

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
Мурманской области**

183006, Мурманск, пр. Ленина 75, тел./факс 487-800/452-643

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

г. Мурманск

28.11.2018

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель председателя
Комитета по тарифному
регулированию
Мурманской области

_____ Е.С. Стукова
«28» ноября 2018 г.

Председатель заседания:

СТУКОВА Е.С.	Заместитель председателя Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
На заседании присутствовали:	
Члены Правления:	
БАГРОВА А.Б.	И.о. председателя Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ХРУСТАЛЕВА М.В.	Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.	Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЧЕЧЕНИНА С.А.	Руководитель УФАС по Мурманской области
Сотрудники Комитета:	
ЛЕБЕДЕВА Т.А.	Ведущий специалист отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ПАРШИН М.А.	Ведущий специалист Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
КЛИМЕНКО С.М.	Ведущий специалист отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ХРУСТАЛЕВА М.В.	Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ССЮХИН А.А.	Главный специалист отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ШУШКОВА Т.И.	Главный специалист отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
АГЕЕВ А.А.	Главный специалист отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
РУМЯНЦЕВ К.А.	Ведущий эксперт Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Секретарь заседания:	
ПАРШКОВА А.В.	Ведущий специалист Комитета по тарифному

	регулированию Мурманской области
Представители муниципальных образований:	
Администрация Кольского района	
Сергун С.Ф.	Заместитель главы администрации
Администрация городского поселения Кильдинстрой Кольского района Мурманской области	
Фатенкова Л.А.	Зам.начальника МКУ «УГХ г.п. Кильдинстрой»
Представители организаций:	
ООО «Мурмашинская тепловая компания»	
Солдатов С.В.	Экономист
ООО «Теплострой плюс»	
Меновщиков М.Н.	Главный инженер
Громова Н.И.	Экономист
Хачатрян С.Ф.	По доверенности
ООО «ПромВоенСтрой»	
Меновщиков М.Н.	Главный инженер
Громова Н.И.	Экономист
Хачатрян С.Ф.	Инженер
ООО «Теплонорд»	
Меновщиков М.Н.	Генеральный директор
Громова Н.И.	Экономист
Хачатрян С.Ф.	Инженер
МУП Кольского района УЖКХ	
Васильев А.В.	Директор
Аксенова Е.В.	Начальник ПЭО
ПАО «Аэропорт Мурманск»	
Степашкина Е.Е.	Финансовый директор
Данелюк И.Г.	Начальник ФЭО
МУП «Кильдинстрой»	
Бойко Н.В.	Директора
Осетрова О.А.	Главный экономист (слушатель)

Повестка заседания:

1. Корректировка тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для ПАО «Аэропорт Мурманск», ранее установленных на 2019 год (С.М. Клименко).3
2. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ПАО «Аэропорт Мурманск», ранее установленных на 2019 год.....8
3. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей МУП Кольского района УЖКХ» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. (Шушкова Т.И.)13
4. Корректировка тарифов в сфере водоснабжения для МУП «Кильдинстрой», ранее установленных на 2019 год.20
5. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для МУП «Кильдинстрой», ранее установленных на 2019 год.23
6. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Мурмашинская тепловая компания», ранее установленных на 2019 год (М.А. Паршин).28
7. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области, ранее установленных на 2019 год.31
8. Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей УМ ЖКП п. Туманный, ранее установленных на 2019 год.....34
9. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный, ранее установленных на 2019 год.....37

10. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Теплострой Плюс», ранее установленных на 2019 год.	43
11. Корректировка тарифов на техническую воду, водоотведение для потребителей ООО «Птицефабрика Мурманская», ранее установленных на 2019 год.	47
12. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ПромВоенСтрой» (н.п. Лиинахамари), ранее установленных на 2019 год.	50
13. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «ПромВоенстрой» (с.п. Корзуново) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.	53
14. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ООО «ПромВоенстрой» (с.п. Корзуново, г.п. Печенга) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.	56
15. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплонорд» (Африканда, Килпъявр) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.	62
16. Корректировка тарифов на тепловую энергию ООО «Теплонорд» (Кандалакша, Пинозеро, Минькино, Печенгский р-н) на 2019 г.	69
17. Корректировка тарифов на транспортировку воды и водоотведение для потребителей ООО «Север-Сити», ранее установленных на 2019 год.	74
18. Установление показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для ряда теплоснабжающих организаций.	76

РАССМОТРЕНИЕ

1. Корректировка тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для ПАО «Аэропорт Мурманск», ранее установленных на 2019 год (С.М. Клименко).

С.М. Клименко – ведущий специалист Комитета

В соответствии с законодательством Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленных заявлений и обосновывающих материалов от 27.04.2018 № 754, № 755 открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год для публичного акционерного общества «Аэропорт Мурманск» (далее – Общество).

Основным видом деятельности Общества является выполнение комплекса работ по приему, выпуску и обслуживанию воздушных судов.

Общество оказывает услуги в сфере водоснабжения и водоотведения в п. Мурмаши Мурманской области, аэропорт.

ПАО «Аэропорт Мурманск» осуществляет забор технической воды из напорных сетей ГОУП «Мурманскводоканал», после очищения и обеззараживания вода в качестве питьевой подается потребителям: юридическим лицам (население – отсутствует).

Общество находится на общей системе налогообложения.

Действующие тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей ПАО «Аэропорт Мурманск» установлены постановлением Комитета от 29.11.2017 № 51/2 в следующих размерах:

руб./м³ (без НДС)

Товар (услуга)	Питьевая вода		Водоотведение	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС

с 01.01.2018 по 30.06.2018	84,38	99,57	114,68	135,32
с 01.07.2018 по 31.12.2018	84,38	99,57	138,75	163,73

- долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 гг.:

№ №	Год	2018 год		2019 год		2020 год		2021 год		2022 год	
		Питьевая вода	Водоотведение	Питьевая вода	Водоотведение	Питьевая вода	Водоотведение	Питьевая вода	Водоотведение	Питьевая вода	Водоотведение
1.	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	5272,63	5982,08								
2.	ИЭР			1	1	1	1	1	1	1	1
3.	Нормативный уровень прибыли (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Уровень потерь воды (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	1,60	1,05	1,60	1,05	1,60	1,05	1,60	1,05	1,60	1,05

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) НВВ регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Общество предлагает к утверждению на 2019 год следующие тарифы:
руб./м³ (без НДС)

Товары, услуги	Предложение Общества
питьевая вода	127,98
водоотведение	145,31

ЭГ Комитета проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных Обществом материалов.

Производственные показатели

Производственные показатели при корректировке тарифов на 2019 год Общества характеризуются следующими данными:

(тыс. м³)

Услуги	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
Водоснабжение, поступило в сеть от ГОУП «Мурманскводоканал»:	52,20	69,402
Потери	1	-
Реализация:	51,62	69,402
- прочие	4,60	3,71
- прочие виды деятельности	47,02	65,692
Водоотведение, принято всего:	66,0	69,402
- от прочих	4,6	3,71

- от прочих видов деятельности	61,40	65,692
--------------------------------	-------	--------

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования ЭГ Комитета производственные показатели проанализированы и приняты на основании представленной Обществом статистической отчетности за 2017 г. (форма водхоз – 1).

Корректировка операционных расходов

По предложению Общества операционные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения составили 5 428,70 тыс. руб., в сфере водоотведения – 6 159,15 тыс. руб.

Операционные расходы на 2019 год ЭГ Комитета корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний при формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использованы следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ, %) - 104,0 на 2019 год;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен (ИПЦ) на расчетный период регулирования составил на 2018/2017 – 102,7 % и 2019/2018 – 104,6%, ИКА и ИЭР остаются без изменения.

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.

Товары, услуги	базовый уровень	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
питьевая вода	5 272,63	5 428,70	5 460,02
водоотведение	5 982,08	6 159,15	6 194,68

Корректировка расходов на электрическую энергию

По предложению Общества расходы на электроэнергию в тарифе на питьевую воду составляют 523,79 тыс.руб., в тарифе на водоотведение - 367,22 тыс.руб.

В ходе анализа представленной информации ЭГ Комитета затраты скорректированы:

- объем электроэнергии определен в соответствии с п. 64 Основ ценообразования, исходя из принятых долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 гг. и принятых ЭГ Комитета производственных показателей.

- тариф на электроэнергию рассчитан исходя из принципа формирования, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Таким образом, затраты на электроэнергию Общества на 2019 год составили:

- в тарифе на питьевую воду 437,71 тыс. руб.
- в тарифе на водоотведение 285,90 тыс. руб.

Снижение расходов от предложения Общества в тарифе на питьевую воду составило 86,08 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 81,32 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения составили 555,78 тыс. руб., в сфере водоотведения – 1 939,88 тыс. руб.

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

Расходы на покупку технической воды по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на питьевую воду составляют 347,42 тыс. руб.

ЭГ Комитета данные расходы проанализированы и скорректированы в части объемов потребления технической воды (факт за 2017 г.).

Тариф принят по постановлению Комитета от 18.12.2017 № 56/21 для прочих потребителей ГОУП «Мурманскводоканал» на техническую воду на 2019 г.

Таким образом, расходы на покупку воды Общества в тарифе на водоснабжение составили 415,72 тыс.руб.

Расходы на тепловую энергию по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на водоотведение составляют 1 522,19 тыс. руб.

ЭГ Комитета данные расходы проанализированы и скорректированы:

- объем потребления тепловой энергии принят исходя из объема потребления тепловой энергии зданием очистных сооружений канализации;

- тариф тепловой энергии принят согласно установленному постановлением Комитета от 29.11.2017 № 51/1 тарифу для потребителей ПАО «Аэропорт Мурманск» на 2019.

Таким образом, в расчет тарифа на водоотведение затраты на тепловую энергию ЭГ Комитета приняты в размере – 1 567,99 тыс. руб.

Налог на имущество по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на питьевую воду составляют 23,69 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 156,99 тыс. руб.

ЭГ Комитета данные расходы проанализированы и скорректированы исходя из среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставки налога на имущество. Расходы по налогу на имущество в тарифах составили:

- питьевая вода – 18,14 тыс. руб.;

- водоотведение – 132,07 тыс. руб.

Транспортный налог по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на питьевую воду составляет 0,84 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 2,19 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы по данной статье проанализированы и приняты в тарифе на питьевую воду и водоотведение на основании фактических данных за 2017 год, что соответствует предложению Общества.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на водоотведение составили 168,88 тыс. руб.

В соответствии с п. 45 Основ ценообразования ЭГ Комитета плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду определены исходя из установленных Обществу нормативов и лимитов и составили 5,15 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» учитывают возмещение Обществу НДС в тарифе питьевую воду в размере 183,83 тыс. руб., в тарифе на водоотведение - 80,61 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы по данной статье затрат исключены в полном объеме как экономически необоснованные.

Арендная плата по предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» в тарифе на водоотведение составила 12,02 тыс. руб.

Проанализировав представленные Обществом обоснования ЭГ Комитета расходы на аренду земельного участка приняты исходя из факта 2017 года (счет 23) и составили 11,56 тыс.руб.

По расчету ЭГ комитета неподконтрольные расходы составили:

- в тарифе на питьевую воду – 434,70 тыс. руб.;

- в тарифе на водоотведение – 1 718,96 тыс. руб.

Снижение расходов от предложения Общества в тарифе на питьевую воду составило 121,08 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 220,92 тыс. руб.

Корректировка расходов на амортизацию

По предложению ПАО «Аэропорт Мурманск» расходы на амортизацию в тарифе на питьевую воду составляют 172,41 тыс. руб., в тарифе на водоотведение – 1 124,13 тыс. руб.

В соответствии с п. 77 Основ ценообразования, п. 89 и п. 28 Методических указаний ЭГ Комитета расходы на амортизацию проанализированы и приняты по амортизационной ведомости Общества с учетом самортизированного имущества и составили:

- в тарифе на питьевую воду – 172,41 тыс. руб.;

- в тарифе на водоотведение – 900,06 тыс. руб.

Корректировка НВВ

В связи с изменениями в течение долгосрочного периода регулирования, связанными с вводом в эксплуатацию системы автоматизации и диспетчеризации блока очистных водопроводных сооружений и принятием их на бухгалтерский учет от 16.03.2017г. по предложению Общества произошла оптимизация численности производственного персонала в сфере водоснабжения:

Товары, услуги	базовый уровень		Предложение Общества на 2019 г.	
	численность (чел)	сред.оп.тр. (руб.)	численность (чел)	сред.оп.тр. (руб.)
питьевая вода	11,3	27 600,9	7,5	26 433,0

Представленные Обществом материалы ЭГ Комитета проанализированы и учтены в корректировке НВВ в тарифе на питьевую воду за счет оптимизации численности производственного персонала в размере -1 303,33 тыс.руб.

Снижение расходов в тарифе на питьевую воду составило 1 303,33 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета скорректированная НВВ на 2019 год составила:

тыс. руб.

Товары, услуги	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
питьевая вода	6 680,69	5 201,51	- 1 479,18
водоотведение	9 590,38	9 099,60	- 490,78

В результате корректировки НВВ экономически обоснованные тарифы на 2019 год для потребителей ПАО «Аэропорт Мурманск» составят:

руб./м3 (без НДС)

Наименование	тариф
питьевая вода	74,95
водоотведение	131,11

ПАО «Аэропорт Мурманск» с расчетами НВВ и предложенных тарифов ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителей ПАО «Аэропорт Мурманск» есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Степашкина Е.Е.: просим оставить производственные показатели при корректировке тарифов на питьевую воду на 2019 г. на уровне предложения Общества. А также исключить в тарифе на питьевую воду на 2019 г. корректировку НВВ за счет оптимизация численности производственного персонала, так как это экономия, достигнутая за счет модернизации производства.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Принять производственные показатели в тарифе на питьевую воду на уровне определенном ЭГ Комитета (факт 2017 г.), где объем водопотребления равен объему водоотведения.

2. Исключить корректировку НВВ за счет оптимизация численности производственного персонала, оплата труда производственного персонала относится к операционным расходам (долгосрочный параметр регулирования), в соответствии с п. 75 Правил регулирования пересмотру не подлежат.

3. Определить ПАО «Аэропорт Мурманск» экономически обоснованные тарифы на 2019 г. в следующем размере:

Наименование	тариф
питьевая вода	93,73
водоотведение	131,11

4. Принять решение об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год после проведения анализа тарифных последствий в целом по региону, но не позднее 20 декабря 2018 года.

5. Внести изменения в производственные программы ПАО «Аэропорт Мурманск» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 г.

Голосование

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

2. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ПАО «Аэропорт Мурманск», ранее установленных на 2019 год

Клименко С.М. – ведущий специалист Комитета

В соответствии с законодательством Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного Обществом сопроводительным письмом от 27.04.2018 № 756 заявления и обосновывающих материалов от 27.04.2018 № 757 открыто дело от 09.06.2018 об установлении (корректировке) тарифа на тепловую энергию на 2019 год для публичного акционерного общества Аэропорт Мурманск» (далее – Общество)

Обществом представлены дополнительные материалы от 28.05.2018 № 940, от 25.06.2018 № 1078, от 28.09.2018 № 1584.

Основным видом деятельности Общества является выполнение комплекса работ по приему, выпуску и обслуживанию воздушных судов.

Общество оказывает услуги теплоснабжения в муниципальном образовании г. п. Мурмаши Кольского района юридическим лицам, население - отсутствует.

Общество находится на общей системе налогообложения.

Объекты теплоснабжения принадлежат Обществу на праве собственности.

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей ПАО «Аэропорт Мурманск» установлены постановлением Комитета от 29.11.2017 № 51/1 в следующих размерах:

(руб./Гкал)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
ПАО «Аэропорт Мурманск»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	3 115,91	3 478,39

- долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2022 гг.:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс.руб.	%	%				
2018	ПАО «Аэропорт Мурманск»	10 591,16		-	-	-	-	-
2019		х	1	-	-	-	-	-
2020		х	1	-	-	-	-	-
2021		Х	1	-	-	-	-	-
2022		х	1	-	-	-	-	-

Общество предлагает к утверждению на 2019 год тариф в размере 5 900,62 руб./Гкал.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом. Состав производственных объектов Общества не изменялся.

НВВ на 2019 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Производственные показатели

На сайте городского поселения Мурмаши Кольского района отсутствует актуализированная схема теплоснабжения, разработанная и утвержденная в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154.

Обществом представлено экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ОАО «Аэропорт Мурманск» (экспертная организация – ЗАО «Гарант-аудит» от 2011 г.)

Документ по утверждению в установленном порядке нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на период регулирования Обществом не представлен.

Отчет по отпуску тепловой энергии потребителям 46-ТЭ в формате шаблонов ЕИАС Обществом представлен и загружен в данную систему ФСТ России.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2019 г. определен ЭГ Комитета в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года и составил:

(тыс. Гкал)

Товары, услуги	Предложение ЭГ Комитета
Выработка	7,2695
Собственные нужды котельной	0,7037
Отпуск	6,5658
Полезный отпуск, в том числе	6,5658

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 29.11.2017 № 51/1 «Об установлении ПАО «Аэропорт Мурманск» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в размере 10 591,16 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 2019 год составляет 13 155,81 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом на 2019/2018 – 1,046;

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

				(тыс. руб.)
Операционные расходы	Базовый уровень	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
	10 591,16	13 155,81	10 967,57	- 2 188,24

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

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы включают в себя плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и лимитов, расходы на обязательное страхование опасных объектов, списание НДС на расходы, прочие налоги и сборы, налог на имущество, отчисления на социальные нужды, расходы на амортизацию основных фондов.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду ЭГ Комитета определены в соответствии с пунктами 44 и 62 Основ ценообразования, исходя из установленных Обществу нормативов и лимитов согласно представленной декларации за 2017 год и составили 0,94 тыс.руб.;

Расходы на обязательное страхование опасных объектов приняты ЭГ Комитета на уровне установленном в действующем тарифе на 2018 г. в размере 8,92 тыс.руб.;

Списание НДС на расходы ЭГ Комитета исключены в полном объеме как экономически необоснованные;

Налог на имущество ЭГ Комитета рассчитан, исходя из среднегодовой стоимости основных производственных фондов и ставки налога на имущество в размере 2,2% на недвижимое имущество и 1,1% на движимое имущество в размере 36,23 тыс.руб.;

Отчисления на социальные нужды ЭГ Комитета принят на уровне фактических показателей по оборотно-сальдовой ведомости счета 23 за 2017 год в размере 30,2 %;

Расходы на амортизацию основных фондов ЭГ Комитета приняты на основании представленного расчета амортизационных отчислений, данных о фактически начисленной амортизации за 2017-2018 гг. в размере 183,45 тыс.руб.

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

(тыс. руб.)

