

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ  
Мурманской области**

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

---

**ПРОТОКОЛ  
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

г. Мурманск

26.12.2018

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель председатель  
Комитета по тарифному  
регулированию  
Мурманской области

\_\_\_\_\_  
Е.С. Стукова  
«26» декабря 2018 г.

**Председатель заседания:**

<b>СТУКОВА Е.С.</b>	Заместитель председателя Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>На заседании присутствовали:</b>	
<b>Члены Правления:</b>	
<b>ПОГУДИНА Н.А.</b>	Консультант отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.</b>	Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>Сотрудники Комитета:</b>	
<b>АГЕЕВ А.А.</b>	Главный специалист Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>ЛЕБЕДЕВА Т.А.</b>	Ведущий специалист Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>Секретарь заседания:</b>	
<b>ГОРБЕНКО Д.В.</b>	Ведущий эксперт отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
<b>Представители организаций:</b>	
<b>АО «Мурманоблгаз»</b>	
<b>КОЛГАНОВ В.А.</b>	Генеральный директор
<b>ЧЕРЕТУН В.А.</b>	Первый заместитель генерального директора
<b>ПАДЕРИНА К.И.</b>	Заместитель начальника ПЭО

## Оглавление

<b>1. Установление розничной цены на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения на 2019 год для потребителей АО «Мурманоблгаз».....</b>	<b>2</b>
<b>2. О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области. ....</b>	<b>6</b>

## РАССМОТРЕНИЕ:

**1. Установление розничной цены на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения на 2019 год для потребителей АО «Мурманоблгаз».**

### **РАССМОТРЕНИЕ**

Агеев А.А. – главный специалист отдела Комитета

АО «Мурманоблгаз» (далее – Общество, Предприятие) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет, КТР) с заявлением об установлении розничной цены на газ сжиженный от 21.06.2018 № 01975 и приложением обосновывающих материалов. По предложению Общества розничная цена сжиженного углеводородного газа на 2019 год должна составить 111,82 руб./кг с НДС.

Письмом от 14.09.2018 Общество ходатайствовало о внесении изменений в заявление об установлении розничной цены на газ сжиженный и представило дополнительные обосновывающие материалы. В соответствии с уточненным предложением Общества розничная цена сжиженного углеводородного газа на 2019 год должна составить 116,03 руб./кг с НДС.

Действующие розничные цены установлены постановлением Комитета от 29.05.2017 № 23/1 в размере: газ емкостной - 64,49 руб. за 1 кг, или 136,62 руб. за 1 куб. м. (с учетом НДС).

Экспертами Комитета проведен анализ планируемых Обществом объемов реализации газа и расходов на газ сжиженный для бытовых нужд населения на 2018 год.

### **Объемы реализации.**

По сведениям предприятия с 2005 года наблюдается ежегодное снижение потребления сжиженного газа населением. Однако интенсивность снижения потребления так же имеет тенденцию к уменьшению. Так, снижение потребления газа в 2015 году произошло на 7,9%, в 2016 году – на 5,7%., в 2017 – на 0,7% (по отношению к предыдущему периоду).

Общество планирует объем реализации газа на 2018 год в размере 6100 т, что ниже реализованного в 2017 году на 0,2%.

Учитывая вышеизложенное, экспертами КТР принят объем реализации газа на 2019 год на уровне фактического за 2017 год в размере 6113 т.

По проекту Общества необходимая валовая выручка (НВВ) на газ сжиженный для бытовых нужд населения составляет 589 857 тыс.руб.

### **Затраты на газ сжиженный.**

По расчётам Общества затраты на балансовый газ на 2019 год составляют 113186 тыс. руб. При этом стоимость транспортировки 1 тонны сжиженного газа составляет 7289,13 руб./т.

Стоимость газа на регулируемый период определена экспертной группой Комитета (далее – ЭГ) исходя из оптовой цены на сжиженный газ, установленной приказом ФСТ РФ от 15.05.2015 № 143-э/6 с 01.07.2015 в размере 11266 руб./т без учета НДС.

Экспертами КТР на 2019 год приняты расходы на транспортировку 1 тонны сжиженного газа в размере 6440,45 руб./т. Расчет произведен на основании фактической средней стоимости транспортировки 1 тонны газа, сложившейся за 2017 год, с применением индексации тарифов на ж/д перевозки. Таким образом, стоимость 1 т балансового газа с учетом затрат на его доставку принята экспертами КТР в размере 17706,45 руб./т.

Таким образом на 2019 год расходы на приобретение газа составляют 93738 тыс. руб.

#### **Эксплуатационные расходы.**

Согласно учётной политике АО «Мурманоблгаз» на предприятии ведётся отдельный учёт доходов и прямых расходов по регулируемому виду деятельности. Косвенные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке. При этом выручка от реализации газа населению умножается на поправочный коэффициент, рассчитываемый как отношение экономически обоснованной розничной цены к утвержденной розничной цене.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (далее – Методические указания), утвержденных Приказом ФСТ РФ от 15.06.2007 № 129-э/2, часть расходов субъекта регулирования по обычным видам деятельности, которые невозможно отнести к конкретному производственному процессу, учитываются в расчете розничных цен пропорционально доле выручки (без учета покупной стоимости газа) по регулируемому виду деятельности за предыдущий период регулирования в общей сумме выручки субъекта регулирования за предыдущий период регулирования. Таким образом, по расчету ЭГ Комитета, проценты распределения косвенных расходов составляют:

Реализация газа по регулируемым ценам	Реализация газа по нерегулируемым ценам	Прочая деятельность
79,6	3,6	16,8
95,7	4,3	-
82,6	-	17,4

#### **Фонд оплаты труда.**

Расчёт произведён исходя из среднемесячной з/платы работников за 2017 год с учётом показателя инфляции ИПЦ 2018/2017 в размере 102,7% и 2019/2018 – 104,7%. В целом по предприятию численность принята в количестве 597 чел. по факту 2017 года. Численность персонала по регулируемому виду деятельности принята на уровне 454 чел.

Таким образом, фонд оплаты труда на 2019 год принят в сумме 218 391 тыс.руб.

#### **Страховые взносы.**

Расчёт страховых взносов на 2019 год произведён по страховому тарифу в размере 29,7% от ФОТ работников предприятия по предложению Общества и в соответствии с фактическим страховым тарифом за 2017 год. Страховые взносы на 2019 год составляют 64 862 тыс.руб.

#### **Материальные затраты.**

По расчётам Общества планируемые материальные затраты на 2019 год по регулируемому виду деятельности составляют 34 214 тыс.руб.

