

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20.12.2018

№ 51/28

Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2017 № 57/55 в связи с корректировкой ранее установленных тарифов ООО «Верхнетуломская тепловая компания» на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», в связи с корректировкой ранее установленных тарифов на 2019 год, и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 20.12.2018) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет:**

1. Внести изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2017 № 57/55 «Об установлении ООО «Верхнетуломская тепловая компания» тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения», изложив приложения №№ 1-2 в редакции приложений №№ 1-2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 20.12.2018 № 51/28

«Приложение № 1
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 19.12.2017 № 57/55

**Тарифы на горячую воду ООО «Верхнетуломская тепловая компания»
в закрытой системе горячего водоснабжения для населения**
(с НДС)

Год	Компоненты			
	Холодная вода, руб./м3		Тепловая энергия, руб./Гкал	
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.
Городское поселение Мурмаши Кольского района, ул. Причальная, ул. Молодежная				
2018	26,43	27,75	2887,85	3058,23
2019	28,22	29,92	3110,06	3256,24
2020	29,13	30,60	3180,56	3392,72

**Тарифы на горячую воду ООО «Верхнетуломская тепловая компания»
в закрытой системе горячего водоснабжения для прочих потребителей**
(без НДС)

Год	Компоненты			
	Холодная вода, руб./м3		Тепловая энергия, руб./Гкал	
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.
Городское поселение Мурмаши Кольского района, ул. Причальная, ул. Молодежная				
2018	22,71	25,91	3526,01	3913,87
2019	25,91	27,17	3913,87	4305,26
2020	25,01	26,68	4070,43	4341,92

Примечание:

1. Компонент на тепловую энергию принят равным тарифам на тепловую энергию, установленным постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2018 № 49/1.
2. Компонент на холодную воду принят равным тарифам на холодную воду, установленным, постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 12.12.2018 № 42/10.».

Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 20.12.2018 № 51/28

«Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 19.12.2017 № 57/55

Производственная программа

Общества с ограниченной ответственностью «Верхнетуломская тепловая компания»

(полное название организации)

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

на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	
Юридический адрес, почтовый адрес организации, телефон, адрес электронной почты, адрес официального сайта	184355, Мурманская обл., Кольский р-он, п.г.т. Мурмаши, ул.Цесарского, д.2 184355, Мурманская обл., Кольский р-он, п.г.т. Мурмаши, ул.Цесарского, д.2 (815-53)6-12-48 ktk2011@inbox.ru
Реквизиты организации	ИНН/КПП 5105 010 439/510 501 001 р/с 407 028 103 000 0000 12 40 в ООО НКО «Мурманский расчетный центр» г.Мурманск, БИК 044 705 301, к/с 301 038 109 000 000 00 301

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, 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 мероприят ия, лет	потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	2	3	4	5	6	7
1.	Применение стальной шаровой запорной арматуры при ремонте сети горячего водоснабжения	2018	50	Эффект за счет снижения тепловых потерь при уменьшении утечек теплоносителя через сальниковые уплотнения	5	5
2.	Прокладка сетей гвс	2018,2019	20	Уменьшение	3	2
	Итого:		70		8	3

Раздел 3. Планируемый объем горячей воды (вид услуги)

№№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	...	
1.	Объем	тыс. куб.м.	36,052	34,130	36,052
п	Объем реализации:	тыс. куб.м.	36,052	34,130	36,052
п.1	- населению	тыс. куб.м.	30,175	32,625	30,175
п.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	2,307	1,323	2,307
п.3	- прочим потребителям	тыс. куб.м.	3,569	0,182	3,569

Раздел 4*. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы горячего водоснабжения (вид услуги)

(тыс. руб.)

№п/п	Наименование	Величина показателя на период регулирования		
		2018г	2019	2020
1	2	3	4	5
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения	835,85	778,56	911
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения	6 156,5	6 042	6 710,18
	НВВ товарной продукции	6 992,35	6 820,56	7 621,18

* - ННВ учтена в тарифе на тепловую энергию

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	2	3	4
1.	Применение стальной шаровой запорной арматуры при ремонте сети горячего водоснабжения	07.2019	09.2019
2.	Прокладка сетей гвс оптимального диаметра	07.2018	09.2019

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

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей		
		2018	2019	2020
1	Показатели качества горячей воды			
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	1	1	1
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	10	10	10
2	Показатели энергетической эффективности			
а)	доля потерь воды, %	1	1	1

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования
1. Выполнение объемов по горячему водоснабжению

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	План 2017года	Факт 2017года
1.	Объем _____	тыс.куб.м	34,130	27,155
2	Объем реализации:	тыс.куб.м	34,130	27,155
2.1	- населению	тыс.куб.м	32,625	25,986
2.2	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м	1,323	1,052
2.3	- прочим потребителям	тыс.куб.м	0,182	0,177

2. Выполнение плана мероприятий по повышению эффективности 2017г.