Неподконтрольные расходы (тыс. руб.)	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		6 536,40

Снижение неподконтрольных расходов от предложения Общества составило 4 166,22 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы

По данной статье отражены расходы на топливо (мазут М-100), расходы на электрическую энергию на работу оборудования и расходы на холодную воду. В обоснование расходов Обществом представлена информация о фактических расходах и объемах электроэнергии и холодной воды за 2017 год.

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 2019 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2018 – 2022 гг.

Расходы на топливо (мазут М-100) приняты в следующем размере:

(тыс. руб.)

Топливо (мазут М-100)	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		16 243,11

- удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 166,37 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал, расход условного топлива составил 1 209,42 т.у.т., расход натурального топлива составил 882,79 т.

- цена топлива (мазут М-100) на 2019 год принимается исходя из принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по вопросу определения плановой стоимости топлива для теплоснабжающих организаций Мурманской области при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 г.

Снижение расходов от предложения Общества составило 3 597,36 тыс. руб.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

(тыс. руб.)

Электроэнергия	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		2 211,28

Объемные показатели определены исходя из принятого удельного расхода электроэнергии на работу оборудования, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2022 гг. в размере 295,11 тыс.кВтч (уд. расход – 44,95 кВтч/Гкал).

Тариф на электроэнергию рассчитан исходя из принципа формирования, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Снижение расходов от предложения Общества составило 1 054,14тыс. руб.

Расходы на воду

(тыс. руб.)

Расходы на воду (тыс. руб.)	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		549,67

Объемные показатели определены исходя из принятого отпуска тепловой энергии и удельного расхода, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2022 гг.

Тариф на холодную воду для Общества сформирован исходя из экономически обоснованного тарифа определенного ЭГ Комитета на 2019 год для Общества в размере 93,73 руб./м³.

Снижение от предложения Общества составило 20,23 тыс. руб.

Таким образом, скорректированные **расходы на приобретение энергетических ресурсов** по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

(тыс. руб.)

Всего, тыс. руб.	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		19 004,06

Снижение от предложения Общества составило 4 671,63 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета:

- НВВ Общества на 2019 г. составит:

НВВ, тыс. руб.	2019 г.
ЭГ Комитета	27 670,18
Предложение Общества	38 696,26
<i>Отклонение</i>	<i>-11 026,08</i>

- удельная стоимость тепловой энергии на 2019 год составит:

Удельная стоимость, руб./Гкал	2019 г.
ЭГ Комитета	4 214,31
Предложение Общества	5 900,62

ПАО «Аэропорт Мурманск» с расчетами НВВ и предложенных тарифов ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителей ПАО «Аэропорт Мурманск» есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Степашкина Е.Е.: просим пересмотреть в тарифе на тепловую энергию для потребителей ПАО «Аэропорт Мурманск» на 2019 год расходы на топливо (мазут М-100), с учетом цены последнего договора поставки топочного мазута от 15.11.2018 г. № 32-9-180056, представленного к заседанию Правления Комитета сопроводительным письмом от 27.11.2018 № 1902.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. В соответствии с принятым решением на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год расходы на электроэнергию (топливо) на 2019 год принять на основании последнего договора поставки топочного мазута от 15.11.2018 г. № 32-9-180056, заключенного с ООО «Северный логистический центр» (цена за единицу (т) топочного мазута составляет 25 800

руб./т с учетом НДС или 21 864,41 руб./т без НДС, в т.ч. расходы на транспортировку - 6 700 руб./т с учетом НДС или 5 677,97 руб./т без НДС).

2. Определить НВВ для ПАО «Аэропорт Мурманск» на 2019 год в следующем размере 34 326,06 тыс. руб.

3. Определить удельную стоимость тепловой энергии за единицу ПАО «Аэропорт Мурманск» на 2019 год в следующем размере 5 228,03 руб./Гкал.

4. Принять решение об установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год после проведения анализа тарифных последствий в целом по региону в связи со значительным ростом цен на топливо, но не позднее 20 декабря 2018 года.

Голосование

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел.

3. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей МУП Кольского района УЖКХ» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. (Шушкова Т.И.)

Шушкова Т.И. главный специалист

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования), МУП Кольского района «УЖКХ» (далее – Предприятие) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет), от 03.05.2018 № 696 об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2021 годы. В составе обосновывающих материалов Предприятием представлены все необходимые расчетные таблицы, в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с требованиями п. 19 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования), и п. 26 Правил регулирования Комитетом принято решение рассчитывать и устанавливать для Предприятия долгосрочные тарифы с использованием метода индексации тарифов. Долгосрочные тарифы для Предприятия устанавливаются на первый долгосрочный период.

В дальнейшем, в связи с принятием в эксплуатацию электрокотельной в с.п. Междуречье, Предприятие письмом от 01.11.2018 № 1719 внесло изменения в ранее направленное заявление.

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию по заключению Комитета на 2018 в с.п. Тулома и м.о.с.п. Пушной составил 5 599,92 руб./Гкал, в с.п. Междуречье – 6 501,81 руб./Гкал.

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей с.п. Тулома и м.о.с.п. Пушной установлены Предприятию Постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/6 и составляют с 01.07.2018:

- для потребителей (кроме населения) - 3 353,77 руб./Гкал.
- льготные тарифы для населения – 3 400,00 руб./Гкал (тариф указан с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)).

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей с.п. Междуречье установлены Предприятию Постановлением Комитета от 10.07.2018 № 26/4 и составляют:

- для потребителей (кроме населения) - 2 970,12 руб./Гкал.

- льготные тарифы для населения – 2 404,11 руб./Гкал (тариф указан с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

По предложению Предприятия тарифы составляют:

на 2019 год 7 378,11 руб./Гкал без НДС.

на 2020 год 6 966,57 руб./Гкал без НДС.

на 2021 год 7 223,69 руб./Гкал без НДС.

Производственные показатели.

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям определен с учетом положений п. 22 Основ ценообразования, а именно по с.п. Тулома принят на основании схемы теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации Кольского района от 16.05.2018 № 492, в связи с отсутствием в схемах теплоснабжения м.о.с.п. Пушной и с.п. Междуречье данных о полезном отпуске в Гкал, полезный отпуск по данным муниципальным образованиям определен с учетом фактических данных за 3 года. Таким образом полезный отпуск потребителям по расчету ЭГ Комитета составил 33,06 тыс. Гкал, предложение Предприятия составляло 33,32 тыс. Гкал.

По предложению Предприятия потери тепловой энергии составляют 5,67 тыс. Гкал. В материалах дела представлены приказы на утверждение потерь Министерством энергетики и ЖКХ МО на 2019 год по объектам Предприятия. ЭГ Комитета потери тепловой энергии приняты по предложению Предприятия. Потери приняты по Предложению Предприятия.

По предложению Предприятия отпуск в сеть составил 38,99 тыс. Гкал, по расчету ЭГ Комитета 38,73 тыс. Гкал.

При установлении долгосрочных тарифов с использованием метода индексации тарифов согласно требованиям п. 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);
- 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

Долгосрочные параметры регулирования

Базовый уровень операционных расходов:

- расходы на приобретение сырья и материалов

Предложение Предприятия составляет 1 930,61 тыс. руб. В обоснование представлены расчеты по видам продукции с указанием количества, норм расхода и цен. ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с п. 28, 31 Основ ценообразования и составили 1 930,61 тыс. руб.

- расходы на ремонт основных средств подрядным способом.

Предприятием предложения по данной статье не представлено. Одновременно с этим, ЭГ Комитета отмечает, что Предприятием в разделе «Неподконтрольные расходы» учтены расходы на проведение работ по замене участка теплосети наружных сетей н.п. Мокрая Кица в размере 4 075,44 тыс. руб. В обоснование представлен акт осмотра, дефектная ведомость, смета на выполнение работ.

ЭГ Комитета указанные расходы перенесены в раздел операционные расходы. С учетом анализа представленной сметы на выполнение данных работ, расходы учтены в размере 3 259,47 тыс. руб. равномерно равными долями на каждый год долгосрочного периода. Расходы на 2019 год составили 1 930,61 тыс. руб.

- расходы на оплату труда.

Предприятием предложены расходы в сумме 11 764,07 тыс. руб. В обоснование расходов по данной статье Предприятием представлено действующее штатное расписание, расчет нормативной численности, расчеты расходов на заработную плату, информация о фактическом фонде оплаты труда, подтвержденная данными бухгалтерского учета.

ЭГ Комитета расходы определены с учетом фактической заработной платы за 2017 год с применением ИПЦ 2018/2017 и 2018/2019 и составили 11 171,60 тыс. руб.

Снижение от предложения Предприятия составило 592,48 тыс. руб.

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.

По предложению Предприятия расходы по статье составляют 441,79 тыс. руб. В данную статью включены расходы на автотранспортные услуги по расчистке дорог до объектов в зимний период, доставку материалов, получение гидрометеорологической информации и услуги охраны. В обоснование указанных расходов Предприятием представлены расчеты с указанием цен и периодичности оказания услуг, договора на выполнение работ и подтверждение фактических расходов.

ЭГ Комитета расчет произведен с учетом положений п. 28, 31 Основ ценообразования.

Расходы по расчету ЭГ Комитета составили 411,65 тыс. руб., определены с учетом их экономической целесообразности.

Снижение расходов от предложения Предприятия составляет 30,15 тыс. руб.

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

По предложению Предприятия расходы по данной статье составляют 48,29 тыс. руб. В состав указанной статьи включены расходы на оплату услуг связи и расходы на оплату электроэнергии для хозяйственных нужд.

ЭГ Комитета расходы на оплату услуг связи приняты по предложению Предприятия. Расходы на электроэнергию перенесены в раздел «расходы на приобретение энергетических ресурсов». Таким образом, расходы по статье приняты ЭГ Комитета в размере 1,09 тыс. руб.

Снижение от предложения Предприятия составило 47,20 тыс. руб.

- расходы на обучение персонала.

По предложению Предприятия расходы по статье составляют 83,20 тыс. руб.

Расходы запланированы на проведение противоаварийных и противопожарных тренировок, с привлечением специализированных организаций. В обоснование расходов представлен план обучения сотрудников, с указанием стоимости обучения.

Расходы приняты по предложению Предприятия.

- другие расходы

по предложению Предприятия сумма расходов составляет 47 443,74 тыс. руб.

Предприятием по данной статье учтены:

- прочие расходы 688,0 тыс. руб.

Расходы определены с учетом положений п. 28, 31, 40 Основ ценообразования. Включают в себя расходы на оплату льготного проезда, приобретение спецодежды, инструмента, на охрану труда и прочее. В обоснование расходов Предприятием представлены расчеты с указанием нормативов, цен и количества ресурса по каждой статье.

Расходы по расчету ЭГ Комитета составили 629,93 тыс. руб. Снижение от предложения Предприятия составило 58,07 тыс. руб.

- цеховые расходы – 21 271,95 тыс. руб.

Расчет расходов ЭГ Комитета произведен с учетом положений п. 28, 31, 40, 42, 43 Основ ценообразования.

В обоснование расходов Предприятием представлена общая смета цеховых расходов на сумму 32 069,84 тыс. руб. в том числе на деятельность оп теплоснабжению 21 271,95 тыс. руб.

С учетом проведенных ЭГ Комитета корректировок цеховые расходы, подлежащие распределению составила 30 880,42 тыс. руб.

Расходы, относимые на деятельность по теплоснабжению, составляют 20 483,00 тыс. руб.

Снижение от предложения Предприятия составило 788,94 тыс. руб.

- общехозяйственные расходы – 24 662,73 тыс. руб.

Расчет расходов ЭГ Комитета произведен с учетом положений п. 28, 31, 40, 42, 43 Основ ценообразования.

В обоснование расходов Предприятием представлена общая смета общехозяйственных расходов на сумму 35 085,85 тыс. руб., в том числе на деятельность по теплоснабжению 24 662,73 тыс. руб.

С учетом проведенных ЭГ Комитета корректировок, смета общехозяйственных расходов, подлежащая распределению составила 34 436,85 тыс. руб.

Расходы, относимые на деятельность по теплоснабжению составляют 24 206,53 тыс. руб.

Снижение от предложения Предприятия составило 456,20 тыс. руб.

- услуги банков – 821,06 тыс. руб.

По расчету Комитета расходы составили 813,66 тыс. руб.

Корректировка расходов произведена на основании уточненного расчета, выполненного Предприятием и представленного в рабочем порядке, с учетом устранения технической ошибки.

Снижение от предложения Предприятия составило 7,40 тыс. руб.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен для Предприятия в размере 60 817,76 тыс. руб. Предложение Предприятия составляет 61 711,71 тыс. руб. Снижение составило 893,95 тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов сформирован с учетом положений пункта 37 Методических указаний

Индекс эффективности операционных расходов.

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

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии, ИЭОР для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования, если инвестиционная программа регулируемой организации не предусматривает больший темп снижения операционных расходов.

Определение ИЭОР осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

Инвестиционная программа для Предприятия не утверждена на период 2019-2021 гг.

ЭГ Комитета принимается значение ИЭОР равным 1 (единице)

Выводы по формированию долгосрочных параметров регулирования

	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
	тыс .руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал	Гкал/м2
2019	60 817,76	-	-	5 670,34	3,487
2020	х	1	-	5 670,34	3,487
2021	х	1	-	5 670,34	3,487

Формирование НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода.

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

В соответствии с п. 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 теплоносителя.

Операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитета определен в размере 60 817,76 тыс. руб. (см. выше).

При формировании размера операционных расходов на период 2019-2021 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

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

2020/2019 – 1,034; 2021/2020-1,04.

б) индекс изменения количества активов (ИКА).

ИКА установлен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний, исходя из имеющихся данных предоставленных Предприятием о количестве условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности, и неизменности размера указанных активов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

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:

тыс. руб.			
Операционные расходы	Базовый уровень	2020 г.	2021 г.
ЭГ КТР	60 817,76	62 256,71	64 099,51
Предложение Предприятия	61 711,71	63 538,38	65 419,12
<i>Отклонение</i>	-893,95	-1 281,67	-1 319,61

Неподконтрольные расходы

По предложению Предприятия расходы составляют 8 317,49 тыс. руб. на 2019 год.

В состав неподконтрольных расходов входят:

- налог на имущество в сумме 112,65 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 3 552,75 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 440,35 тыс. руб.;
- прочие расходы на оплату услуг производственного характера – 4 211,73 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 3 926,83 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в сумме 112,65 тыс. руб. определен в соответствии с предложением Предприятия, с учетом представленного расчета, выполненного на основании норм действующего законодательства.

- отчисления на социальные нужды – 3 373,82 тыс. руб. определены на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательной социальное страхование.

- амортизация основных средств – 440,35 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с расчетом Предприятия, который выполнен в соответствии с действующим законодательством.

- прочие расходы на оплату услуг производственного характера – 0 руб.

В данной статье Предприятием учтены расходы на проведение работ по замене участка теплосети наружных сетей н.п.Мокрая Кица в размере 4 075,44 тыс. руб. ЭГ Комитета указанные расходы учтены при определении базового уровня операционных расходов в статье расходы на ремонт.

Также в данной статье Предприятие учитывает расходы на монтаж охранной сигнализации и пусконаладочные работы, расходы на профилактику электродвигателя, проведение высоковольтных испытаний средств защиты, понесенные в 2018 году.

Указанные расходы на 2019 год не приняты ЭГ Комитета в соответствии с п. 33 Правил регулирования, как экономически не обоснованные.

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	3 926,83	3 741,17	3 836,11
Предложение Предприятия	8 317,49	3 945,43	4 046,42
Отклонение	-4 390,66	-204,26	-210,31

Расходы на покупку энергетических ресурсов.

- расходы на топливо (электроэнергия):

Предложение Предприятия 153 052,68 тыс. руб. Расходы ЭГ Комитета приняты в размере 179 177,08 тыс. руб. Увеличение от предложения Предприятия составило 26 124,40 тыс. руб. ЭГ Комитета расчеты определены исходя из удельного расхода электроэнергии на выработку ТЭ в размере 1 211,70 кВтч/Гкал (средний по всем объектам). Предложение Предприятия составляет 1 284,02 кВтч/Гкал. ЭГ Комитета удельный расход определен на основании фактических данных за предыдущие периоды регулирования.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

На 2020 и 2021 годы расходы определены исходя из неизменности производственных показателей и применением к тарифу на электроэнергию ИЦП 2020/2019 – 1,042, 2021/2020 – 1,04.

тыс. руб.

Топливо (электроэнергия)	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	179 177,08	186 702,52	194 170,62
Предложение Предприятия	153 052,68	159 174,79	165 541,78
<i>Отклонение</i>	<i>+26 124,44</i>	<i>+27 527,73</i>	<i>+28 628,84</i>

расходы на электрическую энергию.

Предложение Предприятия составляет 4 180,37 тыс.

ЭГ Комитета расходы на 2019 год определены с учетом следующих корректировок:

- удельный расход электроэнергии на технологические нужды (работу оборудования) на отпуск в сеть тепловой энергии определен ЭГ Комитета на основании фактических данных за период 2015-2017 гг. Таким образом, объем электроэнергии на технологические нужды (работу оборудования) по расчету ЭГ Комитета составил 1 295,58 тыс. кВтч, удельный расход э/энергии на технологические нужды на отпуск тепловой энергии составил 33,45 кВтч /Гкал.

- расход электроэнергии на хозяйственные нужды по участку м.о.с.п Пушной учтен на основании фактических данных за 2018 год и составил 8,19 тыс. кВтч.

- тарифы на электроэнергию определены в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Итого по расчету ЭГ Комитета сумма расходов на электроэнергию составила 2 984,52 тыс. руб.

На 2020 и 2021 годы расходы определены исходя из неизменности производственных показателей и применением к тарифам на электроэнергию ИПЦ 2020/2019 – 1,042, 2021/2020 – 1,04.

тыс. руб.

Эл. энергия	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	2 984,52	3 109,87	3 234,37
Предложение Общества	4 180,37	4 347,58	4 521,48
<i>Отклонение</i>	<i>-1 195,84</i>	<i>-1 237,71</i>	<i>-1 287,11</i>

- расходы на воду

По предложению Предприятия расходы по статье составили 1 085,33 тыс. руб. Определены исходя из объема воды 9,38 тыс. м3.

ЭГ Комитета объем воды определен на основании приказов на утверждение потерь тепловой энергии и потерь теплоносителя Министерства энергетики и ЖКХ МО на 2019 год.

Таким образом, удельный расход воды составил 24,2 м3/Гкал на отпуск тепловой энергии. Стоимость воды определена с учетом установленного на 2018 год тарифа с ИПЦ 19/18 – 1,045 (водоснабжение, водоотведение, сбор и утилизация отходов).

На 2020 и 2021 годы расходы определены исходя из неизменности производственных показателей и применением ИПЦ 2020/2019 – 1,045, 2021/2020 – 1,045.