Статья «Материальные затраты» является комплексной. В данную статью включены затраты на материалы, на газ для собственных нужд, потери газа и прочие затраты.

##### **- материалы:**

Экспертами приняты затраты на материалы на 2019 год в размере 11 138 тыс.руб, в т.ч. по регулируемому виду деятельности в размере 8 871 тыс.руб. Затраты приняты в объёме экономически обоснованном обществом и подтвержденном документально.

##### **- расходы по использованию газа на собственные нужды.**

Экспертами КТР в расчёт НВВ по на 2019 год расход газа на собственные нужды принят на уровне факта за 2017 год – 670 т.

Цена на газ в регулируемом периоде принята в размере стоимости газа с учётом доставки. Стоимость балансового газа – 17 706,45 руб./т, стоимость коммерческого газа – 22 949,90 руб./т. Итого затраты на газ, расходуемый на собственные нужды, составляют 12 078 тыс.руб, в т.ч. относимые на регулируемую деятельность – 9 619 тыс.руб.

*- расходы на потери газа.*

Технологические потери газа на 2019 год приняты экспертами Комитета в объеме 174 т всего, в т.ч. 163 т по регулируемому виду деятельности. Цена на газ принята в размере стоимости балансового газа с учётом доставки – 17 706,45 руб./т.

Расходы на потери газа на 2019 год по регулируемой деятельности составляют 2 893 тыс.руб.

*- прочие затраты.*

Статья «Прочие» в составе материальных затрат так же является комплексной. В данную статью включены затраты на коммунальные услуги (электроэнергию, теплоэнергию, водопотребление, водоотведение, утилизацию отходов), на ГСМ для автотранспорта и другие.

Экспертами приняты прочие затраты на 2019 год в размере 9 985 тыс.руб, в т.ч. по регулируемому виду деятельности в размере 7 952 тыс. руб. Затраты приняты в объеме экономически обоснованном обществом и подтвержденном документально.

Итого материальные затраты на 2019 год по регулируемому виду деятельности составляют 29 335 тыс.руб.

*Амортизация.*

По статье «Амортизация» на 2019 год Обществом предусмотрены расходы на уровне фактических затрат за 2017 год в размере 1 562 тыс.руб.

Экспертами КТР приняты расходы на амортизацию ОС по регулируемому виду деятельности в размере 5 022 тыс.руб. Расходы откорректированы ЭГ КТР с учетом ввода в эксплуатацию автотранспорта, приобретенного в 2018 году по договорам лизинга. Также из расчетов исключены суммы амортизации основных средств, по которым заканчивается срок амортизации в 2018-2019 году.

*Аренда земли, зданий, сооружений, лизинговые платежи.*

Планируемые Обществом затраты на аренду на 2019 год по регулируемому виду деятельности составляют 15 137 тыс.руб.

Затраты на аренду зданий и помещений в целом по АО «Мурманоблгаз» приняты на уровне расчетов предприятия в размере 8 361 тыс.руб. Затраты на аренду земли турбазы, как не имеющие отношения к регулируемому виду деятельности, отнесены полностью на прочую нерегулируемую деятельность. Экспертами Комитета приняты затраты на аренду земли, зданий и помещений по регулируемой деятельности в сумме 6 817 тыс.руб.

Лизинговые платежи предложены предприятием в размере 8 166 тыс.руб. ЭГ КТР лизинговые платежи из расчета исключены во избежание двойного учета затрат. Ранее затраты по приобретенному в лизинг транспорту учтены в статье «Амортизация».

*Страховые платежи.*

Планируемые Обществом затраты на страховые платежи на 2019 год по регулируемому виду деятельности составляют 1 069 тыс.руб.

По статье «Страховые платежи» предприятие отражает затраты на страхование опасных производственных объектов, автотранспортных средств и пр.

По данной статье экспертами приняты затраты в размере 1 213 тыс.руб. в целом по предприятию на уровне фактической стоимости страховых полисов. К учету по регулируемой деятельности ЭГ КТР приняты расходы в сумме 966 тыс.руб.

*Налоги.*

Планируемые Обществом затраты по статье «Налоги» на 2019 год по регулируемому виду деятельности составляют 565 тыс.руб.

Расходы по статье «Налоги» на 2019 год по регулируемому виду деятельности с учетом ввода в эксплуатацию автотранспорта приняты экспертами в сумме 582 тыс.руб.

#### *Услуги сторонних организаций.*

Данная статья - комплексная и включает в себя затраты на услуги связи, транспортные услуги, охранные, аудиторские, информационно-вычислительные и прочие услуги.

По расчётам Общества затраты по данной статье по регулируемому виду деятельности на 2019 год составляют 31 622 тыс.руб.

Экспертами КТР приняты затраты на услуги сторонних организаций по регулируемому виду деятельности на 2019 год в размере 27 451 тыс.руб.

В целом по предприятию затраты на услуги связи, оплату вневедомственной охраны, информационно-вычислительные услуги обоснованы, приняты по предложению Общества. Прочие услуги сторонних организаций приняты ЭГ КТР в объеме экономически обоснованном и документально подтвержденном Обществом. Транспортные услуги не обоснованы, к учету в НВВ не приняты.

#### *Другие расходы.*

Статья «Другие расходы» является комплексной, в состав которой включены затраты на командировочные расходы, охрану труда и подготовку кадров, канцелярские и почтовые расходы и прочие.

По расчётам Общества затраты по данной статье по регулируемому виду деятельности на 2019 год составляют 11 724 тыс.руб.

Экспертами КТР приняты затраты по данной статье по регулируемому виду деятельности на 2019 год в размере 9 440 тыс.руб.

Затраты на охрану труда, подготовку кадров, канцелярские, почтово-телеграфные расходы в целом по предприятию приняты по предложению Общества. Командировочные и прочие расходы приняты в объеме экономически обоснованном и документально подтвержденном Обществом.

Таким образом, эксплуатационные расходы по регулируемому виду деятельности на 2019 год по расчетам экспертов КТР составляют 362 865 тыс.руб.

#### **Расходы из прибыли.**

При расчёте затрат на 2019 год Обществом предложены к рассмотрению расходы из прибыли по регулируемому виду деятельности в размере 46 165 тыс.руб., в числе которых проценты по кредиту, резерв по сомнительным долгам, услуги банка, социальные выплаты и другие расходы.

Экспертами КТР в расчёт суммы прибыли по регулируемому виду деятельности на 2019 год приняты расходы в сумме 31 675 тыс.руб.

#### **Корректировка НВВ по результатам проверки.**

ЭГ КТР предлагает по результатам проведенной Комитетом проверки Общества исключить из НВВ излишне учтённые расходы в тарифах за 2016 и 2017 годы в размере 9 993 тыс.руб., что составляет 1/5 от суммы, отраженной в акте проверки.