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

1.	<p>Электростанция №10 п. Верхнетуломский установлен клапан регулирования температуры горячей воды КПСР-25</p> <p>План</p> <p>Факт</p>	<p>50 000 руб.</p> <p>Выполнено</p>	<p>Уменьшение потребления электроэнергии на подогрев горячей воды.</p>	<p>9000 руб/год</p>	<p>2</p>
2.	<p>Электростанция №10 п. Верхнетуломский установлен контроллер ТРМ31 для поддержания температуры горячей воды</p> <p>План</p> <p>Факт</p>	<p>30 000 руб.</p> <p>Выполнено</p>	<p>Контроль и поддержание заданной температуры в контуре ГВС.</p>	<p>5 000 руб/год</p>	<p>1</p>
3.	<p>Электростанция №11 п. Верхнетуломский установлен клапан регулирования температуры горячей воды КПСР-25</p> <p>План</p> <p>Факт</p>	<p>50 000 руб.</p> <p>Выполнено</p>	<p>Уменьшение потребления электроэнергии на подогрев горячей воды.</p>	<p>9000 руб/год</p>	<p>2</p>
4.	<p>Электростанция №11 п. Верхнетуломский установлен контроллер ТРМ31 для поддержания температуры горячей воды</p> <p>План</p> <p>Факт</p>	<p>30 000 руб.</p> <p>Выполнено</p>	<p>Контроль и поддержание заданной температуры в контуре ГВС.</p>	<p>5 000 руб/год</p>	<p>1</p>
5.	<p>Электростанция №2 установлен клапан регулирования температуры горячей</p>		<p>Уменьшение потребления электроэнергии на подогрев горячей воды.</p>	<p>12000 руб/год</p>	<p>3</p>

	воды КПСР-80 План Факт	70 000 руб. Выполнено			
6.	Электростанция №2 установлен контроллер TRM231 для поддержания температуры горячей воды План Факт	50 000 руб. Выполнено	Контроль и поддержание заданной температуры в контуре ГВС.	5 000 руб/год	1
7.	Электростанция №10 п. Верхнеуломский произведена замена теплообменного аппарата на теплообменник FORCEL План Факт	130 000 руб. Выполнено	Повышение надежности и экономической эффективности производства горячей воды.	18000 руб/год	5
	ИТОГО План Факт	410 000руб. 410 000руб.			

3. Финансовые потребности на реализацию производственной программы __горячее водоснабжение__ (вид услуги) (тыс. руб.)

№п/п	Наименование	Величина показателя	
		План 2017 года	Факт 2017года
1	2	3	4
1.	Стоимость холодной воды для осуществления горячего водоснабжения	775	616
2.	Стоимость тепловой энергии для осуществления горячего водоснабжения	5 629	5 105

№п/п	Наименование	Величина показателя	
	НВВ товарной продукции	6 404	5 721

* - НВВ учтена в тарифе на тепловую энергию

4. Показатели качества, надёжности, энергетической эффективности объектов централизованных систем _____

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей	
		План 2017г	Факт 2017г
1.	Показатели качества питьевой воды		
а)	доля проб питьевой воды, подаваемой из объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, %	0	0
б)	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, %	0	0
2	Показатели качества горячей воды		
а)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям по температуре, %	0	0
б)	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующая установленным требованиям (за исключением температуры), %	5	0
3.	Показатели надёжности и бесперебойности холодного (горячего) водоснабжения		
а)	Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных нарушений, ед./км	1	0
4.	Показатели надёжности и бесперебойности водоотведения		
а)	удельное количество аварий и засоров, ед./км	-	-
5.	Показатели качества очистки сточных вод		
а)	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-
б)	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему	-	-

	водоотведения, %		
в)	доля проб сточных вод, не соответствующих НДС, лимитам на сбросы (раздельно применительно к видам централизованных систем водоотведения), %	-	-
3	Показатели энергетической эффективности		
а)	доля потерь воды, %	Нет данных	Нет данных
б)	удельное количество тепловой энергии на подогрев воды (Гкал/куб.м)	0,10	0,10
в)	удельный расход электроэнергии (подготовка питьевой воды), кВтч/куб.м	-	-
	удельный расход электроэнергии (транспортировка питьевой воды), кВтч/куб.м	-	-
	удельный расход электроэнергии (очистка сточных вод), кВтч/куб.м	-	-
	удельный расход электроэнергии (транспортировка сточных вод), кВтч/куб.м	-	-

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

_____».