Таким образом, расходы по статье составили

Вода, тыс. руб.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	1 090,55	1 134,17	1 179,54
Предложение Предприятия	1 085,33	1 128,75	1 173,90
<i>Отклонение</i>	<i>-5,22</i>	<i>-5,42</i>	<i>-5,64</i>

Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования.

По предложению Предприятия сумма расходов по данной статье составляет 17 500,56 тыс. руб. В данной статье Предприятием учтены следующие расходы:

- выпадающие доходы - 10 382,46 тыс. руб.

В соответствии с п. 12 Методических указаний выпадающие доходы за 2017 год ЭГ Комитета не приняты при установлении тарифов на 2019 год.

- фактически понесенные расходы, не учтенные органом регулирования – 7 118,10 тыс. руб.

При определении НВВ на 2019 год ЭГ Комитета определены неучтенные расходы на энергетические ресурсы, а именно, на электроэнергию (как топливо и на работу оборудования), за счет сложившейся разницы в цене (отклонение фактической цены ресурса за 2017 год от плановой, учтенной Комитетом на 2017 год). Сумма, подлежащая учету в НВВ по расчету ЭГ Комитета, составила 6 130,30 тыс. руб.

Снижение по статье от предложения Предприятия составило 11 370,26 тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ составит, тыс. руб.

НВВ	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	245 848,14	232 134,92	240 702,69
Предложение Предприятия	254 127,05	256 944,44	266 520,04
<i>Отклонение</i>	<i>-8 278,91</i>	<i>-24 809,52</i>	<i>-25 817,35</i>

По заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах, руб./Гкал без учета НДС.

Удельная стоимость	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	7 686,11	7 771,33	8 060,94
Предложение Предприятия	7 378,11	6 966,57	7 223,69

ОБСУЖДЕНИЕ:

Аксенова Е.В.

Предприятие просит при определении НВВ на 2019 год учесть выпадающие доходы, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим за 2017 год.

После обсуждения:

РЕШИЛИ

1. В соответствии с п. 12 Методических указаний выпадающие доходы за 2017 год не приняты при установлении тарифов на 2019 год.

2. Принять удельную стоимость тепловой энергии (руб./Гкал без НДС) в следующем размере:

Удельная стоимость	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ЭГ Комитета	7 686,11	7 771,33	8 060,94

3. Принять решение об установлении тарифов для потребителей Предприятия на тепловую энергию на 2019-2021 годы после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

4. Корректировка тарифов в сфере водоснабжения для МУП «Кильдинстрой», ранее установленных на 2019 год.

Клименко С.М. – ведущий специалист Комитета

В соответствии с законодательством Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленных Муниципальным унитарным предприятием «Кильдинстрой» (далее - МУП «Кильдинстрой», Предприятие) заявлений 28.04.2018 № 68 и обосновывающих материалов открыто дело от 13.06.2018 об установлении (корректировке) тарифа на питьевую воду на 2019 год для потребителей МУП «Кильдинстрой».

МУП «Кильдинстрой» многоотраслевая организация, осуществляющая деятельность в сфере теплоснабжения в п.г.т. Кильдинстрой (частично) и н.п. Зверосовхоз, водоснабжения – н.п. Магнетиты.

Общество находится на общей системе налогообложения.

Объекты теплоснабжения принадлежат Обществу на праве собственности.

Действующие тарифы на питьевую воду для потребителей МУП «Кильдинстрой» установлены в следующих размерах:

- действующие тарифы для населения и прочих потребителей:

руб./м³ (без НДС)

Товар (услуга)	Питьевая вода			
	Население		Прочие потребители	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	39,65	46,79	260,54	307,44
с 01.07.2018 по 31.12.2018	39,65	46,79	270,96	319,73

- долгосрочные параметры регулирования:

№№	Товар (услуга)	Питьевая вода				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов	2336,57				

	(тыс. руб.)					
2.	ИЭР		1	1	1	1
3.	Нормативный уровень прибыли (%)	-	-	-	-	-
4.	Уровень потерь воды (%)	-	-	-	-	-
5.	Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	35,90	35,90	35,90	35,90	35,90

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) НВВ 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 2019 год тарифы на питьевую воду в размере 774,73 руб./м³ (без НДС).

ЭГ Комитета проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных Предприятием материалов.

Производственные показатели

тыс. м³

Услуги	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
Поднято воды	3,812	3,812
Прошло водоподготовку	3,812	3,812
Водоснабжение, поступило в сеть:	3,812	3,812
Потери	-	-
Реализация:	3,812	3,812
- население	3,061	3,061
- прочие	0,627	0,627
- собственные нужды	0,124	0,124

В соответствии с п. 29 Основ ценообразования ЭГ Комитета производственные показатели проанализированы и приняты по предложению Предприятия.

Корректировка НВВ и тарифов, ранее установленных на 2019 год методом индексации

Рассмотрев расчеты тарифов ЭГ Комитета произведен анализ обоснованности предложений Предприятия по статьям расходов в соответствии с Основами ценообразования с последующим формированием НВВ по группам расходов в соответствии с гл. 7 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания) и долгосрочных параметров регулирования тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2019 г. ЭГ Комитета применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Корректировка операционных расходов

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.

По предложению МУП «Кильдинстрой» операционные расходы в тарифе на питьевую воду составили 2405,74 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний при формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использованы следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ, %) - 104,0 на 2019 год;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации ИПЦ на расчетный период регулирования составил на 2018/2017 – 102,7 % и 2019/2018 – 104,6% в соответствии с Прогнозом, ИКА и ИЭР остаются без изменения.

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.)

Товары, услуги	базовый уровень	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
питьевая вода	2 336,57	2 405,74	2 419,61

Корректировка расходов на электрическую энергию

По предложению Предприятия расходы на электроэнергию, поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» - Октябрьский филиал, в тарифе на питьевую воду составляют 520,53 тыс.руб.

В ходе анализа представленной информации ЭГ Комитета затраты скорректированы:

- объем электроэнергии определен в соответствии с п. 64 Основ ценообразования исходя из принятых долгосрочных параметров регулирования на 2018-2022 гг. (удельный расход электроэнергии в тарифе на питьевую воду – 35,91 кВтч/м³) и производственных показателей в размере 136,88 тыс.руб.

- тариф на электроэнергию рассчитан исходя из принципа формирования, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Таким образом, затраты на электроэнергию по расчету ЭГ Комитета в тарифе на питьевую воду составили 312,67 тыс.руб

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению Предприятия в неподконтрольные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения включены расходы по статье *плата за пользование водным объектом* в размере 0,89 тыс. руб.

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

ЭГ Комитета данные расходы проанализированы и приняты по предложению Предприятия с учетом объема забора воды из поверхностных водных объектов и налоговых ставок в пределах установленного лимита: 141 руб./тыс. м³ – для населения (п.3 ст. 333.12 НК РФ часть 2); 615 руб./тыс. м³ – прочие (п.1.1 ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Корректировка расходов на амортизацию

По предложению Предприятия расходы на амортизацию в тарифе на питьевую воду составляют 26,1 тыс. руб.

В соответствии с п. 77 Основ ценообразования, п. 89 Методических указаний ЭГ Комитета расходы на амортизацию проанализированы и приняты по предложению Предприятия согласно представленному экономическому обоснованию.

Заключение

1. По заключению ЭГ Комитета НВВ МУП «Кильдинстрой» на 2019 г. составит:

(тыс. руб.)

Товары, услуги	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
питьевая вода	2 953,27	2 759,27	- 194,00

2. Экономически обоснованный тариф на питьевую воду на 2019 год для потребителей МУП «Кильдинстрой» составит:

руб./м3 (без НДС)

Наименование	тариф
питьевая вода	723,84

Предприятие с расчетами НВВ и тарифов на 2019 год ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителей предприятия и представителя администрации есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Бойко Н.В.: с уровнем предлагаемых тарифов согласны.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить МУП «Кильдинстрой» экономически обоснованный тариф на питьевую воду на 2019 г. в размере 723,84 руб./м3;

2. Принятие решения об установлении тарифов в сфере водоснабжения для населения и прочих потребителей после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год.

3. Утвердить МУП «Кильдинстрой» производственную программу в сфере водоснабжения на 2019 год.

Голосование:

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел.

5. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для МУП «Кильдинстрой», ранее установленных на 2019 год.

Клименко С.М. – ведущий специалист Комитета

В соответствии с законодательством Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленных Предприятием заявления и обосновывающих материалов от 28.04.2018 № 69 открыто дело от 13.06.2018 об установлении (корректировке) тарифа на тепловую энергию на 2019 год для Муниципального унитарного предприятия «Кильдинстрой» (далее – МУП «Кильдинстрой», Предприятие).

МУП «Кильдинстрой» многоотраслевая организация, осуществляющая деятельность в сфере теплоснабжения в п.г.т. Кильдинстрой (частично) и н.п. Зверосовхоз, водоснабжения – н.п. Магнетиты.

Потребителями тепловой энергии являются жилфонд, объекты соцкультбыта и производственного назначения.

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

Объекты теплоснабжения принадлежат Обществу на праве собственности.

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей МУП «Кильдинстрой» установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/19 в следующих размерах:

- для населения

(руб./Гкал, с НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «Кильдинстрой»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по			

	схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	3 271,03	3 400,00

- для прочих потребителей

(руб./Гкал, без НДС)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «Кильдинстрой»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	4 156,49	4 322,75

- долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности (величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
2018	МУП «Кильдинстрой»	12 469,63	-	-		1,439		
2019		х	1	-	-	1,439	-	-
2020		х	1	-	-	1,439	-	-
2021		х	1	-	-	1,439	-	-
2022		х	1	-	-	1,439	-	-

Предприятие предлагает к утверждению на 2019 год тариф в размере 8 955,19 руб./Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2019 год).

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу по корректировке тарифа на 2019 год с учетом вышеуказанных данных.

НВВ на 2019 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

НВВ на 2019 год от реализации тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2019 год.

На сайте муниципального образования городского поселения Кильдинстрой Кольского района Мурманской области отсутствует актуализированная схема теплоснабжения на 2019 год.

Документ по утверждению в установленном порядке нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на период регулирования Предприятием не представлен.

В связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения ЭГ Комитета проведен анализ фактических данных полезного отпуска тепловой энергии за 3 года с учетом предложения Предприятия.

В результате произведенного анализа ЭГ Комитета принят следующий баланс тепловой энергии:

(тыс. Гкал)

	н.п. Кильдинстрой	н.п. Зверосовхоз	Всего по ЭСО
Выработка	1,76	10,863	12,62
СН котельной	0,01	0,01	0,01
Отпуск	1,756	10,858	12,614
Потери	0,581	0,903	1,439
Полезный отпуск,	1,22	9,955	11,18

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 13.12.2017 № 53/19 «Об установлении МУП «Кильдинстрой» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в размере 12 469,63 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 Предприятия по величине операционных расходов на 2019 год составляет 12 711,86 тыс. руб (с ИПЦ на 2019 г. 1,04).

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом на 2019/2018 – 1,046;

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

(тыс. руб.)

Операционные расходы	Базовый уровень	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
	12 469,63	12 711,86	12 912,80	

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды и расходы на амортизацию основных фондов:

- отчисления на социальные нужды ЭГ Комитета принят на уровне фактических показателей по оборотно-сальдовой ведомости счета 23 за 2017 год в размере 30,2 % в размере 3 266,92 тыс.руб.;

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (ГОУП «Мурманскводоканал») в размере 65,52 тыс.руб.;

- расходы на амортизацию основных фондов ЭГ Комитета приняты на основании представленного расчета амортизационных отчислений, данных о фактически начисленной амортизации за 2017 г. в размере 473,21 тыс.руб.

Таким образом, скорректированные **неподконтрольные расходы** по расчету ЭГ Комитета составили:

(тыс. руб.)

Неподконтрольные расходы (тыс. руб.)	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
		3 683,60

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды:

По данной статье отражены расходы на электрическую энергию (топливо), расходы на электрическую энергию на работу оборудования и расходы на холодную воду. В обоснование расходов Предприятием представлена информация о фактических расходах и объемах электроэнергии и холодной воды за 2017 год.

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.

Расходы на электроэнергию (топливо) приняты в следующем размере:

(тыс. руб.)

Топливо (вид топлива- электроэнергия)	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
	68 771,12	64 175,24	- 4595,88

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2019 год определены исходя из принятых объемов выработки тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2018 – 2022 гг. в размере 1 186,76 кВтч/Гкал. Объем электрической энергии на выработку составил 14 976,76 тыс.кВтч.

Тариф на электроэнергию рассчитан исходя из принципа формирования, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия на работу оборудования)

(тыс. руб.)

Электроэнергия	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
	1 992,90	1 963,96	28,94

Объемные показатели определены исходя из принятого удельного расхода электроэнергии на работу оборудования, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2022 гг. 50,51 кВтч/Гкал. Объем электрической энергии на составил 1 963,96 тыс.кВтч.

Тариф на электроэнергию рассчитан исходя из принципа формирования, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Расходы на воду

(тыс. руб.)

Расходы на воду (тыс. руб.)	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
	51,73	54,97	3,24

Объем воды определен исходя из удельного расхода воды принятого как при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования на 2018-2022 гг.

Тариф на холодную воду для Предприятия сформирован на основании тарифов на 2019 г., утвержденных для ГОУП «Мурманскводоканал» постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/21.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Всего, тыс. руб.	Предложение Общества на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.	Отклонение
		70 815,74	66 194,17

(тыс. руб.)

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды.

Предприятием предложено учесть при расчете тарифа:

- выпадающие доходы за электроэнергию (топливо), за счет разницы в цене за 2016 год в размере 1 948,34 тыс.руб.;

- выпадающие доходы за электроэнергию (топливо), за счет разницы в цене за 2017 год в размере 1 948,34 тыс.руб.;

- выпадающие доходы от объемов за 2016 год в размере 4 659,03 тыс.руб.;

- выпадающие доходы от объемов за 2014 и 2015 год в размере 4 290,89 тыс.руб.

ЭГ Комитета произведен анализ обоснованности предложения Предприятия.

В соответствии с п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э выпадающие доходы от объемов за 2014 год ЭГ Комитета не приняты.

ЭГ Комитета выпадающие доходы от объемов за 2015 и 2016 гг. приняты в размере 6 955,34 тыс. руб. и 3 896,71 тыс.руб., необоснованные расходы по электрической энергии (топливо) за 2017 г. исключить в размере - 3 644,33 тыс.руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ и удельная стоимость тепловой энергии по собственным сетям составит:

1. НВВ на 2019 год для потребителей МУП «Кильдинстрой», составит:

ЭГ Комитета	90 120,35
Предложение Предприятия	100 074,26
<i>Отклонение</i>	<i>-9 953,91</i>

2. Удельная стоимость тепловой энергии на 2019 г. определена в следующих размерах:

ЭГ Комитета	8 064,46
Предложение Предприятия	8 955,19

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Предприятие ознакомилось с материалами дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителей МУП «Кильдинстрой» есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Бойко Н.В.: просим пересмотреть в тарифе на тепловую энергию для потребителей МУП «Кильдинстрой» на 2019 год расходы на амортизацию основных средств согласно обосновывающим документам, представленным к заседанию Правления Комитета, также учесть выпадающие доходы по предложению Предприятия.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть в тарифе в тарифе на тепловую энергию МУП «Кильдинстрой» на 2019 год расходы на амортизацию в размере 1 142,0 тыс.руб.

2. Исключить из расчета ЭГ Комитета в тарифе на тепловую энергию МУП «Кильдинстрой» на 2019 год выпадающие доходы от объемов за 2015 г. в размере 6 955,34 тыс. руб.

3. Исключить в тарифе на тепловую энергию МУП «Кильдинстрой» на 2019 год излишне учтенные расходы за 2017 г. на приобретение энергетической энергии используемой для производства тепловой энергии (на работу оборудования) в размере – 10,45 тыс.руб.

4. Учесть в тарифе на тепловую энергию МУП «Кильдинстрой» на 2019 год выпадающие доходы от объемов за 2015 год в размере 8 052,14 тыс.руб.;

5. Определить НВВ для МУП «Кильдинстрой» на 2019 год в следующем размере 92 348,69 тыс. руб.

6. Определить удельную стоимость тепловой энергии за единицу МУП «Кильдинстрой» на 2019 год в следующем размере 8 263,86 руб./Гкал.

7. Принять решение об установлении тарифов на тепловую энергию Предприятию на очередной период регулирования после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а так же определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование

За - 4 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

6. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Мурмашинская тепловая компания», ранее установленных на 2019 год (М.А. Паршин).

Паршин М.А. – ведущий специалист

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования на основании заявления Общества от 27.04.2018 № 277 и приложенных к нему необходимых материалов Комитетом открыто дело об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на очередной период регулирования 2019 г.

Постановлением Комитета от 14.12.2017 № 54/2 для потребителей ООО «Мурмашинская тепловая компания» установлены долгосрочные тарифы методом индексации на 2019 год в следующих размерах:

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
(кроме населения)**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ООО «Мурмашинская тепловая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2019	3913,87	4070,43

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.
ООО «Мурмашинская тепловая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2019	3058,23	3180,56

Общество просит произвести корректировку ранее установленных тарифов и установить на 2019 год тариф для потребителей в размере 7 329,15 руб./Гкал.

Производственные показатели

Объём полезного отпуска тепловой энергии для потребителей ООО «Мурмашинская тепловая компания» на 2019 год принят в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования городского поселения Мурмаши от 27.04.2018 № 159.

Объём потерь тепловой энергии принят как в производственных показателях при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2018 - 2020 годы.

Таким образом, на 2019 год ЭГ Комитета принят баланс тепловой энергии:

(Гкал)

Показатели	Ед. изм.	Предложение ООО «Мурмашинская тепловая компания» на 2019 год	Предложение ЭГ Комитета на 2019 год
		всего	всего
Выработка	Гкал	61,96	65,26
Отпуск в сеть	Гкал	61,77	65,07
Потери	Гкал	3,67	3,67
Полезный отпуск в т.ч.:	Гкал	58,100	61,40
прочие (кроме населения)	Гкал	10,55	13,85
население	Гкал	47,55	47,55

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации 2024 годов Минэкономразвития России одобренный на заседании Правительства России (2018, № 26) 20 сентября 2018 (далее - Прогноз).

Скорректированные операционные расходы

Постановлением Комитета от 14.12.2017 № 54/2 для ООО «Мурмашинская тепловая компания» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения на 2018-2020 гг. в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели
					энергетической эффективности
					величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
		тыс. руб.	%	%	тыс. Гкал
ООО «Мурмашинская тепловая компания»	2018	61 584,47	—	—	3,672
	2019 - 2020		1	—	3,672

Базовый уровень операционных расходов определен в размерах 61 584,47 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом: 2019/2018 – 104,6 %;

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 на 2019 год составляют - 63 773,18 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

По расчетам Общества неподконтрольные расходы на 2019 год составляют 12 629,49 тыс. руб.