В результате проведённого анализа представленных материалов экспертами Комитета определены экономически обоснованные расходы (НВВ) Общества на услуги по реализации сжиженного газа для бытовых нужд населения на 2019 год в размере 478 284 тыс.руб.

Таким образом, согласно экспертному расчёту размер экономически обоснованной розничной цены на газ сжиженный на 2019 год составляет 78,25 руб./кг без учета НДС.

Общество с расчетом ознакомлено.

## **ОБСУЖДЕНИЕ:**

**Стукова Е.С.** Есть вопросы к докладчику?

**Колганов В.А., Черетун В.А., Падерина К.И.** Категорически несогласны с выводами экспертной группы.

1. Считаем, что уменьшая выручку от реализации газа по регулируемым ценам на стоимость приобретенного газа, при распределении расходов, которые невозможно отнести на конкретный вид деятельности, необходимо учитывать стоимость приобретенного газа только в том объеме, который был реализован населению, а также аналогично уменьшать выручку от реализации газа по нерегулируемым ценам на стоимость приобретенного газа.

2. Считаем, что объем приобретенного газа не должен быть меньше, чем объем газа, предъявленный населению для оплаты.

3. Считаем, что при формировании затрат на приобретение газа стоимость балансового газа, установленную приказом ФСТ РФ от 15.05.2015 № 143-э/6, необходимо индексировать, принять во внимание складывающиеся в 2018 году затраты на доставку газа.

4. Считаем, что часть ФОТ аварийной газовой службы, службы капитального ремонта и автотранспортной службы не могут при распределении не может относиться к расходам по эксплуатации внутридомового газового оборудования.

5. Считаем, что численность персонала и уровень средней заработной платы должны быть приняты по нашему предложению, т.к. они учитывают увеличение штата, связанное с организацией претензионной работы и доведение зарплаты отдельных рабочих до МРОТ.

6. Считаем, что при определении объемов газа на собственные и технологические нужды нельзя применять объемы 2017 года, т.к. количество потребляемого газа возросло в связи с вводом в эксплуатацию автомобилей, работающих на газе.

7. Просим не исключать из НВВ излишне учтенные расходы в тарифах за 2016 и 2017 годы в размере 9 993 тыс.руб.

## **После обсуждения:**

### **РЕШИЛИ**

С целью изучения представленных пояснений АО «Мурманоблгаз» объявить перерыв до 28.12.2018.

### **Голосование**

За – 3, заочное – 0, против – 0.

## **2. О внесении изменений в отдельные постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.**

Лебедева Т.А. – ведущий специалист отдела Комитета

С целью исправления технических ошибок необходимо внести следующие изменения в постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области:

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/15 «Об установлении ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения» изменения, заменив в строке 1 графы «водоотведение» таблицы «Тарифы на

питьевую воду и водоотведение, применяемые при расчете платы за коммунальные услуги для населения (с учетом НДС) на 2019 год» приложения № 3 числовые значения «29,34» и «31,41» числовыми значениями «28,37» и «30,37» соответственно.

2. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2018 № 50/8 «Об установлении «ОАО «РЖД» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» изменение, заменив в графе «Базовый уровень операционных расходов» таблицы приложения № 1 числовое значение «548,71» числовым значением «1 499,71».

3. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2018 № 51/17 «Об установлении МУП Кольского района «УЖКХ» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения» следующие изменения:

3.1 Исключить строку «компоненты» в таблице «Тарифы на услуги, оказываемые МУП Кольского района «УЖКХ» в сфере водоснабжения и водоотведения для населения» приложения № 2.

3.2 Изложить приложение № 3 в следующей редакции:

**«Тарифы на услуги, оказываемые МУП Кольского района «УЖКХ» в сфере водоснабжения и водоотведения для прочих потребителей**

Год	Питьевая вода, руб./м3				Водоотведение, руб./м3			
1	2		3		4		5	
	с 01.01. по 30.06.		с 01.07. по 31.12.		с 01.01. по 30.06.		с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
<b>с.п. Тулома</b>								
2019	42,76	51,31	50,00	60,00	40,03	48,04	48,04	57,65
2020	50,00	60,00	51,70	62,04	48,04	57,65	47,60	57,12
2021	51,70	62,04	53,77	64,52	47,60	57,12	49,50	59,40
<b>с.п. Ура-Губа</b>								
2019	66,20	79,44	76,13	91,36	57,12	68,54	57,12	68,54
2020	76,13	91,36	78,72	94,46	57,12	68,54	58,33	70,00
2021	78,72	94,46	81,87	94,24	58,33	70,00	60,66	72,79
<b>с.п. Пушной</b>								
2019	43,15	51,78	50,00	60,00	44,42	53,30	53,30	63,96
2020	50,00	60,00	51,70	62,04	53,30	63,96	55,11	66,13
2021	51,70	62,04	53,77	64,52	55,11	66,13	57,32	68,78
<b>с.п. Териберка</b>								
2019	28,43	34,12	36,96	44,35	10,85	13,02	23,00	27,60
2020	36,96	44,35	38,22	45,86	23,00	27,60	23,78	28,54
2021	38,22	45,86	39,75	47,70	23,78	28,54	24,73	29,67
<b>с.п. Междуречье, п. Мишуково</b>								
2019	34,40	41,28	41,28	49,54	17,69	21,23	21,23	25,48
2020	41,28	49,54	42,68	51,22	21,23	25,48	21,95	26,34

2021	42,68	51,22	44,39	53,27	21,95	26,34	22,83	27,40
<b>н.п. Килпъявр</b>								
2019	34,40	41,28	41,28	49,54	17,69	21,23	23,00	27,60
2020	41,28	49,54	42,68	51,22	23,00	27,60	23,78	28,54
2021	42,68	51,22	44,39	53,27	23,78	28,54	24,73	29,68
<b>с. Минькино</b>								
2019	-	-	-	-	17,69	21,23	21,23	25,48
2020	-	-	-	-	21,23	25,48	21,95	26,34
2021	-	-	-	-	21,95	26,34	22,83	27,40
<b>с. Белокаменка</b>								
2019	34,40	41,28	41,28	49,54	17,69	21,23	23,00	27,60
2020	41,28	49,54	42,68	51,22	23,00	27,60	23,78	28,54
2021	42,68	51,22	44,39	53,27	23,78	28,54	24,73	29,68
<b>п. Туманный</b>								
2019	59,27	71,12	68,16	81,79	50,18	60,22	57,71	69,25
2020	68,16	81,79	70,48	84,58	57,71	69,25	59,67	71,60
2021	70,48	84,58	73,30	87,96	59,67	71,60	62,06	74,47».

4. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2018 № 51/23 «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) АО «МЭС» в таблицу «Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (кроме населения)» приложения № 1 следующие изменения:

4.1 Заменить слова «Городское поселение Никель Печенгского района» на слова «Городское поселение Никель Печенгского района (с учетом передачи)».

4.2 Добавить раздел «Городское поселение Никель Печенгского района (с коллекторов)» в следующей редакции:

<b>«Городское поселение Никель Печенгского района (с коллекторов)»</b>				
2019	12,53	22,81	2 793,82	5 587,08
2020	13,34	13,34	5 587,08	5 778,21
2021	13,34	13,87	5 778,21	6 009,97
2022	13,87	14,42	6 009,97	6 250,07
2023	14,42	15,00	6 250,07	6 498,83».

5. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2018 № 51/30 «Об установлении ООО «ПромВоенСтрой» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения» изменение, изложив приложение № 2 в следующей редакции:

**«Тарифы на горячую воду для потребителей ООО «ПромВоенСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в н.п. Нижнее Луостари, н.п. Верхнее Луостари**

(с НДС)

Период	Компоненты	
	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м3
с 01.01.2019 по 30.06.2019	3295,44	21,89



с 01.07.2019 по 31.12.2019	3457,47	26,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	3457,47	22,39
с 01.07.2020 по 31.12.2020	3575,75	23,29
с 01.01.2021 по 30.06.2021	3575,75	23,29
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3719,17	23,29
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3719,17	23,29
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3867,75	23,29
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3867,75	23,29
с 01.07.2023 по 31.12.2023	4021,69	23,29

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2018 № 46/8.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/15 (в редакции от 20.12.2018 № 51/19).

**Тарифы на горячую воду для потребителей ООО «ПромВоенСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в н.п. Корзуново**  
(с НДС)

Период	Компоненты	
	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м3
с 01.01.2019 по 30.06.2019	3258,70	58,30
с 01.07.2019 по 31.12.2019	3457,47	58,30
с 01.01.2020 по 30.06.2020	3457,47	58,30
с 01.07.2020 по 31.12.2020	3575,75	58,30
с 01.01.2021 по 30.06.2021	3575,75	58,30
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3719,17	58,30
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3719,17	58,30
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3867,75	58,30
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3867,75	58,30
с 01.07.2023 по 31.12.2023	4021,69	58,30

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2018 № 46/8.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2018 № 46/22.

**Тарифы на горячую воду для потребителей ООО «ПромВоенСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в н.п. Спутник**  
(с НДС)

Период	Компоненты	
	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м3
с 01.01.2019 по 30.06.2019	3401,35	21,89
с 01.07.2019 по 31.12.2019	3457,47	26,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	3457,47	22,39

с 01.07.2020 по 31.12.2020	3575,75	23,29
с 01.01.2021 по 30.06.2021	3575,75	23,29
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3719,17	23,29
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3719,17	23,29
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3867,75	23,29
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3867,75	23,29
с 01.07.2023 по 31.12.2023	4021,69	23,29

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2018 № 46/8.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/15 (в редакции от 20.12.2018 № 51/19).

**Тарифы на горячую воду для потребителей ООО «ПромВоенСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в п. Печенга (котельные №№ 4/152, 13/73)**

(с НДС)

Период	Компоненты	
	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м3
с 01.01.2019 по 30.06.2019	3305,02	21,89
с 01.07.2019 по 31.12.2019	3338,07	26,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	3338,07	22,39
с 01.07.2020 по 31.12.2020	3452,27	23,29
с 01.01.2021 по 30.06.2021	3452,27	23,29
с 01.07.2021 по 31.12.2021	3590,74	23,29
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3590,74	23,29
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3734,19	23,29
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3734,19	23,29
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3882,81	23,29

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2018 № 46/8.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/15 (в редакции от 20.12.2018 № 51/19).

**Тарифы на горячую воду для потребителей ООО «ПромВоенСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения в н.п. Лиинахамари**

(с НДС)

Период	Компоненты	
	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м3
с 01.01.2019 по 30.06.2019	2829,70	21,53
с 01.07.2019 по 31.12.2019	2942,89	26,00
с 01.01.2020 по 30.06.2020	2839,23	22,72
с 01.07.2020 по 31.12.2020	2952,80	23,97
с 01.01.2021 по 30.06.2021	2952,80	23,97

с 01.07.2021 по 31.12.2021	3070,91	25,30
с 01.01.2022 по 30.06.2022	3070,91	25,30
с 01.07.2022 по 31.12.2022	3070,91	26,31
с 01.01.2023 по 30.06.2023	3070,91	26,31
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3070,91	26,31

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2016 № 55/6 (в ред. от 13.12.2018 № 46/7).

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифам на холодную воду, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2017 № 56/23 (в ред. от 14.12.2018 № 47/17).».

6. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2018 № 51/38 «Об установлении АО «МЭС» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения» следующие изменения:

6.1 Дополнить пункт 1 словами «(АО «МЭС»))» после слов «Установить акционерному обществу «Мурманэнергосбыт».

6.2 Изложить приложение № 1 в следующей редакции:

**«Тарифы на горячую воду для АО «МЭС» в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей (кроме населения)**

(без НДС)

Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	2	3	4	5	6
АО "МЭС"	<b>Город Мурманск (п.Росляково)</b>				
	2019	11,96	15,41	3 935,80	4 118,62
	2020	12,74	12,74	4 118,62	4 259,52
	2021	12,74	13,49	4 259,52	4 430,37
	2022	13,47	13,47	4 430,37	4 607,36
	2023	13,47	14,01	4 607,36	4 790,73
	<b>Городское поселение Верхнетуломский Кольского района</b>				
	2019	25,91	27,17	4 337,09	4 538,55
	2020	25,01	26,68	4 538,55	4 693,81
	2021	26,65	26,65	4 693,81	4 882,08
	2022	26,65	28,47	4 882,08	5 077,12
	2023	28,47	29,61	5 077,12	5 279,19
	<b>Городское поселение Кильдинстрой Кольского района (н.п. Шонгуй)</b>				
	2019	25,91	27,17	4 337,09	4 538,55
	2020	25,01	26,68	4 538,55	4 693,81
	2021	26,65	26,65	4 693,81	4 882,08
	2022	26,65	28,47	4 882,08	5 077,12
	2023	28,47	29,61	5 077,12	5 279,19
	<b>Сельское поселение Ура-Губа Кольского района</b>				
	2019	66,20	76,13	3 939,20	4 122,18

