год тариф в размере 986,18 руб./т без НДС.

Действующие тарифы установлены Обществу постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/24. Действующий с 01.01.2019 тариф составляет 779,68 руб./т, с 01.07.2019 - 1 233,86 руб./т. Экономически обоснованный тариф на 2019 год составляет 951,77 руб./т.

В соответствии с требованиями пункта 57 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы образования), Комитет ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2020 год).

Плановая НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2019 (далее – Прогноз).

Производственные показатели.

В соответствии с п. 18 Основ ценообразования расчетный объем и (или) масса ТКО определяются на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления ТКО. Принимая во внимание, что на объекте захоронения, эксплуатируемом Обществом, всеосе оборудование установлено с 01.09.2019 и до этого принимались отходы не взвешивались, ЭГ Комитета масса отходов принята на основании Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе коммунальными, утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10 (далее – Территориальная схема) в размере 6,74 тыс. тонн.

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 19.12.2017 № 57/24 «Об установлении ООО «Кольская АЭС-авто» долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов» в размере 5 057,58 тыс. руб.

В соответствии с п. 56 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 57 не подлежат корректировке в течение долгосрочного периода.

ЭГ Комитета расчет операционных расходов на 2020 год произведен в соответствии с формулой (3) Методических указаний. При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом
2019/2018 – 1,047
2020/2019 – 1,03

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям.

в) значение отношения массы ТКО, принятой при расчете тарифа на 2019 год и учтенного при установлении тарифов на 2020 год.

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, а также в связи с изменением количества ТКО, учтенных ранее при установлении тарифов на 2019 год от количества отходов принимаемых ЭГ Комитета при корректировке тарифов на 2020 год, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

| Операционные расходы | тыс. руб. | |
|----------------------|-----------------|---------------------|
| | Общество 2020 г | ЭГ Комитета 20120г. |
| | 5 335,64 | 5 268,88 |

Снижение от предложения Общества составило 66,76 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы по предложению Общества составляют 503,96 тыс. руб. и включают в себя:

- расходы на оплату налогов (налог на имущество, транспортный налог, земельный налог – 63,46 тыс. руб.;

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 440,50 тыс. руб.;

Па расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 520,39 тыс. руб. в т.ч.:

- расходы на оплату налогов (налог на имущество, транспортный налог, земельный налог) – 9,88 тыс. руб. Определены ЭГ Комитета на основании представленного Обществом экономического обоснования и данных бухгалтерского учета. Налог на имущество не принят в полном объеме, так как определен Обществом на движимое имущество. В соответствии с п. 1 ст. 371 налогового кодекса с 01.01.2019 объектами налогообложения для российских организаций признается только недвижимое имущество.

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 510,51 тыс. руб. Расходы на плату за воздействие на окружающую среду при размещении ТКО определены с учетом принятой массы и утвержденных ставок постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | |
|--------------------------|---------------------|------------------|
| | ЭГ Комитета 2020 г. | Общество 2020 г. |
| | 510,51 | 440,50 |

Увеличение неподконтрольных расходов от предложения Общества составило 16,43 тыс. руб.

Расходы на амортизацию.

По предложению Общества расходы на амортизацию составляют 736,44 тыс. руб. ЭГ Комитета расходы приняты в размере 728,18 тыс. руб. определены с учетом положений п. 53 Основ ценообразования и на основании данных бухгалтерского учета.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2020 год для потребителей Общества, составит 6 517,5 тыс. руб. Тариф на услугу по заборонению ТКО на 2020 год составит 967,04 руб./т.

Общество с расчетами ознакомлено. Письмом от 15.10.2019 № 181/1060-исх информирует Комитет об ознакомлении и согласии с расчетами ЭГ Комитета.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить для Общества НВВ на 2020 год в размере 6 517,5 тыс. руб.
2. Установить Обществу тариф на заборонение ТКО на 2020 год в следующем размере:
с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 967,04 руб./т (без учета НДС);
с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 967,04 руб./т (без учета НДС).

Указанные тарифы применяются исключительно для расчетов с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами

Голосование: За – 4, в том числе 1 заочное. Против – 0. Воздержались - 0

11. О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.10.2019 № 36/3.

Лебедева Т.А. Ведущий специалист отдела Комитета:

В связи с допущенными техническими ошибками возникла необходимость внести ряд изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.10.2019 № 36/3.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести необходимые изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.10.2019 № 36/3 «Об установлении АО «МЭС» тарифов на тепловую энергию».

Голосование:

За – 4, в т.ч. 1 заочное. Против – 0.

Секретарь заседания



М.С. Каргоша