ЭГ Комитета произведена корректировка статей на 2019 год:

- *расходы на арендную плату* по предложению Общества составят 1 207,42 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты в размере - 1 209,35 тыс. руб., расчет произведен исходя из спецификации к договорам аренды;

- *расходы на обязательное страхование* приняты ЭГ Комитета в размере предложения Общества в соответствии с обосновывающими материалами - 154,00 тыс. руб.

- *отчисления на социальные нужды* по предложению Общества составят - 10 065,12 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты в размере 31,70 % от заработной платы, учтенной ЭГ Комитета в скорректированных операционных расходах на 2019 год и составляют 10 123,19 тыс. руб.

Таким образом, скорректированные неподконтрольные расходы на 2019 год по расчету ЭГ Комитета составляют - 12 333,34 тыс. руб.

Расходы на покупку энергетических ресурсов

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифов на 2019 год скорректированы на основании принятого ЭГ Комитета на 2019 год объема полезного отпуска тепловой энергии.

Расходы на топливо (электроэнергия)

По предложению Общества затраты на топливо на генерацию тепловой энергии на 2019 год составляют 329 487,98 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии определен ЭГ Комитета как при установлении тарифов на долгосрочный период 2018-2020 гг.

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год

В результате расходы на топливо (электроэнергия) на 2019 год приняты ЭГ Комитета в размере 319 236,79 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию (работа оборудования)

По предложению Общества расходы на электрическую энергию (работа оборудования) на 2019 год составляют 7 216,13 тыс. руб.

Удельный расход электроэнергии на работу оборудования определен ЭГ Комитета в соответствии с фактическими показателями Общества.

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год

В результате расходы на электрическую энергию (работа оборудования) на 2019 год приняты ЭГ Комитета в размере 1 252,02 тыс. руб.

Расходы на холодную воду

По предложению Общества расходы на холодную воду на 2019 год составят 5 309,62 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты расходы на холодную воду на 2019 год в размере 4 683,55 тыс. руб.

Удельный расход воды на 2019 год принят в соответствии с фактическими показателями Общества. Стоимость 1 м³ воды на 2019 год сформирована исходя из стоимости 1 куб.м. действующих тарифов поставщика с учетом Прогноза.

Расходы на теплоноситель

По предложению Общества расходы на теплоноситель на 2019 год составляют 103,05 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты расходы на теплоноситель на 2019 год в размере 107,32 тыс. руб.

При определении расходов по данной статье использованы производственные показатели, учтенные в действующем тарифе. Стоимость 1 куб.м. сформирована исходя из стоимости 1 куб.м. действующих тарифов для поставщика с учетом Прогноза.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили 325 279,67 тыс. руб.

Прибыль (нормативная, расчетная предпринимательская прибыль)

По предложению Общества расходы составили 3 143,45 тыс. руб.

Размер прибыли определен на уровне, учтенном в действующем тарифе Общества с учетом представленных обосновывающих материалов в размере 3 143,45 тыс. руб.

Расчетной предпринимательской прибыли по предложению Общества составит 4 367,98 тыс. руб.

ЭГ Комитета размер расчетной предпринимательской прибыли (РПП) определен в соответствии с письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18. РПП определяется до начала долгосрочного периода регулирования и, в соответствии с Основами ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль на 2019 год составила 4 234,00 тыс. руб.

Прямые платежи

Предложение Общества составило 3 368,37 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты приняты на уровне экономически обоснованных в соответствии с представленными Обществом обосновывающими материалами в размере 3 368,37 тыс. руб.

Мероприятия по устранению нарушений требований безопасности по предписанию Росгвардии на 2019 год

Предложение Общество составило 10 533,02 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты определены в соответствии с представленными Обществом обосновывающими материалами в размере 10 533,02 тыс. руб., учтены в данной статье в размере 6299,02 тыс. руб. в статье затрат расчетная предпринимательская прибыль в размере 4 234,00 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета скорректированная НВВ Общества от реализации тепловой энергии потребителям на 2019 год составляет 418 431,04 тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии на 2019 год составляет 6 814,84 руб./Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2019 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Общества следующие параметры:

Наименование	2019 год
НВВ, тыс. руб.	418 431,04
Удельная стоимость, руб. Гкал	6 814,84

2. Принять решение об установлении тарифов для потребителей Учреждения на тепловую энергию на 2019 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование:

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел.

7. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области, ранее установленных на 2019 год.

Лебедева Т.А. – ведущий специалист

В связи с непредставлением ФКУ ИК-18 УФСИН предложений и материалов об установлении тарифов, Комитетом, в соответствии с пунктами 12 и 14 Правил регулирования, открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию для Учреждения на 2019 год по инициативе органа регулирования от 10.08.2018.

С 1 января 2018 года для Федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 18 Комитета Федеральной службы исполнения наказания по Мурманской области» (далее – ФКУ ИК-18 УФСИН, Учреждение) постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/6 утверждены на первый долгосрочный период 2018-2022 гг. долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс.руб.	%	%				
2018	ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области	1 942,50	-	-	-	-	-	-
2019		х	1	-	-	-	-	-
2020		х	1	-	-	-	-	-
2021		х	1	-	-	-	-	-
2022		х	1	-	-	-	-	-

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/6 «Об установлении ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Потребители (кроме населения)			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	1 217,95	1 217,95
	Население			
одноставочный, руб./Гкал	2018	1 437,18	1 437,18	

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, 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 2019 год).

При проведении настоящей экспертизы экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) опиралась на исходные данные и материалы, ранее представленные Учреждением при установлении действующих тарифов.

Ответственность за достоверность представленных данных несет Учреждение.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу по корректировке тарифа на 2019 год с учетом вышеуказанных данных.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз)

НВВ на 2019 год от реализации тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2019 год.

В связи с тем, что организация не размещает статистические отчеты по форме 46-ТЭ в системе ЕИАС и не вышло на тарифное регулирование, ЭГ Комитета баланс тепловой энергии на 2019 год принят как при установлении действующего тарифа.

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

	тыс. Гкал
	11,18
Выработка	0,394
Отпуск тепловой энергии в сеть	11,18
Потери	0
Полезный отпуск	11,18

Скорректированные операционные расходы

Проанализировав материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитетом определен в размере 1 942,50 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 – 104,6. ЭГ Комитета определили в соответствии с Прогнозом.

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, всего скорректированные операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят 2 011,54 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды и на амортизацию основных средств.

- *расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей* приняты в размере 10,48 тыс. руб., по имеющемуся факту за 2017 год.

- *отчисления на социальные нужды* приняты в размере 30,2 % от заработной платы определенной ЭГ Комитета в скорректированных операционных расходах на 2019 год и составили 607,49 тыс. руб.

- *амортизация* принята в размере 138,43 тыс. руб., что соответствует величине, учтенной при установлении тарифов на 2018 год.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят 756,36 тыс. руб.:

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов

Проанализировав материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

-расходы на топливо (уголь каменный)

Расходы на топливо (уголь) приняты на 2019 год в размере 8 500,58 тыс. руб.

При определении расходов по данной статье для включения в НВВ на 2019 год использованы производственные показатели как при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год для Учреждения.

Объем топлива (уголь каменный) принят в размере 2,52867 тыс. тонн.

Объем электроэнергии на выработку тепловой энергии принят в размере 437,34 тыс. кВтч.

Цена топлива сформирована в соответствии с протоколом Правления Комитета от 30.10.2018 г.

-расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

Расходы по электроэнергии на 2019 год составили 2 404,93 тыс. руб. Объем электроэнергии принят как при установлении действующего тарифа.

Стоимость электроэнергии определена согласно протоколу Правления Комитета от 30.10.2018 года.

- расходы на холодную воду

Расходы на холодную воду на 2019 год составили 2,45 тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты из показателей как при установлении действующих тарифов.

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили 10 907,96 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ по реализации тепловой энергии для потребителей ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области составит 13 675,86 тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в размере 1 223,68 тыс. руб.

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования Учреждение ознакомилось с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов тепловую энергию на 2019 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить ФКУ ИК-18 УФСИН России по Мурманской области удельную стоимость тепловой энергии на 2019 г. в размере 1 223,68 руб./Гкал.

2. Принять решение об установлении тарифов для потребителей Учреждения на тепловую энергию на 2019 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование:

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел.

8. Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей УМ ЖКП п. Туманный, ранее установленных на 2019 год

Румянцев К.А. – ведущий эксперт Комитета

Унитарному муниципальному жилищно-коммунальному предприятию поселка Туманный (далее - Предприятие) были открыты дела о корректировке тарифов для потребителей организации на 2019 год (исх.№№ 06-02/2494-ЕС, 06-02/2495-ЕС от 17.08.2018 года) на основании п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) по собственной инициативе.

С 1 января 2018 г. постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/30 утверждены на второй долгосрочный период 2018-2022 гг. долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Г.	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)	удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	
	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ВО		ПВ	ВО
2018	2556,49	2264,91					15	1,81	2,00
2019			1	1	-	-	15	1,81	2,00
2020			1	1	-	-	15	1,81	2,00
2021			1	1	-	-	15	1,81	2,00
2022			1	1	-	-	15	1,81	2,00

Примечание: ПВ – питьевая вода, ВО – водоотведение.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/30 «Об установлении УМ ЖКП п. Туманный долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения» в следующих размерах:

Товар (услуга)	Питьевая вода		Водоотведение	
	население	прочие потребители	население	прочие потребители
с 01.01.2018 по 30.06.2018	42,00	58,77	42,15	49,76
с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,00	69,94	42,15	59,21
с 01.01.2019 по 30.06.2019	42,00	69,94	42,15	59,21
с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,00	72,74	42,15	61,58
с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,00	72,74	42,15	61,58
с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,00	75,65	42,15	64,04
с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,00	75,65	42,15	64,04
с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,00	78,68	42,15	66,60
с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,00	78,68	42,15	66,60
с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,00	81,83	42,15	69,26

УМ ЖКП п. Туманный находится на упрощенной системе налогообложения.

В соответствии с требованиями п. 80 Основ ценообразования, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом.

Предприятие в нарушение п. 15 Правил, в установленный срок не представило в Комитет необходимые материалы в части установления (корректировки) тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г.

На основании вышеизложенного при формировании НВВ по статьям затрат экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) исходила из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов для Предприятия.

Плановая НВВ на 2019 г. ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 г. и на плановый период 2020 и 2021 гг., одобренными на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованными на сайте Минэкономразвития 01 октября 2018 г. (далее – Прогноз).

Производственные показатели УМЖКП г.п. Туманный:

Услуги	Предложение КТР

тыс. м³

	2018-2022
Водоснабжение, поступило в сеть:	45,06
Потери	6,76
%	15%
собственные нужды	16,52
Реализация:	38,30
- населению	25,38
- прочим потребителям	12,92
Водоотведение, принято всего:	38,30
- от населения	25,38
- прочим потребителям	12,92

ЭГ Комитета производственные показатели принимаются на уровне, установленном на долгосрочный период 2018-2022 гг.

Скорректированные операционные расходы

При формировании размера операционных расходов на 2019 г. долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использовала следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ)– 104,0;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

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

В соответствии с показателями Прогноза: ИПЦ на 2019 г. составил 104,6. ИКА и ИЭР остаются без изменения. Операционные расходы на 2019 г. ЭГ Комитета корректируются в соответствии с п. 60 Основ ценообразования за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

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

	Утверждено на 2019 г.	Корректировка на 2019 г.
Товары, услуги		
питьевая вода	2632,16	2647,35
водоотведение	2331,95	2345,40

тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию приняты на установленном в тариф 2018 г. уровне.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Водный налог

ЭГ Комитета произведен расчет затрат на уплату водного налога исходя из планируемых объемов поднятой воды и налоговых ставок при заборе воды в пределах установленного лимита: 141 руб./тыс. м³ – для населения; 615,06 руб./тыс. м³ – прочие (в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Затраты на уплату водного налога по расчетам ЭГ Комитета на 2019 г. в сфере водоснабжения составили 25,84 тыс. руб.

Единый налог при УСН

Налог определен в размере 1% от доходов - для уплаты минимального налога по упрощенной системе налогообложения в соответствии со ст. 346.18 НК РФ, что составило:

- в сфере водоснабжения – 32,49 тыс. руб.;
- в сфере водоотведения – 30,17 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2019 г. для потребителей Предприятия, составит:

Период	2019 г.
в сфере водоснабжения	3249,06

тыс. руб.

в сфере водоотведения	3017,14
-----------------------	---------

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов ЭГ Комитета, экономически обоснованные тарифы для потребителей УМ ЖКП п. Туманный на 2019 г. составят:

Наименование	2019 г.
питьевая вода	84,83
водоотведение	78,78

руб./м³

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: в соответствии с актом проверки Комитета № 9 от 13.07.2018, необходимо рассмотреть вопрос о корректировке НВВ Предприятия на 2019 г.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Исключить 1/3 часть суммы, определённой согласно акту проверки из НВВ Предприятия, что в части водоснабжения составит - 244,83 тыс. руб., в части водоотведения - 248,07 тыс. руб.

2. Определить НВВ на 2019 г. в следующем размере:

- в сфере водоснабжения – 3004,23 тыс. руб.;

- в сфере водоотведения – 2769,07 тыс. руб.

3. Определить экономически обоснованные тарифы для потребителей УМ ЖКП п. Туманный на 2019 г. в размере:

- питьевая вода - 78,44 руб./м³;

- водоотведение - 72,30 руб./м³.

4. Принятие решения об установлении тарифов в сфере водоснабжения и в сфере водоотведения для населения и прочих потребителей после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год.

Голосование:

За – 4. Против – 0. Воздержались – 0

9. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для МУП УМС-СФЗ г.п. Молочный, ранее установленных на 2019 год

Лебедева Т.А. – ведущий специалист

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 24.04.2018 б/н и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов на тепловую энергию для МУП УМС-СФЗ г.п. Молочный (далее – Предприятие) на 2019 г.

С 1 января 2018 года для Предприятия постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/5 утверждены на первый долгосрочный период 2018-2022 гг. долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс.руб.	%	%				
2018	МУП УМС – СЕЗ г.п. Молочный	341,84	-	-	-	-	-	-
2019		х	1	-	-	-	-	-
2020		х	1	-	-	-	-	-
2021		х	1	-	-	-	-	-
2022		х	1	-	-	-	-	-

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/5 «Об установлении МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию» в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП УМС – СЕЗ г.п. Молочный	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Прочие потребители (кроме населения)			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	2 023,75	2 149,22
	Население			
одноставочный, руб./Гкал	2018	2 023,75	2 149,22	

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2019 год).

Согласно заявлению тариф на тепловую энергию должен составлять 3 259,96 руб./Гкал на 2019 год.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу по корректировке тарифа на 2019 год с учетом вышеуказанных данных.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз)

НВВ на 2019 год от реализации тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2019 год.

ЭГ Комитета полезный отпуск тепловой энергии на 2019 год принят в размере фактических производственных показателей за 2017 год, в соответствии с пунктом 9.1 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э

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

тыс. Гкал

Выработка	0,394
Отпуск тепловой энергии в сеть	0,394
Потери	0
Полезный отпуск	0,394

Скорректированные операционные расходы

Проанализировав материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитетом определен в размере 341,84 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)

2019/2018 – 104,6. ЭГ Комитета определили в соответствии с Прогнозом.

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, всего скорректированные операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят 353,99 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы на амортизацию основных средств.

Амортизация основных средств принята в размере 14,45 тыс. руб. на основании фактически начисленной амортизации за 2017 год.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	ЭГ Комитета 2019 г.	Предприятие 2019 г.	Отклонение
	14,45	14,45	0

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов

Проанализировав материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

-расходы на топливо

Расходы на топливо (электроэнергия) приняты в следующем размере:

тыс.руб.

Электроэнергия	ЭГ Комитета 2019 г.	Общество 2019 г.	Отклонение
	890,29	921,62	-31,33

Объем электроэнергии на выработку тепловой энергии принят в размере 437,34 тыс. кВтч.

Стоимость электроэнергии за 1 кВтч определена согласно решению, принятого на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 .

-расходы на прочие энергетические ресурсы (холодная вода)

тыс. руб.

Холодная вода	ЭГ Комитета 2019 г.	Общество 2019 г.	Отклонение
	1,75	1,46	0,29

Стоимость 1 куб. м. на 2019 год определена как плановый среднегодовой тариф на питьевую воду МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный..

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Энергетические	ЭГ Комитета 2019 г.	Общество 2019 г.	Отклонение
----------------	---------------------	------------------	------------

ресурсы	892,04	923,08	-31,04
----------------	--------	--------	--------

Нормативная прибыль.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета не рассматривались, т.к. Предприятие не включает их в расчет НВВ.

По заключению ЭГ Комитета НВВ по реализации тепловой энергии для потребителей МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный составит:

НВВ	2019 г.
ЭГ Комитета	1 260,48
Предложение Общества	1 283,12
Отклонение	-22,64

тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии на 2019 год определена в размере 3 202,44 руб./Гкал.

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов тепловую энергию на 2019 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный удельную стоимость тепловой энергии на 2019 г. в размере 3 202,44 руб./Гкал.

2. Принять решение об установлении тарифов для потребителей Предприятия на тепловую энергию на 2019 год после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а также определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование:

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел.

9. Корректировка тарифа на питьевую воду для потребителей МУП УМС-СЕЗ г.п. Молочный, ранее установленного на 2019 год

Румянцев К.А. – ведущий эксперт отдела Комитета

На основании заявления от 24.04.2018 № б/н и обосновывающих материалов к нему открыто дело о корректировке тарифа на питьевую воду для потребителей муниципального унитарного предприятия управление муниципальной собственности – служба единого заказчика городского поселения Молочный Кольского района Мурманской области (скважина ст. Выходной) (далее - Предприятие) на 2019 год.

Услуги в сфере водоснабжения Предприятие оказывает на ж/д станции Выходной муниципального образования городское поселение Молочный Кольского района Мурманской области.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

Предприятием представлено постановление № 81 «о передаче в хозяйственное управление муниципального имущества» от 02.09.2011, согласно которому Администрацией Кольского района городского поселения Молочный Предприятию передано имущество для

осуществления деятельности в сфере водоснабжения, водоотведения на праве хозяйственного ведения.