1	2	3	4	5	6
	2020	76,13	78,72	4 122,18	4 263,20
	2021	78,72	81,87	4 263,20	4 434,19
АО "МЭС"	2022	81,87	85,15	4 434,19	4 611,34
	2023	85,15	88,56	4 611,34	4 794,87
	<b>Сельское поселение Ловозеро Ловозерского района</b>				
	2019	26,66	27,77	4 337,09	4 538,55
	2020	26,98	28,64	4 538,55	4 693,81
	2021	28,64	29,06	4 693,81	4 882,08
	2022	29,06	30,78	4 882,08	5 077,12
	2023	30,78	32,01	5 077,12	5 279,19
	<b>Город Оленегорск (населенный пункт Высокий)</b>				
	2019	41,54	47,77	4 337,09	4 538,55
	2020	47,77	50,19	4 538,55	4 693,81
	2021	50,19	50,52	4 693,81	4 882,08
	2022	50,52	52,54	4 882,08	5 077,12
	2023	52,54	54,64	5 077,12	5 279,19
	<b>Городское поселение Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</b>				
	2019	85,05	97,81	4 337,09	4 538,55
	2020	97,81	99,55	4 538,55	4 693,81
	2021	99,55	104,02	4 693,81	4 882,08
	2022	104,02	105,21	4 882,08	5 077,12
	2023	105,21	110,78	5 077,12	5 279,19
	<b>ЗАТО город Североморск</b>				
	2019	11,96	15,41	3 607,98	4 149,18
	2020	12,74	12,74	4 149,18	4 291,12
	2021	12,74	13,49	4 291,12	4 463,24
	2022	13,47	13,47	4 463,24	4 641,54
	2023	13,47	14,01	4 641,54	4 826,28
	<b>Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района</b>				
	<b>Населенный пункт Белое море</b>				
	2019	69,42	83,30	2 575,22	2 961,50
	2020	83,30	86,13	2 961,50	3 062,82
	2021	86,13	89,58	3 062,82	3 185,67
	2022	89,58	93,16	3 185,67	3 312,93
	2023	93,16	96,89	3 312,93	3 444,79
	<b>Ковдорский район (населенный пункт Енский)</b>				
	2019	58,95	72,93	4 245,48	4 442,68
	2020	72,75	72,75	4 442,68	4 594,67
	2021	72,75	77,25	4 594,67	4 778,96
	2022	77,25	77,32	4 778,96	4 969,88

1	2	3	4	5	6
	2023	77,32	82,08	4 969,88	5 167,68
<b>АО "МЭС"</b>	<b>М.О. Ковдорский район (н.п. Лейпи)</b>				
	2019	15,58	17,92	4 126,87	4 318,56
	2020	17,92	18,53	4 318,56	4 466,30
	2021	18,53	19,28	4 466,30	4 645,44
	2022	19,28	20,05	4 645,44	4 831,03
	2023	20,05	20,84	4 831,03	5 023,30

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2018 № 50/1.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.10.2017 № 45/2 (в редакции от 12.12.2018 № 45/8), от 18.12.2017 № 56/21 (в редакции от 12.12.2018 № 45/10), от 20.12.2018 № 57/17, от 14.12.2017 № 54/5 (в редакции от 13.12.2018 № 46/12), от 13.12.2018 № 46/15, от 17.12.2018 № 48/16, от 17.12.2018 № 48/8, от 20.12.2018 № 51/13.».

6.3 Изложить приложение № 2 в следующей редакции:

**«Тарифы на горячую воду для АО «МЭС» в закрытой системе горячего водоснабжения для населения**

(с НДС)

Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	2	3	4	5	6
<b>АО "МЭС"</b>	<b>Город Мурманск (п.Росляково)</b>				
	2019	14,35	16,51	3 747,68	3 747,68
	2020	15,03	15,03	3 747,68	3 875,89
	2021	15,03	15,92	3 875,89	4 031,35
	2022	15,89	15,89	4 031,35	4 192,40
	2023	15,89	16,53	4 192,40	4 359,26
	<b>Городское поселение Верхнетуломский Кольского района</b>				
	2019	28,22	29,92	3 854,10	3 854,10
	2020	29,13	30,60	3 854,10	3 985,95
	2021	30,60	32,12	3 985,95	4 145,83
	2022	32,12	32,85	4 145,83	4 311,45
	2023	32,85	34,16	4 311,45	4 483,05
	<b>Городское поселение Кильдинстрой Кольского района (н.п. Шонгуй)</b>				
	2019	28,22	29,92	3 833,11	3 833,11
	2020	29,13	30,60	3 833,11	3 964,24
	2021	30,60	32,12	3 964,24	4 123,25

1	2	3	4	5	6
	2022	32,12	32,85	4 123,25	4 287,97
	2023	32,85	34,16	4 287,97	4 458,63
	<b>Сельское поселение Ура-Губа Кольского района</b>				
	2019	30,11	34,62	3 457,63	3 457,63
	2020	34,62	35,05	3 457,63	3 575,92
	2021	35,05	36,46	3 575,92	3 719,35
<b>АО "МЭС"</b>	2022	36,46	37,92	3 719,35	3 867,93
	2023	37,92	39,44	3 867,93	4 021,88
	<b>Сельское поселение Ловозеро Ловозерского района</b>				
	2019	26,12	27,56	4 033,19	4 033,19
	2020	27,23	28,86	4 033,19	4 171,17
	2021	28,86	30,60	4 171,17	4 338,47
	2022	30,60	32,44	4 338,47	4 511,79
	2023	32,44	33,74	4 511,79	4 691,36
	<b>Город Оленегорск (населенный пункт Высокий)</b>				
	2019	22,58	25,98	4 115,32	4 115,32
	2020	25,98	26,86	4 115,32	4 256,11
	2021	26,86	27,93	4 256,11	4 426,82
	2022	27,93	29,05	4 426,82	4 603,67
	2023	29,05	30,21	4 603,67	4 786,89
	<b>Городское поселение Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</b>				
	2019	29,06	30,66	3 886,10	3 886,10
	2020	30,66	32,34	3 886,10	4 019,04
	2021	32,34	34,12	4 019,04	4 180,25
	2022	34,12	36,00	4 180,25	4 347,25
	2023	36,00	37,98	4 347,25	4 520,27
	<b>ЗАТО город Североморск (кроме н.п. Щукозеро ул. Приозерная, д.1, 3 и потребителей, присоединенных к сетям ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>				
	2019	14,35	16,51	3 747,68	3 747,68
	2020	15,03	15,03	3 747,68	3 875,89
	2021	15,03	15,92	3 875,89	4 031,35
	2022	15,89	15,89	4 031,35	4 192,40
	2023	15,89	16,53	4 192,40	4 359,26
	<b>ЗАТО город Североморск (н.п. Щукозеро ул. Приозерная, д.1, 3)</b>				
	2019	14,35	16,51	1 797,97	1 977,77
	2020	15,03	15,03	1 977,77	2 045,43
	2021	15,03	15,92	2 045,43	2 127,47
	2022	15,89	15,89	2 127,47	2 212,46
	2023	15,89	16,53	2 212,46	2 300,52
	<b>ЗАТО город Североморск (потребители, присоединенные к сетям ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ)</b>				