Действующие тарифы и долгосрочные параметры регулирования, установлены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2016 № 56/27:

Долгосрочные тарифы:

Товар (услуга)	Питьевая вода	
	население	прочие потребители
с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,48	199,99
с 01.07.2018 по 31.12.2018	21,61	207,99

Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения на 2017-2019 гг.:

№№	Товар (услуга)	Питьевая вода				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	396,10				
2.	ИЭР		1	1	1	1
3.	Нормативный уровень прибыли (%)	-	-	-	-	-
4.	Уровень потерь воды (%)	-	-	-	-	-
5.	Удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	17,04	17,04	17,04	17,04	17,04

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) необходимая 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 2019 год тариф в следующих размерах:

руб./м³ без НДС

Товары, услуги	Предложение предприятия	Рост к действующему тарифу
питьевая вода	511,4	115,68 %

Экспертной группой Комитета (далее - ЭГ Комитета) проведена корректировка НВВ и тарифа на 2019 год в соответствии с п. 73, 80 Основ ценообразования и на основании представленных Предприятием материалов.

Производственные показатели реализации услуг Предприятия

ЭГ Комитета производственные показатели приняты по предложению Предприятия в размере 1,119 тыс. м. куб.

Корректировка НВВ и тарифа, ранее установленного на 2019 год методом индексации

По предложению Предприятие НВВ на 2019 год составила – 572,26 тыс. руб.

Корректировка операционных расходов

По предложению Предприятия операционные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения составили 397,67 тыс. руб.

При формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использовали следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ)– 104,0;
 б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
 в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

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

В соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, одобренными на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованными на сайте Минэкономразвития 01 октября 2018 года (далее – Прогноз): ИПЦ на 2019 год составил 104,6. ИКА и ИЭР остаются без изменения.

Операционные расходы на 2019 год ЭГ Комитета корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

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

	тыс. руб.	
Товары, услуги	Утверждено на 2019 г.	Корректировка на 2019 г.
питьевая вода	407,83	410,18

Корректировка расходов на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию по предложению Предприятия на 2019 год в тарифе на питьевую воду составляют 174,06 тыс. руб.

Поставщиком электроэнергии является ООО «Русэнергосбыт».

Расходы на электроэнергию на 2019 год ЭГ Комитета корректируются с учетом уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Проанализировав представленные предприятием материалы, ЭГ Комитета на 2019 год принято следующее:

Товары, услуги	потребность в эл/эн (тыс. кВтч)	тариф (руб./кВтч)
питьевая вода	19,07	5,15

Стоимость эл/эн - определена согласно протоколу заседания правления Комитета по параметрам регулирования от 30.10.2018 по стоимости эл/эн за 3 кв. 2018 г.

Объем потребления на 2019 г. определен на основании долгосрочного параметра регулирования.

Таким образом, скорректированные расходы на электроэнергию составили:
 питьевая вода – 98,23 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

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

Водный налог

По предложению Предприятия затраты в тарифе на питьевую воду составили 0,52 тыс. руб.

ЭГ Комитета расчет произведен исходя из ставок: для населения 141 руб./тыс.м³, для прочих потребителей 378 руб./ тыс.м³, умноженная на повышающий коэффициент 2,01 (в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2). Таким образом, затраты на оплату водного налога в тарифе на питьевую воду приняты в размере 0,56 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета скорректированная НВВ на 2019 год составила:

	тыс. руб.	
Товары, услуги	Утверждено на 2019 г.	Корректировка на 2019 г.
питьевая вода	511,67	508,97

Тариф на 2019 год для потребителей Предприятия составит: 454,84 руб./м³ (без НДС)
 Предприятие ознакомлено с расчетами предложенных тарифов.

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения

РЕШИЛИ

1. Экономически обоснованные тариф на водоснабжение на 2019 год определить в размере - 454,84 руб./м3.

2. Решение об установлении тарифов в сфере водоснабжения для населения и прочих потребителей принять после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год.

Голосование:

За – 4, Против – 0.

10. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Теплострой Плюс», ранее установленных на 2019 год.

Докладчик по данному вопросу М.В. Хрусталева – член Правления Комитета. При принятии решения по данному вопросу М.В. Хрусталева от голосования отстраняется.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В. – консультант отдела Комитета

В соответствии с законодательством Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 04.04.2018 № 163 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов (корректировка) на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» (далее – Общество) на 2019 год.

Постановлением Комитета от 14.12.2017 г. № 54/11 для Общества утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности и тарифы на тепловую энергию:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели				
				надежности		энергетической эффективности		
				количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
тыс.руб.	%	%	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кгут/Гкал	Гкал/м ² тонн/м ²	Гкал м ³	
2018	21239,77	-	-	1,5	0,02	241,21	3,47 2,15	467 290
2019-2022	x	1	-	1,5	0,02	241,21	3,47 2,15	467 290

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям с 01.07.2018:

одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Прочим потребителям (кроме населения) без	4 126,49

учета НДС	
Население, с учетом НДС	3344,66

Согласно п. 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования) экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу предложений Общества по корректировке тарифа на 2019 год.

Проанализировав материалы Общества, ЭГ Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2019 год только согласно подпункту а), б), в) пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования).

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) ЭГ Комитета уточняет плановую необходимую валовую выручку от реализации тепловой энергии (далее – НВВ).

НВВ и удельная стоимость тепловой энергии для Общества на 2019 год откорректированы и сформированы в соответствии с п.7,11, 22, 28 и разделом III Основ ценообразования (Метод индексации установленных тарифов), а также разделами II, III, V Методических указаний.

Согласно представленному Обществом обращению по уточнению уровня тарифа от 08.10.2018 № 434 тарифы на тепловую энергию на 2019 год определены в размере 6943,40 руб./Гкал.

В настоящее время на сайте муниципального образования г.п. Печенга размещена схема теплоснабжения, утвержденная постановлением администрации данного муниципального образования от 21.06.2017 № 171.

Актуализированная схема теплоснабжения на 2019 год отсутствует. При этом, в действующей схеме отсутствует информация о полезном отпуске тепловой энергии для потребителей на 2019 год и дальнейшую перспективу.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2019 год принят на уровне предложений Общества:

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	6,298	6,298	0
расход тепла на собственные нужды котельной тыс. Гкал	0,152	0,152	0
расход тепла на собственные нужды котельной, %	2,42%	2,42%	0
отпуск тепла тыс. Гкал	6,146	6,146	0
потери, тыс. Гкал	0,467	0,467	0
потери, %	7,60%	7,60%	0
полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	5,679	5,679	0

Скорректированные операционные расходы:

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 согласно Прогнозу.

ЭГ Комитета операционные расходы определила в соответствии с Прогнозом.

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

тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов	2019 год
21239,77	22 004,09

Скорректированные неподконтрольные расходы:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
Неподконтрольные расходы	4 032,08	4 241,91	-209,83

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, ЭГ Комитета определены в размере 2,9 тыс. руб. исходя из показателей при установлении тарифов на 2018-2022 гг. и тарифов для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, утвержденных постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15. Затраты приняты на уровне предложений Общества;

- арендная плата, связанная с владением имуществом (котельная тепловые сети), с использованием которого Общество осуществляет регулируемую деятельность, в соответствии с п.45 Основ ценообразования ЭГ Комитета определена в размере 207,57 тыс. руб. на уровне предложений Общества.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей ЭГ Комитета принимаются в размере 31,60 тыс. руб. исходя из показателей при установлении тарифов на 2018-2022 гг. Обоснование представлено не в полном объеме, Снижение от предложений общества составило 91,91 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды на 2019 г. приняты ЭГ Комитета в размере 3790 тыс. руб. с учетом процентов отчисления от заработной платы, учтенной при установлении тарифов на 2018-2022 гг.;

- расходы на амортизацию в размере 141 тыс. руб. ЭГ Комитета не принимаются в расчет НВВ как экономически необоснованные.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа предложений Общества, расходов, определенных по уровню неподконтрольных расходов Общества при установлении тарифов на 2018-2022 гг.

Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов, холодной воды:

Расходы на топливо приняты в следующих размерах:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
топливо	12 447,96	12 468,59	-20,64

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 241,2 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал определен как долгосрочный показатель, переводной коэффициент условного топлива в натуральное в размере 0,73. Расход угля на отпуск тепловой энергии – 2,0316 тыс. тонн.

Общество представило документы по проведению торгов по закупке топлива на 2018 год в соответствии с законодательством.

Стоимость топлива учтена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
электроэнергия	617,62	661,66	-44,04

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расход электроэнергии – 131,41 тыс. Квтч рассчитан исходя из удельного расхода на выработку 1 Гкал с учетом принятого Комитетом на 2018-2022.г.г.

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
Холодная вода	190,27	190,27	0

Расходы по данной статье определены исходя из показателей при установлении тарифов на 2018-2022 гг. и тарифов поставщика услуг, утвержденных постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15. Затраты приняты на уровне предложений Общества.

Таким образом, скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Наименование	тыс. руб.
Расходы на топливо	12 447,96
Расходы на электрическую энергию	617,62
Расходы на холодную воду	190,27
Всего	13 255,85

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.40 Методических указаний.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды регулирования.

Проанализировав статистическую и бухгалтерскую отчетность Общества за 2017 год ЭГ Комитета сформировало следующее заключение по деятельности организации за 2017 год:

- экономически необоснованные доходы составили -891,8 тыс. руб. При этом, данные расходы ЭГ Комитета снимет с НВВ в 2019 и 2020 годах по 445,9 тыс. руб. с распределением равными долями в течении двух лет;

- необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности составили - 1684,84 тыс. руб. При этом, данные расходы ЭГ Комитета снимет с НВВ в 2019 и 2020 годах по 842,42 тыс. руб. с распределением равными долями в течении двух лет;

По заключению ЭГ Комитета:

Наименование	2019
НВВ, тыс. руб.	38 003,70
Удельная стоимость, руб. Гкал	6 692,08

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Общества следующие параметры:

Наименование	2019
НВВ, тыс. руб.	38 003,70
Удельная стоимость, руб. Гкал	6 692,08

2. Принять решение об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию Обществу на очередной период регулирования после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а так же определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование

За - 3 чел.. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

11. Корректировка тарифов на техническую воду, водоотведение для потребителей ООО «Птицефабрика Мурманская», ранее установленных на 2019 год.

Ссюхин А.А.

главный специалист отдела Комитета

В отношении ООО «ПТФ «Мурманская» введено конкурсное производство, общество проходит процедуру банкротства ликвидируемого должника. Объекты недвижимости Общества законсервированы и не эксплуатируются с мая 2015 года, за исключением объектов водоканализационного хозяйства.

Основным видом деятельности ООО «ПТФ «Мурманская» являлось сельское хозяйство.

Услуги в сфере водоснабжения и водоотведения предприятие оказывает в г.п. Молочный Кольского района Мурманской области. Единственным потребителем услуг является акционерное общество «Мурманэнергосбыт».

Сведения о действующих тарифах

Документами, подтверждающими право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности являются свидетельства о государственной регистрации права от 2009-2011 годов.

Общество находится на общем режиме налогообложения.

Общество предлагает к утверждению на 2019 год следующие тарифы:

Наименование	2019 год
Техническая вода	29,43
Водоотведение	86,61

руб./м³ (без НДС)

Действующие долгосрочные параметры и тарифы для потребителей ООО «ПТФ Мурманская» установлены постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/4:

Долгосрочные параметры регулирования тарифов ООО «ПТФ «Мурманская» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2020 годы

Год	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)	удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	
	ВС	ВО	ВС	ВО	ВС	ВО		ВС	ВО
2018	1362	2004					-	-	-
2019			1	1			-	-	-
2020			1	1			-	-	-

Тарифы на услуги, оказываемые ООО «ПТФ «Мурманская» в сфере водоснабжения и водоотведения

Товар (услуга)	Водоснабжение (техническая вода)		Водоотведение	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,08	33,13	83,74	98,81
с 01.07.2018 по 31.12.2018	28,73	33,90	83,94	99,05
с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,73	33,90	83,94	99,05
с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,12	35,54	88,37	104,28
с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,12	35,54	86,64	102,24
с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,39	35,86	89,70	105,85

руб./м³

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) НВВ регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

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

Производственные показатели

Производственные показатели ООО «ПТФ «Мурманская» ЭГ Комитета приняты по предложению Общества на 2019 год:

тыс. м3

№ п/п	Наименование	Предложение на 2019 год	
		ООО «ПТФ «Мурманская»	КТР МО
1	2	3	4
Техническая вода			
1.	Поднято воды (поверхностный)	50,00	50,00
2.	Подано в сеть	50,00	50,00
3.	Реализация	50,00	50,00
3.1.	<i>абонентам (прочие потребители)</i>	<i>50,00</i>	<i>50,00</i>
Водоотведение			
1	Прием сточных вод	26,00	26,00

Представлен договор на отпуск холодной воды для нужд предприятия и прием (сброс) сточных вод от 01.11.2011 № 01, заключенный с АО «Мурмансэнергосбыт»

Анализ экономической обоснованности расходов

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2019 г. экспертами ЭГ Комитета применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Корректировка операционных расходов

По предложению ООО «ПТФ Мурманская» операционные расходы по водоснабжению составили 1402,89 тыс. руб., по водоотведению – 2064,23 тыс. руб.

При формировании размера операционных расходов на 2018 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использовали следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ) – 104,0 %;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

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

В соответствии с Прогнозом ИПЦ на 2019 год составит 104,6 %. ИКА и ИЭР остаются без изменения.

Операционные расходы на 2019 год ЭГ Комитета корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

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

- водоснабжение – 1410,67 тыс. руб.;
- водоотведение – 2076,11 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению Общества неподконтрольные расходы, включают в себя водный налог в размере 38,00 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты скорректированы и составили 30,75 тыс. руб.

Ставка налога составила 615 руб./куб. метр., согласно налоговому кодексу.

Расходы на электрическую энергию

В соответствии с решениями по итогам заседания Правления Комитета от 30.10.2018, затраты ЭГ Комитета скорректированы и составили.

- в тарифе на техническую воду – 17,23 тыс. руб.;
- в тарифе на водоотведение – 15,9 тыс. руб.

Корректировка расходов на амортизацию

По предложению Общества расходы на амортизацию по водоснабжению составили 13,10 тыс. руб., по водоотведению – 159,90 тыс. руб.

ЭГ Комитета затраты на амортизацию в тарифах на 2019 год принимаются по предложению ООО «ПТФ «Мурманская» в соответствии с представленными сведениями по объектам основных средств (с учетом самортизированного имущества) в следующих размерах:

в тарифе на техническую воду – 13,1 тыс. руб.;

в тарифе на водоотведение – 159,9 тыс. руб.

Заключение

1. По заключению экспертов ЭГ Комитета НВВ ООО «ПТФ Мурманская» на 2019 г. составит:

тыс. руб.

Наименование	предложение Общества	предложение ЭГ Комитета
Водоснабжение	1471,22	1471,75
Водоотведение	2240,06	2251,94

2. В результате проведенного анализа представленных материалов и корректировок расходов ЭГ Комитета, тарифы для потребителей ООО «ПТФ Мурманская» на 2019 год составят:

руб./м3 (без НДС)

Наименование	2019 г.
Водоснабжение	29,43
Водоотведение	86,61

ОБСУЖДЕНИЕ:

ООО «ПТФ Мурманская» с расчетами ознакомлено. Общество письмом от 20.11.2018 № б/н ходатайствует о рассмотрении вопроса без участия представителей ООО «ПТФ Мурманская» и с предлагаемым уровнем тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год согласны.

После обсуждения**РЕШИЛИ:**

1. Определить НВВ на 2019 год для ООО «ПТФ Мурманская» в следующих размерах:

тыс. руб.

Наименование	НВВ, тыс. руб.
Водоснабжение (техническая вода)	1471,75
Водоотведение	2251,94

2. Определить экономически обоснованный тариф для потребителей ООО «ПТФ Мурманская» на 2019 год в следующих размерах:

руб./м3 (НДС не облагается)

Наименование	2019 год
Водоснабжение (техническая вода)	29,43
Водоотведение	86,61

1. Установить тарифы на техническую воду и водоотведения для потребителей ООО «ПТФ Мурманская» в следующих размерах:

Товар (услуга)	Водоснабжение (техническая вода)	Водоотведение

	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,73	34,48	83,74	100,49
с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,14	36,17	89,49	107,39

Голосование

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

12. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ПромВоенСтрой» (н.п. Лиинахамари), ранее установленных на 2019 год.

Докладчик по данному вопросу М.В. Хрусталева – член Правления Комитета. При принятии решения по данному вопросу М.В. Хрусталева от голосования отстраняется.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В. – консультант отдела Комитета

В соответствии с законодательством Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 11.04.2018 № 176 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов (корректировка) на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «ПромВоенСтрой» (далее – Общество) (н.п. Лиинахамари) на 2019 год.

Постановлением Комитета от 19.12.2017 г. № 55/6 для Общества утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности и тарифы на тепловую энергию:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели				
				надежности		энергетической эффективности		
				количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
тыс.руб.	%	%	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кг/т/Гкал	Гкал/м ² тонн/м ²	Гкал м ³	
2017	15 888,30	-	8,14%	0,00	0,00	228,0	17,954 25,522	389 553
2018	х	1	8,14%	0,00	0,00	228,0	17,954 25,522	389 553
2019			8,14%	0,00	0,00	228,0	17,954 25,522	389 553
2020			8,14%	0,00	0,00	228,0	17,954 25,522	389 553
2021	х	1	8,14%	0,00	0,00	228,0	17,954 25,522	389 553

Указанные показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения утверждены постановлением Комитета от 30.11.2016 № 48/3.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям с 01.07.2018:

одноставочный,руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Прочим потребителям (кроме населения) без учета НДС	2544,55
Население, с учетом НДС	2 782,53

Согласно п. 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования) экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу предложений Общества по корректировке тарифа на 2019 год.

Проанализировав материалы Общества, ЭГ Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2019 год только согласно подпункту б), в), ж) пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования).

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) ЭГ Комитета уточняет плановую необходимую валовую выручку от реализации тепловой энергии (далее – НВВ).

НВВ и удельная стоимость тепловой энергии для Общества на 2019 год откорректированы и сформированы в соответствии с п.7,11, 22, 28 и разделом III Основ ценообразования (Метод индексации установленных тарифов), а также разделами II, III, V Методических указаний.

Согласно представленному Обществом обращению по уточнению уровня тарифа от 09.11.2018 № 614 тарифы на тепловую энергию на 2019 год определены в размере 7012,56 руб./Гкал.

В настоящее время на сайте муниципального образования г.п. Печенга размещена схема теплоснабжения, утвержденная постановлением администрации данного муниципального образования от 21.06.2017 № 171.

Актуализированная схема теплоснабжения на 2019 год отсутствует. При этом, в действующей схеме отсутствует информация о полезном отпуске тепловой энергии для потребителей на 2019 год и дальнейшую перспективу.

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

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	5,608	5,608	0
расход тепла на собственные нужды котельной тыс. Гкал	0,170	0,170	0
расход тепла на собственные нужды котельной, %	3,03%	3,03%	0
отпуск тепла тыс. Гкал	5,438	5,438	0
потери, тыс. Гкал	0,389	0,389	0
потери, %	7,15%	7,15%	0
полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	5,049	5,049	0

Скорректированные операционные расходы:

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 согласно Прогнозу.

ЭГ Комитета операционные расходы определила в соответствии с Прогнозом.

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

Базовый уровень операционных расходов	2019 год	тыс. руб.
15 888,30	16739,82	

Скорректированные неподконтрольные расходы:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
Неподконтрольные расходы	4 159,66	4 223,82	-64,16

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, ЭГ Комитета определены в размере 13,3 тыс. руб. исходя из показателей при установлении тарифов на 2017-2021 гг. и плановых тарифов для МКП «Жилищное хозяйство», определенных ЭГ Комитета на 2019 год;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей ЭГ Комитета принимаются в размере 216,54 тыс. руб. исходя из показателей при установлении тарифов на 2017-2021 гг., а также с учетом анализа фактических расходов за 2017 год. Обоснование представлено не в полном объеме, Снижение от предложений общества составило 48,91 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды на 2019 г. приняты ЭГ Комитета в размере 2546,47 тыс. руб. на уровне фактических процентов отчисления от заработной платы, определенной ЭГ Комитета при корректировке тарифов на 2019 год. Снижение от предложений Общества составило 15,66 тыс. руб.;

- расходы на амортизацию в размере 1072,6 тыс. руб. ЭГ Комитета принимает на уровне предложений Общества.

-налог на прибыль в размере 310,75 тыс. руб. ЭГ Комитета принимает на уровне предложений Общества.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа предложений Общества, расходов, определенных по уровню неподконтрольных расходов Общества при установлении тарифов на 2017-2021 гг.

Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов, холодной воды:

Расходы на топливо приняты в следующих размерах:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
топливо	10 434,68	10 451,98	-17,30

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 228,0 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал определен как долгосрочный показатель, переводной коэффициент условного топлива в натуральное в размере 0,73. Расход угля на отпуск тепловой энергии – 1,703 тыс. тонн.

Общество представило документы по проведению торгов по закупке топлива на 2018 год в соответствии с законодательством.

Стоимость топлива ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
электроэнергия	783,60	875,15	-91,54

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расход электроэнергии – 171,31 тыс. Квтч рассчитан исходя из удельного расхода на выработку 1 Гкал с учетом принятого Комитетом на 2017-2021 гг.

Расходы на холодную воду

Наименование	ЭГ Комитета	Общество	Отклонение от предложения Общества
Холодная вода	205,06	199,04	6,02

Затраты ЭГ Комитета определены из показателей при установлении тарифов на 2017-2021 гг. и плановых тарифов для МКП «Жилищное хозяйство», определенных ЭГ Комитета на 2019 год.

Таким образом, скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Наименование	тыс. руб.
Расходы на топливо	10 434,68
Расходы на электрическую энергию	783,60
Расходы на холодную воду	205,06
Всего	11 423,35

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.40 Методических указаний.

Расходы на прибыль

В рамках заключенного концессионного соглашения размер нормативной прибыли определен в размере 8,14 %, что составляет на 2019 год 2 901,75 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета:

Наименование	2019
НВВ, тыс. руб.	35 224,57
Удельная стоимость, руб. Гкал	6 975,91

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Общества следующие параметры:

Наименование	2019
НВВ, тыс. руб.	35 224,57
Удельная стоимость, руб. Гкал	6 975,91

2. Принять решение об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию Обществу на очередной период регулирования после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а так же определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование

За - 3 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

13. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «ПромВоенстрой» (с.п. Корзуново) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

РАССМОТРЕНИЕ:

Агеев А.А.

Главный специалист отдела Комитета:

На основании представленных заявлений от заявителей об установлении тарифов на водоснабжение и водоотведение от 02.04.2018 №№ 157 и 158 Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) открыто дело об установлении тарифов.

Действующие тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей с. Корзуново утверждены постановлением Комитета от 15.12.2015 № 56/7 (в редакции постановления Комитета от 19.12.2017 № 57/33) в следующих размерах:

Период:	Питьевая вода (руб/куб.м.)	Водоотведение (руб/куб.м.)
С 01.07.2018 г.		
Население (с НДС)	57,32	24,06
Прочие (без НДС)	111,29	37,53

Общество предлагает к утверждению на 2019-2023 годы следующие тарифы (руб./куб.м., без НДС):

Год	Питьевая вода (руб/куб.м.)	Водоотведение (руб/куб.м.)
2019	293,09	155,53
2020	301,85	160,11
2021	308,04	163,27
2022	314,37	166,50
2023	320,83	169,79

Долгосрочные тарифы для потребителей Общества в указанном населенном пункте устанавливаются второй раз.

Производственные показатели Общества характеризуются следующими данными:

Показатели	2019-2023 годы	
	Предложение Общества	Предложение ЭГ КТР
Питьевая вода		
Объем воды из источников	21,478	21,478
Потери воды	1,486	1,486
Собственные нужды	0,251	0,251
Реализовано всего, в том числе:	19,741	19,741
Прочим потребителям	2,547	2,547
Населению	17,194	17,194
Водоотведение		
Принято сточных вод всего, в том числе:	19,160	19,160
От прочих потребителей	2,055	2,055
От населения	17,105	17,105

Производственные показатели на 2019 год экспертами КТР МО приняты по предложению Общества, которое соответствует фактическим данным за 2017 год согласно форме 22-ЖКХ.

Долгосрочные параметры регулирования.

Базовый уровень операционных расходов.

Обществом базовый уровень операционных расходов определен в размерах:

- водоснабжение – 5794,26 тыс.руб.;

- водоотведение – 2821,21 тыс.руб.

В состав базового уровня операционных расходов включены:

Расходы на приобретение сырья и материалов – не приняты как не обоснованные.

Расходы на оплату труда приняты исходя из численности производственного персонала, принятой Комитетом при установлении тарифов на 2018 год и средней заработной платы с учетом Прогноза.

Расходы на общехозяйственные цели приняты по бухгалтерской отчетности за 2017 год с учетом Прогноза.

Расходы на прочие производственные цели приняты по бухгалтерской отчетности за 2017 год с учетом Прогноза.

Расходы на ремонт основных средств приняты на основании смет на ремонтные работы, представленных Обществом. Учитывая, что на последующие годы долгосрочного периода Обществом графики ремонтов не представлены, сметная стоимость распределена на весь долгосрочный период.

Административные расходы не приняты.

Таким образом, размер базового уровня операционных расходов по питьевой воде составит 5292,65 тыс.руб. отклонение от предложений Общества – -501,61 тыс.руб., по водоотведению 2594,40 тыс.руб., отклонение - -226,81 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию:

водоснабжение			водоотведение		
Общество	КТР	Отклонение	Общество	КТР	Отклонение
279,19	277,16	-2,03	41,13	36,99	-14,14

Стоимость электроэнергии для Общества сформирована исходя из принципа формирования стоимости электрической энергии, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018.

Расход электроэнергии принят в соответствии с расчетами Общества.

Долгосрочные параметры регулирования

а) базовый уровень операционных расходов определен в следующем размере:

- питьевая вода – 5292,65 тыс. руб.;
- водоотведение – 2594,40 тыс. руб.;

б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР).

Экспертами КТР МО значение ИЭР в сфере водоснабжения и водоотведения определено равным 1 (единице), что соответствует предложению предприятия;

г) уровень потерь воды (от поступившей в сеть) определен в размере 6,9%.

д) удельный расход электрической энергии определен:

- питьевая вода – 2,885;

Эксперты КТР предлагают к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Год	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР (%)		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)	удельный расход электрической энергии (кВтч/м3)	
	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ПВ	ВО
2019	5292,65	2594,40			-	-	6,9	2,885	-
2020			1	1	-	-	6,9	2,885	-
2021			1	1	-	-	6,9	2,885	-
2022			1	1	-	-	6,9	2,885	-
2023			1	1	-	-	6,9	2,885	-

Примечание: ПВ – питьевая вода, ВО – водоотведение.

Неподконтрольные расходы:

Расходы не приняты как не обоснованные.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации:

Год	Ед. изм.	водоснабжение		водоотведение	
		Общество	КТР	Общество	КТР
2019 год	тыс. руб.	183,35	167,09	86,80	78,94
2020 год	тыс. руб.	188,83	171,28	89,35	80,97
2021 год	тыс. руб.	192,70	176,16	91,11	83,39
2022 год	тыс. руб.	196,66	181,77	92,92	85,87
2023 год	тыс. руб.	200,7	187,21	94,75	88,41

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в соответствии с п. 47(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

По заключению ЭГ КТР НВВ от реализации услуг составит:

Год	Питьевая вода (тыс. руб)	Водоотведение (тыс. руб.)
2019	5 736,91	2 710,33
2020	5 880,57	2 780,07
2021	6 058,35	2 863,12
2022	6 240,63	2 948,20
2023	6 427,55	3 035,39

По заключению ЭГ КТР экономически обоснованные тарифы составят:

Год	Питьевая вода (руб./куб.м.)	Водоотведение (руб./куб.м.)
2019	290,61	141,46
2020	297,89	145,10
2021	306,89	149,43
2022	316,13	153,87
2023	325,59	158,42

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованные тарифы ООО «ПромВоенСтрой» в сферах водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы в размерах:

Год	Питьевая вода (руб./куб.м.)	Водоотведение (руб./куб.м.)
2019	290,61	141,46
2020	297,89	145,10
2021	306,89	149,43
2022	316,13	153,87
2023	325,59	158,42

2. Тарифы для потребителей на питьевую воду и водоотведение на 2019 год установить после утверждения индексов платы граждан за коммунальные услуги.

Голосование:

За – 4. Против – 0. Воздержался – 0.

14. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ООО «ПромВоенстрой» (с.п. Корзуново, г.п. Печенга) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

Докладчик по данному вопросу М.В. Хрусталева – член Правления Комитета. При принятии решения по данному вопросу М.В. Хрусталева от голосования отстраняется.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В. – консультант отдела Комитета

В соответствии с законодательством Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 16.04.2018 № 186 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов (корректировка) на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «ПромВоенСтрой» (далее – Общество) (н.п. В. и Н. Луостари, Корзуново, Спутник, Печенга) на очередной долгосрочный период 2019 -2023 гг..

Действующие тарифы для потребителей установлены постановлениями Комитета от 14.12.2017 № 54/10 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регу-

лированию Мурманской области от 15.12.2015 № 56/8 в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного ООО «ПромВоенСтрой» на 2018 год» и от 10.07.2018 года № 26/2 «Об установлении ООО «ПромВоенСтрой» тарифов на тепловую энергию» в следующих размерах с 01.07.2018 г.:

Таблица № 1

руб./Гкал	Н. и В. Луостари	с. Корзуново	н.п. Спутник	п.г.г. Печенга (с 10.07.2018 г.)
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения)	5 482,38	4 372,89	5 422,98	5 598,44
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению (тарифы указываются с учетом НДС)	3 240,52	3 204,39	3 344,66	3 249,93

Долгосрочные тарифы для Общества устанавливаются на второй долгосрочный период. Расчет долгосрочных тарифов произведен экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) с применением метода индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы

Из дополнительных материалов Общества тарифы на тепловую энергию определены в следующих размерах:

Таблица № 2

Период	руб./Гкал
	Производство и передача тепловой энергии
2019 год	6515,55
2020 год	6708,51
2021 год	6918,01
2022 год	7127,44
2023 год	7338,51

НВВ и удельная стоимость тепловой энергии для Общества на 2019-2023 гг. откорректированы и сформированы в соответствии с п.7,11, 16, 22, 28 и разделом III Основ ценообразования (Метод индексации установленных тарифов), а также разделами II, III, V Методических указаний.

В соответствии пунктом 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, ЭГ Комитета провела экспертизу предложений Общества по установлению тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 гг.

Баланс тепловой энергии.

В настоящее время на сайте муниципальных образований с.п. Корзуново и г.п. Печенга размещены схемы теплоснабжения, утвержденные постановлениями администраций муниципальных образований от 21.04.2014 № 32 и от 21.06.2017 № 171 соответственно.

Актуализированные схемы теплоснабжения на 2019 год отсутствуют. При этом, в действующих схемах отсутствует информация о полезном отпуске тепловой энергии для потребителей на 2019 год и дальнейшую перспективу.

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

Таблица № 3

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	81,736	81,226	-0,509
расход тепла на собственные нужды котельной тыс. Гкал	1,152	0,701	-0,451
расход тепла на собственные нужды котельной, %	1,410%	0,863%	-0,005
отпуск тепла тыс. Гкал	80,583	80,525	-0,058
потери, тыс. Гкал	7,103	7,045	-0,058

потери, %	8,81%	8,75%	-0,001
полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	73,480	73,480	0,000

Базовый уровень операционных расходов.

-расходы на приобретение сырья и материалов

-расходы на приобретение сырья и материалов ЭГ Комитета приняты в размере 3797,0 тыс. руб. на уровне предложений Общества.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

-расходы на ремонт основных средств

-расходы на ремонт основных средств ЭГ Комитета приняты в размере 46001,24 тыс. руб. на уровне предложений Общества.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

-расходы на оплату труда

-расходы на оплату труда приняты ЭГ Комитета в размере 88779,08 тыс. руб. Численность 206,9 чел.

Расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

-расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты ЭГ Комитета в размере 32086,33 тыс. руб. на уровне предложений Общества.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

-расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, приняты ЭГ Комитета в размере 34340,59 тыс. руб. Снижение от предложений Общества составило 13711,08 тыс. руб. Общества некорректно включает в расчет НВВ услуги по договору от 01.02.2018 № 1/1 П-2018 по перевалке всего объема топлива, срок действия которого заканчивается 31.01.2019. При этом, услуги по данному договору дублируют операции по доставке, в том числе приемке, выгрузке, погрузке по договору от 08.10.2018 № ДД-1-П.

ЭГ Комитета расходы, связанные с доставкой и перевалкой топлива определены согласно по договору от 08.10.2018 № ДД-1-П с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу к 2019/2018.

Расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала, другие расходы

-расходы на указанные затраты приняты ЭГ Комитета в размере 540,39 тыс. руб., 436,32 тыс. руб., 1 596,49 тыс. руб., соответственно, на уровне предложений Общества.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

Арендная плата

-расходы на аренду офиса по адресу: Санкт – Петербург, ул. Орловская, д.1 приняты ЭГ Комитета в размере 277,93 тыс. руб. Снижение от предложений Общества составило 729,38 тыс. руб. Затраты ЭГ Комитета сформированы с учетом анализа рыночной стоимости аренды помещений в городе Санкт – Петербург, с распределением равными долями на три организации, осуществляющие регулируемую деятельность.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета для Общества в размере 207855,37 тыс. руб. Снижение от предложений Общества составило 14440,46 тыс. руб.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, подпунктом 1 п. 33, п.37 Методических указаний, с учетом анализа предложений Предприятия, с учетом анализа затрат фактических и определенных для организации при установлении тарифов на 2016-2017 гг.

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов)

ЭГ Комитета определила для Общества значение ИЭОР равным 1 (единице).

Показатели надежности и энергосбережения и энергетической эффективности

Таблица № 4

Наименование н.п.	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
	кг/т/Гкал	тыс. Гкал
	2019-2023 гг.	
Сельское поселение Корзуново Печенгского района (н.п. Нижнее Луостари, н.п.Верхнее Луостари с.п. Корзуново)	274,52	3,152
Городское поселение Печенга Печенгского района		
н.п. Спутник	292,22	2,318
котельные №№ 4/152, 13/73	229,79/230,02	1,575

Данные показатели ЭГ Комитета определена на основании приказов Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 13.11.2015 № 190, от 13.11.2015 № 193, от 06.05.2016 № 70, от 24.08.2018 № 196.

Формирование НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов

Базовый уровень ЭГ Комитета определен в размере 207855,37 тыс.руб.

При формировании размера операционных расходов на 2020-2023 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования ИПЦ на соответствующие периоды согласно Прогнозу.

б) индекс изменения количества активов (ИКА) установлен равным нулю.

Обществом представлен расчет индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству и передаче тепловой энергии тепловой энергии.

в) коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов принят в размере 0,75..

Таким образом, всего операционные расходы по расчету ЭГ Комитета:

Таблица № 5

тыс. руб.	Базовый уровень	2020	2021	2022	2023
Операционные расходы	207 855,37	212 816,45	219 138,99	225 614,65	232 248,18

Неподконтрольные расходы

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, ЭГ Комитета определены в размере 51,9 тыс. руб. исходя из показателей на уровне предложений Общества и тарифов для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, утвержденных постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15, в последующие годы долгосрочного периода с учетом ИПЦ на соответствующие периоды согласно Прогнозу.

арендная плата, в соответствии с п.45 Основ ценообразования принята ЭГ Комитета на 2019 год в размере 7942,84 тыс. руб. на уровне предложений Общества, в последующие года долгосрочного периода затраты определены на уровне 2019 года тарифов.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей ЭГ Комитета приняты на 2019 год в размере 785,49 тыс. руб. на уровне предложений Общества, в последующие года долгосрочного периода затраты определены на уровне 2019 года тарифов.

Также расходы по данной статье определены ЭГ Комитета с учетом анализа затрат определенных для организации при установлении тарифов на 2018 год.

- отчисления на социальные нужды на 2019-2023 гг. долгосрочного периода приняты ЭГ Комитета на уровне процентов по предложению Общества с учетом от заработной платы определенной ЭГ Комитета на 2019-2023 гг.

- амортизация основных средств и нематериальных активов ЭГ Комитета принята в размере 1782,33 тыс. руб., в последующие года долгосрочного периода затраты определены на уровне 2019 года тарифов. Снижение от предложений Общества составило 359,24 тыс. руб. Затраты определены ЭГ Комитета с учетом анализа оборотной ведомости за 2018 год.

- налог на прибыль в размере 3597,59 тыс.руб. ЭГ Комитета не включает в НВВ на 2019-2023 гг., расчет Обществом выполнен не корректно.

Таблица № 6

тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
Неподконтрольные расходы.	37 373,85	38 015,41	38 833,10	39 670,62	40 528,58

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа предложений Общества, фактических затрат за 2017 год по уровню неподконтрольных расходов Общества.

Расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды:

расходы на топливо:

Таблица № 7

Топливо на технологические нужды, тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
ЭГ Комитета	183 007,64	190 165,65	197 725,55	205 760,86	214 298,95
Предложение Общества	183 424,6	190761,56	198392,02	206327,7	214580,81
Отклонение	-416,96	-595,91	-666,47	-566,84	-281,86

Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в размере принят в следующих размерах:

Таблица № 8

Уд. расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	2019-2023 гг.
н.п. Нижнее Луостари, н.п.Верхнее Луостари с.п. Корзуново	274,52
н.п. Спутник	292,22
котельная № 4/152	229,79
котельная № 13/73	230,02

Данный показатель сформирован исходя из показателей энергетической эффективности согласно табл. № 4.