1	2	3	4	5	6
	2019	14,35	16,51	1 979,17	2 177,28
	2020	15,03	15,03	2 177,28	2 251,76
	2021	15,03	15,92	2 251,76	2 342,08
	2022	15,89	15,89	2 342,08	2 435,65
	2023	15,89	16,53	2 435,65	2 532,59
АО "МЭС"	<b>Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района</b>				
	Населенный пункт Белое море				
	2019	21,62	30,66	2 266,36	2 468,07
	2020	30,66	31,70	2 468,07	2 552,50
	2021	31,70	32,97	2 552,50	2 654,88
	2022	32,97	34,29	2 654,88	2 760,95
	2023	34,29	35,66	2 760,95	2 870,83
	<b>Ковдорский район (населенный пункт Енский)</b>				
	2019	20,46	23,53	3 819,54	3 819,54
	2020	23,53	24,34	3 819,54	3 950,21
	2021	24,34	25,31	3 950,21	4 108,65
	2022	25,31	26,32	4 108,65	4 272,79
	2023	26,32	27,37	4 272,79	4 442,85
	<b>М.О. Ковдорский район (н.п. Лейпи)</b>				
	2019	17,94	20,63	4 761,77	4 761,77
	2020	20,63	21,33	4 761,77	4 924,67
	2021	21,33	22,19	4 924,67	5 122,20
	2022	22,19	23,08	5 122,20	5 326,83
	2023	23,08	23,99	5 326,83	5 538,84

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию, установленному постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2018 № 50/1.

2. Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному постановлениями Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.10.2017 № 45/2 (в редакции от 12.12.2018 № 45/8), от 18.12.2017 № 56/21 (в редакции от 12.12.2018 № 45/10), от 20.12.2018 № 57/17, от 14.12.2017 № 54/5 (в редакции от 13.12.2018 № 46/12), от 13.12.2018 № 46/15, от 17.12.2018 № 48/16, от 17.12.2018 № 48/8, от 20.12.2018 № 51/13.».

6.4 Изложить приложение № 3 в следующей редакции:

«Производственная программа

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт»  
(полное название организации)

в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения  
(полное наименование вида услуги, на который разработана производственная программа)

на период с 01 января 2019 года до 31 декабря 2023 года

### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «Мурманэнергосбыт»
Юридический адрес, почтовый адрес организации, телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта	183034, г. Мурманск, ул. Свердлова, д. 39, корп. 1 тел/факс 68-63-26, 43-90-13 <a href="mailto:info@mures.ru">info@mures.ru</a> , <a href="http://www.mures.ru">www.mures.ru</a>
Реквизиты организации	<b>ИНН</b> 519 090 71 39, <b>КПП</b> 519 950 001, <b>ОКПО</b> 880 364 60, <b>ОГРН</b> 109 519 000 91 11 <b>ОКАТО</b> 474 013 64 00 Филиал Банка ГПБ (АО) "Северо-Западный" г. Санкт-Петербург р/с № 407 028 103 000 010 030 64 к/с № 301 018 102 000 000 008 27 БИК: 044 030 827

**Раздел 2.** Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячего водоснабжения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

№№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7
1.						
	Итого:					

### Раздел 3. Планируемый объем горячего водоснабжения

№№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования 2019-2023
1	2	3	4
1.	Объем горячего водоснабжения	тыс. куб.м.	999,109
2.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс. куб.м.	999,109
2.1.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Росляково</u></b> <b><u>г. Мурманск</u></b> , в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	212,793
2.1.1.	- населению	тыс. куб.м.	196,531



2.1.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	16,262
2.2.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>г.п. Верхнетуломский Кольского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	33,924
2.2.1.	- населению	тыс. куб.м.	30,619
2.2.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	3,305
2.3.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Шонгуй</u> <u>г.п. Кильдинстрой Кольского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	23,236
2.3.1.	- населению	тыс. куб.м.	21,101
2.3.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	2,135
2.4.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>с.п. Ловозеро Ловозерского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	41,675
2.4.1.	- населению	тыс. куб.м.	36,845
2.4.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	4,830
2.5.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Высокий</u> <u>(г. Оленегорск),</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	64,560
2.5.1.	- населению	тыс. куб.м.	48,476
2.5.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	16,084
2.6.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории, <u>с.п. Ура-Губа</u> <u>Кольского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	5,670
2.6.1.	- населению	тыс. куб.м.	4,197
2.6.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	1,473
2.7.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	55,909
2.7.1.	- населению	тыс. куб.м.	53,664
2.7.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	2,245
2.8.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Белое море</u> <u>г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	32,568

2.8.1.	- населению	тыс. куб.м.	24,972
2.8.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	7,596
2.9.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Енский Ковдорского района,</u></b> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	39,944
2.9.1.	- населению	тыс. куб.м.	36,411
2.9.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	3,533
2.10.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории, <b><u>ЗАТО г. Североморск,</u></b> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	477,718
2.10.1.	- населению	тыс. куб.м.	306,031
2.10.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	171,687
2.11.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Лейпи Ковдорского района,</u></b> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	11,112
2.11.1.	- населению	тыс. куб.м.	10,629
2.11.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	0,483
3.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС (всего), в том числе:	Гкал	77 701,11
3.1.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Росляково</u></b> <b><u>г. Мурманск,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	16 714,62
3.2.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>г.п. Верхнетуломский Кольского района,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	2 675,66
3.3.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Шонгуй</u></b> <b><u>г.п. Кильдинстрой Кольского района,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	1 833,09
3.4.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	3 230,12
3.5.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Высокий</u></b> <b><u>(г. Оленегорск),</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	4 959,06
3.6.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>с.п. Ура-Губа Кольского района,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	443,67
3.7.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального</u></b> <b><u>района,</u></b> в том числе по потребителям:	Гкал	4 390,59