Объем топлива формировался с учетом отпуска тепловой энергии принятого ЭГ Комитета на 2019-2023(Таблица № 3).

Общество представило документы по проведению торгов по закупке топлива на 2018 год в соответствии с законодательством.

Стоимость топлива ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

расходы электрическую энергию приняты в следующих размерах:

Таблица № 9

электрическая энергия, тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
ЭГ Комитета	10 156,12	10 579,43	11 003,73	11 444,95	11 892,27
Предложение Общества	11 046,24	11488,09	11947,62	12425,52	12922,54
Отклонение	-890,12	-908,66	-943,89	-980,57	-1 030,27

Удельный расход электроэнергии принят на уровне 26,72 кВтч/Гкал по предложению Общества.

Количество электроэнергии определено с учетом принятого отпуска тепловой энергии

в сеть (таблица № 3) и принято в следующих размерах:

Таблица № 10

электрическая энергия, тыс. кВтч	2019	2020	2021	2022	2023
ЭГ Комитета	2170,42	2170,42	2170,42	2170,42	2170,42

Стоимость электроэнергии ЭГ Комитета определила согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

- расходы на холодную приняты в следующих размерах:

Таблица № 11

Холодная вода, тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
ЭГ Комитета	5 049,04	5 222,75	5 432,23	5 649,25	5 874,09
Предложение Общества	5 108,41	5312,75	5525,26	5746,27	5976,12
Отклонение	-59,37	-90,00	-93,03	-97,02	-102,03

Объем покупной тепловой энергии принят в соответствии с балансом тепловой энергии в размере определенным в таблице № 3.

Расходов по данной статье на 2019 год приняты ЭГ Комитета исходя из показателей на уровне предложений Общества и тарифов для ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ, утвержденных постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15, в последующие годы долгосрочного периода с учетом ИПЦ на соответствующие периоды согласно Прогнозу.

- нормативный запас топлива:

Расходы по данной статье ЭГ Комитета принимаются при формировании НВВ только на 2019 год по котельным № 13/73 и № 4/152, по остальным населенным пунктам расходы при установлении тарифов в предыдущие периоды регулирования уже предусматривались Комитетом.

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды по заключению ЭГ Комитета составят:

Таблица № 12

тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
Энергетические ресурсы	199 201,02	205 967,83	214 161,51	222 855,07	232 065,32

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.40 Методических указаний.

Прибыль

В данную статью Общество на 2019 год включает расходы из нормативной прибыли расчетной предпринимательской в размере 5068,53 тыс. руб. и 9321,82 тыс. руб. соответственно. В целом по организации данная сумма составляет 14390,35 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета данные расходы Обществом выполнены некорректно, не в соответствии с законодательством.

ЭГ Комитета принимает в расчет НВВ на 2019-2023 гг. расчетную предпринимательскую прибыль в соответствии с законодательством.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета расходы составят

Таблица № 13

тыс. руб.	2019	2020	2021	2022	2023
Расчетная предпринимательская прибыль	13 071,13	13 331,70	13 720,40	14 118,97	14 527,16

По заключению ЭГ Комитета НВВ и удельная стоимость тепловой энергии на 2019-2023 гг. составит:

Таблица № 14

	2019	2020	2021	2022	2023
НВВ, тыс. руб.	457 501,38	470 131,39	485 854,00	502 259,32	519 369,23
Удельная стоимость тепловой энергии, руб./Гкал	6 226,19	6 398,08	6 612,05	6 835,31	7 068,16

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить при установлении тарифов на 2019-2023 гг. для потребителей Общества следующие параметры:

	2019	2020	2021	2022	2023
НВВ, тыс. руб.	457 501,38	470 131,39	485 854,00	502 259,32	519 369,23
Удельная стоимость тепловой энергии, руб./Гкал	6 226,19	6 398,08	6 612,05	6 835,31	7068,16

2. Принять решение об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию Обществу на очередной период регулирования после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а так же определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

Голосование

За - 3 чел.. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

15. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Теплонорд» (Африканда, Килпъявр) на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг.

РАССМОТРЕНИЕ:

Агеев А.А.

Главный специалист отдела Комитета:

На основании представленного заявления об установлении тарифов на тепловую энергию от 26.03.2018 № 107 и приложенными к нему обосновывающими материалами Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) открыто дело об установлении тарифов.

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей н.п. Африканда и н.п. Килпъявр утверждены постановлением Комитета от 17.12.2015 № 58/23 (в редакции постановления Комитета от 19.12.2017 № 57/34) в следующих размерах:

н.п. Африканда		
Для потребителей (кроме населения), руб./Гкал		5 360,45
Для населения, руб./Гкал (с учетом НДС).		1 633,08
н.п. Килпъявр		
Для потребителей (кроме населения), руб./Гкал		10 550,63
Для населения, руб./Гкал (с учетом НДС).		3 228,13

Общество предлагает к утверждению на 2019-2023 годы следующие тарифы (руб./Гкал, без НДС):

Год	н.п. Африканда	н.п. Килпъявр
2019	10632,32	18136,40
2020	10948,01	18696,02
2021	11262,00	19222,93
2022	11586,41	19766,81
2023	11898,23	20307,95

Долгосрочные тарифы для потребителей Общества в указанных населенных пунктах устанавливаются повторно.

Согласно представленным Обществом сведениям производственные показатели на 2019-2023 гг. должны составить:

Показатели	н.п. Африканда	н.п. Килпъявр
Выработка, Гкал	3644,69	3 051,35
Расход т/э на собственные нужды котельной, Гкал	81,35	292,33
То же в процентах от выработанной т/э, %	2,23%	9,6%

Отпуск т/э в сеть, Гкал	3563,34	2 759,01
Потери теплоэнергии, Гкал	945,00	224,50
<i>То же в процентах от отпущенной т/э, %</i>	26,5%	8,14%
Полезный отпуск, Гкал	2618,34	2 534,51

В связи с отсутствием в н.п. Африканда прочих потребителей, объем полезного отпуска тепловой энергии принят в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования.

Объем полезного отпуска в н.п. Килпъявр принят на уровне объема полезного отпуска, принятого при установлении действующих тарифов, т.к. схема теплоснабжения не содержит данных об объемах полезного отпуска.

Объемы потерь тепловой энергии и объемы тепловой энергии на собственные нужды источников приняты на уровне, принятом при установлении долгосрочных тарифов.

Таким образом, ЭГ КТР приняты следующие производственные показатели на 2019-2023 гг.:

Показатели	н.п. Африканда	н.п. Килпъявр
Выработка, Гкал	3682,51	3 051,35
Расход т/э на собственные нужды котельной, Гкал	80,18	292,33
<i>То же в процентах от выработанной т/э, %</i>	2,18%	9,6%
Отпуск т/э в сеть, Гкал	3602,33	2 759,01
Потери теплоэнергии, Гкал	945,00	224,50
<i>То же в процентах от отпущенной т/э, %</i>	26,2%	8,14%
Полезный отпуск, Гкал	2657,33	2 534,51

Долгосрочные параметры регулирования.

Базовый уровень операционных расходов.

Обществом базовый уровень операционных расходов определен в размерах:

- н.п. Африканда - 16780,96 тыс.руб.;

- н.п. Килпъявр - 23 589,21 тыс.руб.

В состав базового уровня операционных расходов включены:

Расходы на приобретение сырья и материалов – по н.п. Африканда расходы обоснованы расчетами, приняты по предложению Общества, по н.п. Килпъявр расчет планируемых затрат отсутствует, расходы приняты от фактических затрат за 2017 год с учетом Прогноза.

Расходы на ремонт основных средств приняты на основании смет на ремонтные работы на 2018 год, представленных Обществом. Учитывая, что на последующие годы долгосрочного периода Обществом графики ремонтов не представлены, сметная стоимость распределена на весь долгосрочный период.

Расходы на оплату труда определены исходя из численности производственного персонала, принятой Комитетом при установлении тарифов на 2018 год и средней заработной платы с учетом Прогноза.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями по н.п. Африканда приняты в размере, необходимом для оплаты услуг по перевалке и хранению твердого топлива. Остальные расходы в составе данной статьи не приняты в связи с отсутствием экономического обоснования.

Расходы на служебные командировки – по н.п. Африканда расходы обоснованы расчетами, приняты по предложению Общества, по н.п. Килпъявр расчет планируемых затрат отсутствует, расходы приняты от фактических затрат за 2017 год с учетом Прогноза.

Расходы на арендную плату (офис в Санкт-Петербурге) приняты исходя из арендуемой площади, рыночной стоимости аренды коммерческой недвижимости в районе арендуемого офиса. Расходы распределены между обособленными подразделениями.

Другие расходы включают в себя расходы по охране труда и технике безопасности и другие услуги по н.п. Африканда, рассчитанные от фактических расходов за 2017 год с учетом Прогноза. Другие расходы, в том числе расходы по н.п. Килпъявр, не имеют обоснования, не приняты.

Таким образом размер базового уровня операционных расходов составит 17 499,14 тыс.руб. в н.п. Африканда и 19 509,51 тыс.руб. в н.п. Килпъявр. Отклонение от предложений Общества – +718,19 тыс.руб. и -4 079,71 тыс.руб. соответственно.

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов, далее – ИЭОР).

Предложений Общества по величине ИЭОР материалы дела не содержат.

Определение ИЭОР осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

ЭГ Комитета определила для Общества значение ИЭОР равным 1 (единице).

Нормативный уровень прибыли.

Расчета нормативной прибыли предприятием не представлено, нормативная прибыль не принята.

Нормативный уровень прибыли для Общества не устанавливается.

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению в качестве долгосрочных параметров принятые удельные расходы топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети по видам теплоносителей и величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям. В связи с отсутствием в материалах дела приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области об утверждении удельных расходов топлива и нормативов технологических потерь при передаче по сетям тепловой энергии, ЭГ КТР приняты показатели предыдущего долгосрочного периода.

Таким образом, предлагаются к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации.

Н.п. Африканда:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям
	тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
2019	17 499,14	1	0	229,24	2,96	945
2020-2023	-	1	0	229,24	2,96	945

Н.п. Килпъявр:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети по видам теплоносителей	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по видам теплоносителей
	тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м ²	Гкал
2019	19 509,51	1	0	198,91		224,50
2020-2023	-	1	0	198,91		224,50

Формирование НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов.

Операционные расходы.

Базовый уровень ЭГ Комитета определен в размерах 17 499,14 тыс.руб. и 19 509,51 тыс.руб. по н.п. Африканда и н.п. Килпъявр соответственно (см. выше).

При формировании размера операционных расходов на 2020-2023 годы долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

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

- 2020/2019 – 103,42%;
- 2021/2020 – 104,01%;
- 2022/2021 – 104,00%;
- 2023/2022 – 103,98%.

б) индекс изменения количества активов (ИКА).

ИКА установлен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний, исходя из неизменности установленной мощности источников и характеристик сетей на каждый год долгосрочного периода регулирования.

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

Таким образом, всего операционные расходы по расчету ЭГ Комитета, тыс.руб.:

	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда	17 916,81	18 449,10	18 994,28	19 552,75
н.п. Килпъявр	19 975,16	20 568,60	21 176,41	21 799,04

Неподконтрольные расходы

ЭГ Комитета принято следующее.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на долгосрочный период рассчитаны исходя из принятых при установлении тарифов на 2017 год удельных объемов сточных вод и прогнозных тарифов на водоотведение.

	2019	2020	2021	2022	2023
тыс.руб.					
Предложение Общества					
н.п. Африканда	23,96	24,92	25,92	26,95	28,03
н.п. Килпъявр	6,36	6,61	6,88	7,15	7,44
Расчет КТР					
н.п. Африканда	24,02	24,77	25,77	26,80	27,87
н.п. Килпъявр	6,36	6,61	6,88	7,15	7,44
Отклонение					
н.п. Африканда	0,06	-0,15	-0,15	-0,16	-0,16
н.п. Килпъявр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Арендная плата по договору – расходы не приняты, т.к. не имеют обоснования, предусмотренного п. 45 Основ ценообразования.

	2019	2020	2021	2022	2023
тыс.руб.					
Предложение Общества					
н.п. Африканда	228,72	202,50	202,50	228,72	228,72
н.п. Килпъявр	279,96	279,96	279,96	279,96	279,96
Расчет КТР					
н.п. Африканда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
н.п. Килпъявр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отклонение					
н.п. Африканда	-228,72	-202,50	-202,50	-228,72	-228,72
н.п. Килпъявр	-279,96	-279,96	-279,96	-279,96	-279,96

Расходы на обязательное страхование – по н.п. Африканда и н.п. Килпъявр расходы приняты в экономически обоснованных размерах 28,95 и 61,07 тыс.руб. соответственно на

каждый год долгосрочного периода.

Иные расходы – расходы не приняты, т.к. не имеют экономического обоснования.

	тыс.руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Предложение Общества					
н.п. Африканда	12,43	12,75	13,04	13,31	13,56
н.п. Килпъявр	12,69	13,01	13,31	13,58	13,84
Расчет КТР					
н.п. Африканда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
н.п. Килпъявр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отклонение					
н.п. Африканда	-12,43	-12,75	-13,04	-13,31	-13,56
н.п. Килпъявр	-12,69	-13,01	-13,31	-13,58	-13,84

Транспортный налог – определен в соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 04.11.2002 № 487-53 «О транспортном налоге» и Налоговым кодексом Российской Федерации в размерах:

	тыс.руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Предложение Общества					
н.п. Африканда	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
н.п. Килпъявр	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Расчет КТР					
н.п. Африканда	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
н.п. Килпъявр	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Отклонение					
н.п. Африканда	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
н.п. Килпъявр	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66

Налог на имущество – определен в соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 26.11.2003 № 684-96 «О налоге на имущество организаций» и Налоговым кодексом Российской Федерации в размерах:

	тыс.руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Предложение Общества					
н.п. Африканда	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
н.п. Килпъявр	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчет КТР					
н.п. Африканда	11,88	9,76	7,64	5,73	4,06
н.п. Килпъявр	25,06	20,59	16,11	12,10	8,56
Отклонение					
н.п. Африканда	11,88	9,76	7,64	5,73	4,06
н.п. Килпъявр	25,06	20,59	16,11	12,10	8,56

Отчисления на социальные нужды на 2019-2023 гг. долгосрочного периода приняты в размере фактического процента отчислений в 2017 году от заработной платы, определенной ЭГ Комитета.

	тыс.руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Предложение Общества					
н.п. Африканда	3 079,38	3 156,51	3 228,69	3 295,17	3 357,48
н.п. Килпъявр	5 629,06	5 770,05	5 902,00	6 023,53	6 137,42
Расчет КТР					

н.п. Африканда	2 870,34	2 938,85	3 026,16	3 115,58	3 207,19
н.п. Килпъявр	4 193,30	4 293,39	4 420,94	4 551,58	4 685,40
Отклонение					
н.п. Африканда	-209,04	-217,66	-202,53	-179,59	-150,29
н.п. Килпъявр	-1 435,76	-1 476,66	-1 481,06	-1 471,95	-1 452,02

Амортизация основных средств и нематериальных активов на 2019-2023 гг. долгосрочного периода рассчитана ЭГ Комитета исходя из стоимости амортизируемого имущества на начало 2019 года с учетом выбытия.

	тыс.руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Предложение Общества					
н.п. Африканда	78,38	17,78	17,78	78,38	78,38
н.п. Килпъявр	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24
Расчет КТР					
н.п. Африканда	98,33	96,52	96,52	76,29	76,29
н.п. Килпъявр	207,42	203,60	203,60	160,92	160,92
Отклонение					
н.п. Африканда	19,95	78,74	78,74	-2,09	-2,09
н.п. Килпъявр	36,18	32,36	32,36	-10,32	-10,32

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

		тыс.руб.				
		2019	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда	Расчет КТР	3036,01	3101,34	3187,51	3255,84	3346,83
	Предложение РСО	3423,30	3414,87	3488,35	3642,95	3706,59
	Отклонение	-387,29	-313,54	-300,83	-387,12	-359,75
н.п. Килпъявр	Расчет КТР	4498,46	4590,50	4713,84	4798,07	4928,64
	Предложение РСО	6100,90	6242,46	6374,97	6497,04	6611,48
	Отклонение	-1602,44	-1651,95	-1661,13	-1698,98	-1682,84

Расходы на покупку энергетических ресурсов:

- расходы на топливо приняты в следующих размерах:

		тыс.руб.				
		2019	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда	Расчет КТР	5875,05	6104,87	6347,57	6605,55	6879,67
	Предложение РСО	5821,04	6065,54	6320,33	6585,82	6862,48
	Отклонение	54,01	39,33	27,24	19,73	17,19
н.п. Килпъявр	Расчет КТР	14821,42	14958,06	15126,41	15426,23	15838,69
	Предложение РСО	15085,54	15688,96	16316,52	16969,18	17647,95
	Отклонение	-264,12	-730,9	-1190,11	-1542,95	-1809,26

Рабочим топливом в н.п. Африканда является уголь каменный, в н.п. Килпъявр – мазут флотский Ф5.

При определении расходов по данной статье для включения в НВВ на долгосрочный период использованы следующие производственные показатели:

- удельный расход условного топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию в размере 229,24 кг у.т./Гкал в н.п. Африканда и 198,91 кг у.т./Гкал в н.п. Килпъявр в соответствии с предлагаемыми к утверждению долгосрочными параметрами регулирования.

- калорийный эквивалент как при установлении действующих тарифов в размерах 0,83 в н.п. Африканда и 1,43 в н.п. Килпъявр.

Расход топлива составит 994,94 т.н.т. в н.п. Африканда и 383,77 т.н.т. в н.п. Килпъявр.

Цена топлива при формировании расходов по данной статье на 2019 год принимается в соответствии с решением, принятым на заседании Правления Комитета 30.10.2018.

Цена топлива на 2010-2023 годы определена с учетом индексов согласно Прогнозу на соответствующий период.

-расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

тыс.руб.

		2019	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда (НН)	Расчет КТР	590,01	614,60	639,25	664,89	690,87
	Предложение РСО	1735,21	1821,97	1913,07	2008,73	2109,16
	Отклонение	- 1145,20	-1207,37	-1273,82	-1343,84	-1418,29
н.п. Килпъявр (НН)	Расчет КТР	1 105,07	1 151,13	1 197,30	1 245,31	1 293,98
	Предложение РСО	1 163,87	1 245,34	1 332,51	1 425,79	1 525,60
	Отклонение	-58,80	-94,21	-135,21	-180,48	-231,61

Стоимость электроэнергии для Общества сформирована исходя из принципа формирования стоимости электрической энергии, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018.

Расход электроэнергии рассчитан исходя из удельных расходов на выработку 1 Гкал, принятых Комитетом при установлении действующих тарифов.

-расходы на холодную воду

тыс.руб.