3.8.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b>н.п. Белое море</b> <b>г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</b> в том числе по потребителям:	Гкал	2 510,08
3.9.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b>н.п. Енский Ковдорского района,</b> в том числе по потребителям:	Гкал	3 135,44
3.10.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории, <b>ЗАТО г.Североморск,</b> в том числе по потребителям:	Гкал	36 947,98
3.11.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <b>н.п. Лейпи Ковдорского района,</b> в том числе по потребителям:	Гкал	860,80

**Раздел 4.** Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы горячего водоснабжения

№№ п/п	Показатели по стадиям технологического процесса	Величина показателя на период регулирования (тыс.руб.)				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
1	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения	17 354,517	17 718,117	18 351,285	19 020,723	19 804,707
2	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения	256 182,497	265 590,091	274 824,889	285 827,167	297 225,538
3.	<b>Итого финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере водоотведения</b>	<b>273 537,014</b>	<b>283 308,209</b>	<b>293 176,174</b>	<b>304 847,891</b>	<b>317 030,245</b>

**Раздел 5.** График реализации мероприятий производственной программы

№№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	2	3	4
1.			
	и т.д.		

**Раздел 6.** Плановые значения показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей
		2019-2023 год
1.	Показатели качества горячей воды	
1.1.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Росляково г. Мурманск</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.2.	Показатели качества горячей воды <b><u>г.п. Верхнетүломский Кольского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.3.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Шонгуй г.п. Кильдинстрой Кольского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.4.	Показатели качества горячей воды <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.5.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Высокий (г. Оленегорск)</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.6.	Показатели качества горячей воды <b><u>с.п. Ура-Губа Кольского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.7.	Показатели качества горячей воды <b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.8.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Белое Море г.п. Кандалакша Кандалакшского района</u></b>	

а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.9.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Енский Ковдорского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.10.	Показатели качества горячей воды <b><u>ЗАТО г. Североморск</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
1.11.	Показатели качества горячей воды <b><u>н.п. Лейпи Ковдорского района</u></b>	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
2.	Показатели надёжности и бесперебойности горячего водоснабжения	
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	
	<b><u>н.п. Росляково г. Мурманск</u></b>	0
	<b><u>г.п. Верхнетуломский Кольского района</u></b>	0
	<b><u>н.п. Шонгуй г.п. Кильдинстрой Кольского района</u></b>	0
	<b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b>	0
	<b><u>н.п. Высокий (г. Оленегорск)</u></b>	0
	<b><u>с.п. Ура-Губа Кольского района</u></b>	0
	<b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</u></b>	0
	<b><u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района</u></b>	0
	<b><u>н.п. Енский Ковдорского района</u></b>	0
	<b><u>ЗАТО г. Североморск</u></b>	0
	<b><u>н.п. Лейпи Ковдорского района</u></b>	0
3.	Показатели энергетической эффективности	
а)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Г кал/куб.м)	
	<b><u>н.п. Росляково г. Мурманск</u></b>	0,0785
	<b><u>г.п. Верхнетуломский Кольского района</u></b>	0,0789
	<b><u>н.п. Шонгуй г.п. Кильдинстрой Кольского района</u></b>	0,0789
	<b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b>	0,0775
	<b><u>н.п. Высокий (г. Оленегорск)</u></b>	0,0768
	<b><u>с.п. Ура-Губа Кольского района</u></b>	0,0782
	<b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</u></b>	0,0785

	<b><u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района</u></b>	0,0771
	<b><u>н.п. Енский Ковдорского района</u></b>	0,0785
	<b><u>ЗАТО г. Североморск</u></b>	0,0773
	<b><u>н.п. Лейпи Ковдорского района</u></b>	0,0775

**Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования (2017 год)**

**1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению**

№№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	План 2017 г.	Факт 2017 г.
1.	Объем холодной воды <b><u>п.Росляково г.Мурманск</u></b>	тыс. куб.м	230,312	212,096
2.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>п.Росляково г.Мурманск</u></b> , том числе по потребителям:	тыс. куб.м	230,312	212,096
2.1.	- населению	тыс. куб.м	168,982	195,892
2.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	61,330	16,204
3.	Объем тепловой энергии <b><u>п.Росляково г.Мурманск</u></b>	тыс.Гкал	18,123	12,726
4.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>п.Росляково г.Мурманск</u></b> , том числе по потребителям:	тыс.Гкал	18,123	12,726
4.1.	- населению	тыс.Гкал	13,297	11,754
4.2.	- прочим потребителям	тыс.Гкал	4,826	0,972
5.	Объем холодной воды <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b>	тыс. куб.м	65,489	39,802
6.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b> , том числе по потребителям:	тыс. куб.м	65,489	39,802
6.1.	- населению	тыс. куб.м	50,558	35,070
6.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	14,931	4,732
7.	Объем тепловой энергии <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b>	тыс.Гкал	5,066	2,388
8.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>с.п. Ловозеро Ловозерского района</u></b> , том числе по потребителям:	тыс.Гкал	5,066	2,388
8.1.	- населению	тыс.Гкал	3,911	2,104

8.2.	- прочим потребителям	тыс.Гкал	1,155	0,284
9.	Объем холодной воды <u>н.п. Высокий (г. Оленегорск)</u>	тыс. куб.м	89,862	58,897
10.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Высокий (г. Оленегорск),</u> том числе по потребителям:	тыс. куб.м	89,862	58,897
10.1.	- населению	тыс. куб.м	62,492	44,049
10.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	27,370	14,848
11.	Объем тепловой энергии <u>н.п. Высокий (г. Оленегорск)</u>	тыс.Гкал	6,990	3,534
12.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Высокий (г. Оленегорск),</u> том числе по потребителям:	тыс.Гкал	6,990	3,534
12.1.	- населению	тыс.Гкал	4,861	2,643
12.2.	- прочим потребителям	тыс.Гкал	2,129	0,891
13.	Объем холодной воды <u>с.п. Ура-Губа Кольского района</u>	тыс. куб.м	19,734	5,670
14.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>с.п. Ура-Губа Кольского района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м	19,734	5,670
14.1.	- населению	тыс. куб.м	19,274	4,180
14.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	0,460	1,490
15.	Объем тепловой энергии <u>с.п. Ура-Губа Кольского района</u>	тыс. Гкал	1,544	0,340
16.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>с.п. Ура-Губа Кольского района,</u> том числе по потребителям:	тыс. Гкал	1,544	0,340
16.1.	- населению	тыс. Гкал	1,508	0,251
16.2.	- прочим потребителям	тыс. Гкал	0,036	0,089
17.	Объем холодной воды <u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</u>	тыс. куб.м	80,901	55,406
18.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района,</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м	80,901	55,406
18.1.	- населению	тыс. куб.м	66,772	53,012

18.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	14,129	2,394
19.	Объем тепловой энергии <b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района</u></b>	тыс. Гкал	6,287	3,324
20.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>г.п. Зеленоборский Кандалакшского муниципального района,</u></b> том числе по потребителям:	тыс. Гкал	6,287	3,324
20.1.	- населению	тыс. Гкал	5,189	3,181
20.2.	- прочим потребителям	тыс. Гкал	1,098	0,143
21.	Объем холодной воды <b><u>н.п. Енский Ковдорского района</u></b>	тыс. куб.м	33,390	39,233
22.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Енский Ковдорского района,</u></b> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м	33,390	39,233
22.1.	- населению	тыс. куб.м	26,508	35,765
22.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	6,882	3,468
23.	Объем тепловой энергии <b><u>н.п. Енский Ковдорского района</u></b>	тыс. Гкал	2,625	2,354
24.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>н.п. Енский Ковдорского района,</u></b> том числе по потребителям:	тыс. Гкал	2,625	2,354
24.1.	- населению	тыс. Гкал	2,084	2,146
24.2.	- прочим потребителям	тыс. Гкал	0,541	0,208
25.	Объем холодной воды <b><u>ЗАТО г.Североморск,</u></b>	тыс. куб.м	539,417	499,694
26.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>ЗАТО г.Североморск,</u></b> том числе по потребителям:	тыс. куб.м	539,417	499,694
26.1.	- населению	тыс. куб.м	395,765	320,104
26.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	143,652	179,590
27.	Объем тепловой энергии <b><u>ЗАТО г.Североморск,</u></b>	тыс. Гкал	42,044	29,982
28.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <b><u>ЗАТО г.Североморск,</u></b> том числе по потребителям:	тыс. Гкал	42,044	29,982
28.1.	- населению	тыс. Гкал	30,848	19,206



28.2.	- прочим потребителям	тыс. Гкал	11,197	10,776
29.	Объем холодной воды <u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</u>	тыс. куб.м	29,422	32,568
30.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</u> том числе по потребителям:	тыс. куб.м	29,422	32,568
30.1.	- населению	тыс. куб.м	21,561	24,569
30.2.	- прочим потребителям	тыс. куб.м	7,861	7,999
31.	Объем тепловой энергии <u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</u>	тыс. Гкал	2,268	1,954
32.	Объем реализации товаров и услуг, реализуемых на территории <u>н.п. Белое море г.п. Кандалакша Кандалакшского района,</u> том числе по потребителям:	тыс. Гкал	2,268	1,954
32.1.	- населению	тыс. Гкал	1,662	1,474
32.2.	- прочим потребителям	тыс. Гкал	0,606	0,480

## 2. Выполнение плана мероприятий по повышению эффективности

№№ п/п	Наименование мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятия	Ожидаемый эффект		
			Наименование показателя	Тыс. руб.	%
1.	План факт				
	Итого План факт				

## 3. Финансовые потребности на реализацию производственной программы горячего водоснабжения (вид услуги)

(тыс. руб.)

№п/п	Наименование	Величина показателя	
		План 20__ года	Факт 20__ года
1	2	3	4
1.			
	НВВ товарной продукции		

## 4. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей	
		План 20__ г	Факт 20__ г
1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного (горячего) водоснабжения		
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км		

### Раздел 8. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	2	3
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	постоянно».

7. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2018 № 51/39 «Об установлении АО «МЭС» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год», изложив приложение № 2 в следующей редакции:

#### **«Производственная программа**

Акционерное общество «Мурманэнергосбыт»  
(полное название организации)

в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения  
(полное наименование вида услуги, на который разработана производственная программа)

на период с 01 января 2019 года до 31 декабря 2019 года

### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «Мурманэнергосбыт»
Юридический адрес, почтовый адрес организации, телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта	183034, г.Мурманск, ул.Свердлова, 39, корп. 1 тел/факс 68-63-26, 43-90-13 info@mures.ru, www.mures.ru
Реквизиты организации	<b>ИНН</b> 519 090 71 39, <b>КПП</b> 519 950 001, <b>ОКПО</b> 880 364 60, <b>ОГРН</b> 109 519 000 91 11 <b>ОКАТО</b> 474 013 640 00 Ф-л Банка ГПБ (АО) "Северо-Западный" г. Санкт-Петербург Р/С № 407 028 103 000 010 030 64 к/с № 301 018 102 000 000 008 27 БИК: 044 030 827

**Раздел 2.** Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячего водоснабжения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

		Срок	Финансовые	Ожидаемый эффект
--	--	------	------------	------------------

№№ п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятия, лет	потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Наименование показателей	тыс. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7
1.						
	Итого:					

### Раздел 3. Планируемый объем горячего водоснабжения

№№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1	2	3	4
1.	Объем горячего водоснабжения	тыс. куб.м.	0,801
2.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс. куб.м.	0,801
2.1.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>г.п. Кола Кольского района (ул.Привокзальная)</u> в том числе по потребителям:	тыс. куб.м.	0,801
2.1.1.	- населению	тыс. куб.м.	0,751
2.1.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	
2.1.3.	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	0,500
3.	Количество тепловой энергии на нужды ГВС (всего), в том числе:	Гкал	61,000
3.1.	Объем товаров и услуг, реализуемых на территории <u>г.п. Кола Кольского района (ул.Привокзальная)</u>	Гкал	61,000

### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели по стадиям технологического процесса	Величина показателя на период регулирования 2019 год (тыс.руб.)
1	2	3
<b>г.п. Кола Кольского района (ул.Привокзальная)</b>		
1.	<b>Расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль</b>	
	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения	19,464
	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения	113,184
2.	<b>Итого расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль</b>	<b>132,648</b>
3.	<b>Итого финансовых потребностей по реализации производственной программы в сфере водоотведения</b>	<b>132,648</b>

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	2	3	4
1.			
	и т.д.		

**Раздел 6. Плановые значения показателей качества, надежности, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей
		2019 год
1.	Показатели качества горячей воды	
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	0
2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного (горячего) водоснабжения	
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	0
3.	Показатели энергетической эффективности	
б)	Удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб.м)	0,0758

**Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**  
В 2017 г. услуги не оказывались.**Раздел 8. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов**

№№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	2	3
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	постоянно».

**ОБСУЖДЕНИЕ:****После обсуждения:****РЕШИЛИ**

Внести предлагаемые изменения в постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

**Голосование**

За – 3, заочное – 0, против – 0.