		2019	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда	Расчет КТР	78,88	81,60	84,87	88,26	91,79
	Предложение РСО	78,50	81,65	84,91	88,31	91,84
	Отклонение	0,38	-0,05	-0,04	-0,05	-0,05
н.п. Килпъявр	Расчет КТР	27,38	28,48	29,63	30,81	32,03
	Предложение РСО	27,38	28,48	29,62	30,8	32,04
	Отклонение	0	0	0,01	0,01	-0,01

Поставщик холодной воды на территории н.п. Африканда – ФГБУ «ЦЖКУ». Действующие тарифы на воду установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/15.

Поставщик холодной воды на территории н.п. Килпъявр – МУП Кольского района «УЖКХ». Действующие тарифы на воду установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 31.08.2018 № 30/1.

Расход воды в н.п Африканда – 1 878,08 куб.м, в н.п Килпъявр – 753,39 куб.м.

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов составят:

		2019	2020	2021	2022	2023
н.п. Африканда	Расчет КТР	6543,94	6801,07	7071,69	7358,69	7662,33
	Предложение РСО	7634,76	7969,16	8318,31	8682,85	9063,48
	Отклонение	-1090,82	-1168,09	-1246,62	-1324,16	-1401,15
н.п. Килпъявр	Расчет КТР	15953,88	16137,67	16353,34	16702,35	17164,70
	Предложение РСО	16276,79	16962,78	17678,65	18425,77	19205,58
	Отклонение	-322,91	-825,11	-1325,31	-1723,42	-2040,88

По заключению ЭГ КТР НВВ от реализации тепловой энергии составит:

Период:	н.п. Африканда (тыс. руб.)	п. Килпъявр (тыс. руб.)
2019 год	27 079,09	39 961,84

2020 год	27 819,22	40 703,33
2021 год	28 708,30	41 635,78
2022 год	29 608,81	42 676,82
2023 год	30 561,92	43 892,37

Таким образом, по заключению экспертов Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах (руб./Гкал):

Период:	н.п. Африканда	п. Килпъявр
15 767,09	10 190,33	15 767,09
16 059,64	10 468,85	16 059,64
16 427,54	10 803,43	16 427,54
16 838,29	11 142,30	16 838,29
17 317,89	11 500,97	17 317,89

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 гг.

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2019-2023 годы в размерах:

Период:	н.п. Африканда (руб/Гкал)	п. Килпъявр (руб/Гкал)
2019 год	10 190,33	15 767,09
2020 год	10 468,85	16 059,64
2021 год	10 803,43	16 427,54
2022 год	11 142,30	16 838,29
2023 год	11 500,97	17 317,89

2. Тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установить после утверждения индексов платы граждан за коммунальные услуги.

Голосование:

За – 4. Против – 0. Воздержался – 0.

16. Корректировка тарифов на тепловую энергию ООО «Теплонорд» (Кандалакша, Пинозеро, Минькино, Печенгский р-н) на 2019 г.

РАССМОТРЕНИЕ:

Агеев А.А.

Главный специалист отдела Комитета:

На основании представленных заявлений от 21.03.2018 №№ 91, 92, 94 и от 30.03.2018 № 120 об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2019 год и приложенными к ним обосновывающими материалами Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) открыто дело об установлении тарифов.

Действующие тарифы Общества в сфере теплоснабжения установлены постановлениями Комитета по тарифному регулированию от 27.09.2017 № 40/1, от 19.12.2017 N 56/12, в следующих размерах:

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ	руб./Гкал
н.п. Минькино сельского поселения Междуречье Кольского района	

потребители (кроме населения, руб./Гкал (без НДС)	1 624,56
население, руб./Гкал (с НДС)	1 916,98
ж/д ст. Пинозеро городского поселения Кандалакша Кандалакшского района	
потребители (кроме населения, руб./Гкал (без НДС)	15 266,19
население, руб./Гкал (с НДС)	2 608,63
г.п. Кандалакша Кандалакшского района	
потребители (кроме населения, руб./Гкал (без НДС)	2 182,29
население, руб./Гкал (с НДС)	1 909,57
г.п. Печенга Печенгского района	
потребители (кроме населения, руб./Гкал (без НДС)	13 728,44

Общество предлагает к утверждению на 2019 год следующие тарифы (без НДС):

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ	руб./Гкал
н.п. Минькино сельского поселения Междуречье Кольского района	8 225,95
ж/д ст. Пинозеро городского поселения Кандалакша Кандалакшского района	14 954,69
г.п. Кандалакша Кандалакшского района	9 585,38
г.п. Печенга Печенгского района	19 518,27

Плановая необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год ЭГ Комитета уточняется в соответствии с законодательством и с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

Согласно представленным Обществом сведениям производственные показатели на 2019 г. должны составить:

Показатели	Ед. изм.	Факт	Принято КТР МО	Базовый период	Период регулирования
		2017	2018	2018	2019
н.п. Минькино					
Выработка	Гкал	-	1 669,91	1 669,91	1 669,91
Собственные нужды котельной	Гкал	-	40,48	40,48	40,48
Отпуск в сеть	Гкал	-	1 629,43	1 629,43	1 629,43
Потери в сетях	Гкал	-	22,43	22,43	22,43
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	-	1 607,00	1 607,00	1 607,00
Население	Гкал	-	1 607,00	1 595,00	1 595,00
Прочие	Гкал	-	0	12,00	12,00
ж/д ст. Пинозеро					
Выработка	Гкал	2 451,31	2 511,94	2 511,94	2 511,94
Собственные нужды котельной	Гкал	59,32	60,79	60,79	60,79
Отпуск в сеть	Гкал	2 391,99	2 451,15	2 451,15	2 451,15
Потери в сетях	Гкал	514,00	514,00	514,00	514,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	1 877,99	1 937,15	1 937,15	1 937,15
Население	Гкал	1 835,46	1 885,95	1 885,95	1 885,95
Прочие	Гкал	42,53	51,21	51,21	51,21
г.п. Кандалакша					
Выработка	Гкал	-	1 396,92	1 396,92	1 396,92
Собственные нужды котельной	Гкал	-	33,25	33,25	33,25
Отпуск в сеть	Гкал	-	1 363,11	1 363,11	1 363,11
Потери в сетях	Гкал	-	174,00	174,00	174,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	-	1 189,11	1 189,11	1 189,11
Население	Гкал	-	736,64	736,64	736,64
Прочие	Гкал	-	452,47	452,47	452,47
г.п. Печенга					
Выработка	Гкал	3728,72	5716,08	4215,48	4215,48
Собственные нужды котельной	Гкал	90,00	158,00	102,00	102,00
Отпуск в сеть	Гкал	3638,72	5558,08	4113,48	4113,48
Потери в сетях	Гкал	689,00	689,00	689,00	689,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	2949,72	4869,08	3424,48	3424,48
Население	Гкал	-	-	-	-
Прочие	Гкал	2949,72	4869,08	3424,48	3424,48

Объемы полезного отпуска приняты на уровне объемов, принятых при установлении действующих тарифов, т.к. схемы теплоснабжения не содержат данных об объемах

полезного отпуска. По н.п. Печенга наблюдается существенное снижение объема полезного отпуска, что подтверждается данными статистической отчетности. С целью предотвращения роста недополученных доходов за 2019 год объем полезного отпуска принят по предложению Общества.

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

Таким образом производственные показатели по расчету ЭГ КТР на 2018 год:

Показатели	Ед. изм.	Период регулирования
		2019
н.п. Минькино		
Выработка	Гкал	1 669,91
Собственные нужды котельной	Гкал	40,48
Отпуск в сеть	Гкал	1 629,43
Потери в сетях	Гкал	22,43
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	1 607,00
Население	Гкал	1 595,00
Прочие	Гкал	12,00
ж/д ст. Пинозеро		
Выработка	Гкал	2 511,94
Собственные нужды котельной	Гкал	60,79
Отпуск в сеть	Гкал	2 451,15
Потери в сетях	Гкал	514,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	1 937,15
Население	Гкал	1 885,95
Прочие	Гкал	51,21
г.п. Кандалакша		
Выработка	Гкал	1 396,92
Собственные нужды котельной	Гкал	33,25
Отпуск в сеть	Гкал	1 363,11
Потери в сетях	Гкал	174,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	1 189,11
Население	Гкал	736,64
Прочие	Гкал	452,47
г.п. Печенга		
Выработка	Гкал	4215,48
Собственные нужды котельной	Гкал	102,00
Отпуск в сеть	Гкал	4113,48
Потери в сетях	Гкал	689,00
Полезный отпуск, всего, в т.ч.:	Гкал	3424,48
Население	Гкал	-
Прочие	Гкал	3424,48

Операционные расходы

По предложению Общества операционные расходы на 2019 год составляют:

н.п. Минькино – 3 608,37 тыс.руб.

ж/д ст. Пинозеро – 20 067,67 тыс.руб.

г.п. Кандалакша – 6 607,74 тыс.руб.

г.п. Печенга – 38 726,63 тыс.руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2018 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

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

2018/2017 – 102,73;

2019/2018 – 104,65.

б) индекс изменения количества активов 2019/2018 – 0.

Коэффициент индексации составит 2018/2017-1,017, 2019/2018 – 1,036.

Таким образом, всего скорректированные операционные расходы на 2019 год по расчету ЭГ Комитета составят:

н.п. Минькино – 3 663,51 тыс.руб.

ж/д ст. Пинозеро – 19 944,97 тыс.руб.
 г.п. Кандалакша – 6 648,73 тыс.руб.
 г.п. Печенга – 38 536,59 тыс.руб.
 Отклонение от предложения Общества:
 н.п. Минькино – +55,14 тыс.руб.
 ж/д ст. Пинозеро – -122,70 тыс.руб.
 г.п. Кандалакша – +40,98 тыс.руб.
 г.п. Печенга – -190,05 тыс.руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	Предложение Общества	ЭГ Комитета	Отклонение
н.п. Минькино	779,21	683,83	-95,38
ж/д ст. Пинозеро	3 332,32	3 305,44	-26,89
г.п. Кандалакша	1 640,10	1 534,89	-105,21
г.п. Печенга	13 437,63	7 535,66	-5 901,96

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов.

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.

Расходы на топливо

Расходы на топливо определены следующим образом.

Расход топлива принят исходя из удельного расхода топлива и калорийного эквивалента, принятых при установлении долгосрочных тарифов.

Стоимость топлива принята исходя из принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018.

Расходы на топливо, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	8 016,37	8 464,62
ж/д ст. Пинозеро	4 875,62	4 867,59
г.п. Кандалакша	2 379,56	2 375,64
г.п. Печенга	8 146,43	8 133,01

Расходы на электроэнергию

Стоимость электроэнергии для Общества сформирована исходя из принципа формирования стоимости электрической энергии, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018.

Расход электроэнергии рассчитан исходя из удельных расходов на выработку 1 Гкал, принятых Комитетом при установлении тарифов на долгосрочный период. По г.п. Кандалакша удельный расход электроэнергии принят на уровне фактически сложившегося в 2017 году.

Расходы на электроэнергию, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	543,41	447,50
ж/д ст. Пинозеро	404,90	394,54
г.п. Кандалакша	746,78	542,99
г.п. Печенга	558,18	528,93

Расходы на холодную воду

Стоимость 1 куб.м. принята по установленным Комитетом тарифам.

Расход холодной воды рассчитан исходя из удельных расходов на отпуск тепловой энергии, принятых Комитетом при установлении тарифов на долгосрочный период.

Расходы на эл/эн, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	29,03	27,87
ж/д ст. Пинозеро	180,28	177,21
г.п. Кандалакша	23,90	24,01
г.п. Печенга	88,55	88,05

Итого расходы на энергетические ресурсы

Расходы на энергоресурсы, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	8 588,80	8 939,99
ж/д ст. Пинозеро	5 460,81	5 439,34
г.п. Кандалакша	3 150,24	2 942,65
г.п. Печенга	8 793,15	8 749,98

Прибыль

В соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) в н.п. Минькино принята к учету в НВВ в размере, определенном при установлении Комитетом долгосрочных тарифов. По н.п. Пинозеро нормативная прибыль определена Комитетом в качестве долгосрочного параметра регулирования в размере 0,5%.

Прибыль, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	242,71	242,71
ж/д ст. Пинозеро	135,91	143,45

Таким образом, по заключению ЭГ КТР НВВ составит:

НВВ, тыс.руб.	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	13 219,09	13 530,05
ж/д ст. Пинозеро	28 969,54	28 833,20
г.п. Кандалакша	11 398,09	11 126,26
г.п. Печенга	66 839,92	54 822,23

Удельная стоимость тепловой энергии на 2018 год:

Удельная стоимость, руб./Гкал	Предложение Общества	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	8 225,95	8 419,44
ж/д ст. Пинозеро	14 954,69	14 884,31
г.п. Кандалакша	9 585,38	9 356,78
г.п. Печенга	19 518,27	16 008,92

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2019 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2019 год в размерах:

Удельная стоимость, руб./Гкал	ЭГ Комитета
н.п. Минькино	8 419,44
ж/д ст. Пинозеро	14 884,31
г.п. Кандалакша	9 356,78
г.п. Печенга	16 008,92

2. Тарифы на тепловую энергию на 2019 год установить после утверждения индексов платы граждан за коммунальные услуги.

Голосование:

За – 4. Против – 0. Воздержался – 0.

17. Корректировка тарифов на транспортировку воды и водоотведение для потребителей ООО «Север-Сити», ранее установленных на 2019 год

Румянцев К.А. - ведущий эксперт отдела Комитета

Общество с ограниченной ответственностью «Север-Сити» (далее – Общество) не представило заявлений и обосновывающих материалов для установления тарифов на 2019 г.

На основании п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) были открыты дела о корректировке тарифов для потребителей Общества на 2019 год (исх.№№ 06-02/2496-ЕС, 06-02/2497-ЕС от 17.08.2018 года) по собственной инициативе.

Действующие тарифы и долгосрочные параметры регулирования установлены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2017 № 58/18:

**Тарифы на транспортировку воды ООО «Север-Сити»
для расчетов с ГОУП «Мурманскводоканал»**

руб./м³

Товар (услуга)	транспортировка воды
с 01.01.2018 по 30.06.2018	9,11
с 01.07.2018 по 31.12.2018	9,11

**Тарифы на услуги, оказываемые ООО «Север-Сити»
в сфере водоотведения**

руб./м³

Товар (услуга)	водоотведение
с 01.01.2018 по 30.06.2018	12,59
с 01.07.2018 по 31.12.2018	12,59

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов
ООО «Север-Сити»
в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2020 гг.**

Год	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)	удельный расход электрической энергии (кВтч/м ³)	
	ТВ	ВО	ТВ	ВО	ТВ	ВО		ТВ	ВО
2018	994,00	1 171,80	-	-	-	-	-	-	-
2019			1	1	-	-	-	-	-
2020			1	1	-	-	-	-	-

Примечание: ТВ – транспортировка воды, ВО – водоотведение.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 15 Правил и на основании представленных ранее Обществом материалов.

Производственные показатели реализации услуг ООО «Север-Сити»

Услуги	Предложение КТР МО на 2018 год
Объем транспортировки воды	109,20
Водоотведение	93,10

Производственные показатели на 2019 год приняты на установленном уровне.

Корректировка НВВ и тарифов, ранее установленных на 2018 год

ООО «Север-Сити» на 2019 год предложений объемов НВВ не представило.

Корректировка операционных расходов

При формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использовала следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ)– 104,0;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

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

В соответствии с показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, одобренными на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованными на сайте Минэкономразвития 01 октября 2018 года (далее – Прогноз): ИПЦ на 2019 год составил 104,6. ИКА и ИЭР остаются без изменения.

Операционные расходы на 2019 год ЭГ Комитета корректируются в соответствии с п. 60 Основ ценообразования за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

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

Товары, услуги	Утверждено на 2019 г.	Корректировка на 2019 г.
транспортировка воды	1 023,42	1029,33
водоотведение	1 206,49	1213,45

тыс. руб.

Корректировка расходов на электрическую энергию

Затраты на электрическую энергию отсутствуют.

Корректировка неподконтрольных расходов

ЭГ Комитета неподконтрольные расходы приняты на уровне, предусмотренном в действующих тарифах.

Амортизация

Амортизационные отчисления в тарифе на транспортировку воды и водоотведение на 2019 год ЭГ Комитета определены на основании данных, представленных организацией в 2017 году (оборотной-сальдовая ведомость, договор купли-продажи, расчет организации) и составили:

- в сфере транспортировки воды – 0,65 тыс. руб.;
- в сфере водоотведение – 0,65 тыс. руб.

Заключение

Скорректированная ЭГ Комитета необходимая валовая выручка Общества на 2019 год составила:

Товары, услуги	Утверждено на 2019 г.	Корректировка на 2019 г.
транспортировка воды	1 024,07	1029,98
водоотведение	1207,14	1214,10

тыс. руб.

В результате корректировки НВВ тарифы на 2019 год для потребителей ООО «Север-Сити» составят:

Наименование	тариф
транспортировка воды	9,43
водоотведение	13,04

ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения:

РЕШИЛИ:

Установить ООО «Север-Сити» тарифы на транспортировку воды и водоотведение на 2019 год в предложенных ЭГ Комитета размерах.

Голосование:

За – 4. Против – 0

18. Установление показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для ряда теплоснабжающих организаций.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В.- консультант отдела

Приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области (далее – Министерство) от 30.10.2018 №№ 238, 239 утверждены инвестиционные программы для ПАО «Мурманская ТЭЦ» и МУП «Оленегорские тепловые сети» соответственно.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340», совместным приказом Министерства и Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (ранее Управление по тарифному регулированию Мурманской области) от 13.04.2015 № 74/15 «Об утверждении порядка согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения» возникла необходимость об установлении фактических и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения для вышеуказанных организаций.

Данные показатели устанавливаются на уровне значений определенных в утвержденных инвестиционных программах для ПАО «Мурманская ТЭЦ» и МУП «Оленегорские тепловые сети» соответственно.

Обсуждение.

После обсуждения:

РЕШИЛИ:

1. Установить фактические и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

Год	Показатели	
	надежности	энергетической эффективности

	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кг/т/Гкал	Гкал/м ²	Гкал
ПАО «Мурманская ТЭЦ»					
факт	0,039	0,00	-	-	-
2019	0,037	0,00	-	-	-
2020	0,037	0,00	-	-	-
2021	0,037	0,00	-	-	-
2022	0,037	0,00	-	-	-
2023	0,037	0,00	-	-	-
МУП «ОТС»					
факт	0,00	0,00	185,11	0,770	47800
2019	0,00	0,00	184,02	0,745	27343
2020	0,00	0,00	184,02	0,735	27000
2021	0,00	0,00	184,02	0,730	26800
2022	0,00	0,00	181,84	0,726	26650
2023	0,00	0,00	182,1	0,708	26000

Голосование

За - 3 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

Секретарь заседания

А.В. Паршкова