

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск
27.11.2019

с 11:00

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя
Комитета по тарифному
регулированию Мурманской
области

Е. С. Стукова

«27» ноября 2019 года

Председатель заседания:

СТУКОВА Е. С.

Заместитель председателя Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

ПОГУДИНА Н.А.

И.о. начальника административно – правового отдела
Комитета по тарифному регулированию Мурманской
области

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

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

ХРУСТАЛЕВА М.В.

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

ЧЕЧЕНИНА С.А.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной
службы по Мурманской области

Секретарь заседания:
РУМИНЦЕВ К. А.

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

Сотрудники Комитета:
СУХАРЬЕВА Е.В.

Консультант отдела регулирования тарифов в сфере

СЮХИН А.А.

теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и
установления цен и тарифов на продукцию и услуги
общего назначения Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

ЛЕБЕДЕВА Т.А.

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

ВЕГОШКИНА А.В.

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

Представители организаций:

АО «АПТАТИВВОДОКАНАЛ»

Евшин П.Н.

Асанович О.В.

КФ АО «АПТАТИП»

Голобородько О.В.

АО «ХТК»

Николичев А.Н.

Словьева А.Ю.

МУП «ХИВИНЬ»

Афонин С.В.

МУП ЖКХ «Вымпел»

Иванов А.С.

Тютюнникова И.И.

Генеральный директор
Главный экономист

Ведущий специалист ТВТТ УГЭ

Генеральный директор
Начальник ПЭО

Директор

И.о. директора
Представитель по доверенности

Повестка заседания:

1. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ, ТЕХНИЧЕСКУЮ ВОДУ И ВОДООТВЕДЕНИЕ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ АО «АПТАТИВВОДОКАНАЛ», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД..... 4
2. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ АО «АПТАТИП», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД..... 11
3. УСТАНОВЛЕНИЕ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ АО «АПТАТИП» НА 2020 – 2024 ГГ..... 14
4. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ АО «ХИВИНСКАЯ ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД..... 20

- 5. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ МУП «ХИВИНЫ», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД 23
- 6. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ЗАХОРОНЕНИЕ ТКО ДЛЯ ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД 27
- 7. КОРРЕКТИРОВКА ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ МУП ЖКХ «ВЫМPEЛ», РАННЕ УСТАНОВЛЕННЫХ НА 2020 ГОД 29
- 8. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ МУП ЖКХ «ВЫМPEЛ» (ЭЛЕКТРОКОТЕЛНАЯ) НА 2020 ГОД 33
- 9. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЪЕКТОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АО «МС» 36

РАССМОТРЕНИЕ

1. **Корректировка тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для потребителей АО «Апатитыводоканал», ранее установленных на 2020 год.**

Сухарева Е.В. - консультант отдела Комитета.

На основании заявления от 29.04.2019 №№ 3032/02, 3033/02, 3034/02 и обосновывающих материалов к ним открыты дела по корректировке тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для потребителей АО «Апатитыводоканал», АО «Апатитыводоканал» оказывает услуги водоснабжения (обеспечение питьевой, технической водой) и водоотведения в г. Апатиты, г. Кировск п. Титан, пл. Умба, а так же н.п. Кошва.

Предприятие находится на общей системе налогообложения. Постановлением Комитета от 14.12.2018 № 47/11 для потребителей АО «Апатитыводоканал» установлены долгосрочные тарифы на 2019-2023 гг., а так же долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 гг.:

Товар (услуга)	Питьевая вода	Водоотведение
	руб./м ³ (без НДС)	
	Для населения кроме н.п. Кошва	
с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,32	17,31
с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,32	20,77
	Для населения н.п. Кошва	
с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,35	9,76
с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,18	11,71
	- действующие тарифы для прочих потребителей	
	руб./м ³ (без НДС)	
Товар (услуга)	Питьевая вода	Водоотведение
с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,31	21,12
с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,33	21,16

Год	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР (%)		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)		углеродный расход электрической энергии (кВт·ч/м ³)	
	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ВО	ПВ	ВО
2019	188 057	158 004	-	-	-	-	11	11	0,55	0,75
2020			1	1	-	-	11	11	0,55	0,75
2021			1	1	-	-	11	11	0,55	0,75
2022			1	1	-	-	11	11	0,55	0,75
2023			1	1	-	-	11	11	0,55	0,75

Примечание: ПВ – питьевая вода, ВО – водоотведение. Постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/13 (в редакции постановления Комитета от 14.12.2018 № 47/12) для потребителей АО «Апатитыводоканал» установлены долгосрочные тарифы на 2018-2023 гг., а так же долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на 2018-2023 гг.:

- действующие тарифы

руб./м³ (без НДС)

Товар (услуга)	Техническая вода
с 01.01.2019 по 30.06.2019	2,91
с 01.07.2019 по 31.12.2019	2,91

- долгосрочные параметры регулирования

Год	Газовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	ИЭР	нормативный уровень прибыли (%)	уровень потерь воды (%)	уменьший расход электрической энергии (кВт·ч/м ³)
2018	10 296		-	4	0,47
2019		1	-	4	0,47
2020		1	-	4	0,47
2021		1	-	4	0,47
2022		1	-	4	0,47
2023		1	-	4	0,47

Экономически обоснованные тарифы на 2019 год АО «Апатитыволоканал»

составили:

- питьевая вода – 15,32 руб./м³;
- техническая вода – 2,91 руб./м³;
- водоотведение – 21,14 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) необходима валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2020 год следующие тарифы: руб./м³ (без НДС)

Товары, услуги	Предложение предприятия
Питьевая вода	17,81
Техническая вода	5,09
Водоотведение	24,74

Экспертами КТР МО проведена корректировка НВВ и тарифов на 2020 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных предприятием материалов.

Производственные показатели

Производственные показатели АО «Апатитыволоканал» на 2020 год составили:
- по технической воде

Показатели	Факт 2018	Предложение предприятия 2020	тыс. м ³	
			Предложение КТР МО 2020	Предложение КТР МО
Объем воды из источников водоснабжения оз. Имандра	34012	31452		31964
В том числе для преобразования в питьевую (г. Апатиты, п. Титан)	13087	10929		10943
объем технической воды, поданной в сеть	19220	20523		21021
объем питьевой воды, поданной в сеть	13087	10929		10943
Потребление на собственные нужды	547	547		410
Потери воды	4717	2023		1986
в том числе технической	1705	821		841

В %	8%	4%	4%
в том числе питьевой	3012	1202	1145
в %	23%	11%	11%
Реализация технической воды	28748	28882	29509
на преобразование в питьевую	9527	9180	9329

- по питьевой воде и водоотведению

Показатели	Факт 2018	Предложение предприятия 2020	тыс. м ³	
			Предложение КТР МО	Предложение КТР МО
Объем воды из источников водоснабжения	22843	19872		20253
Потребление на собственные нужды	581	581		444
Потери воды	3738	2186		2228
в %	16%	11%		11%
Реализация питьевой воды	18524	17105		17581
население	4232	4206		4232
бюджет	477	417		477
прочие	13815	12481		12872
Водоотведение	9470	9371		9430
население	5331	5396		5331
бюджет	646	586		646
прочие	3493	3389		3453

Экспертами КТР МО производственные показатели на 2020 год определены с учетом факта 2018 года и долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/13 и от 14.12.2018 № 47/11.

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

Корректировка операционных расходов

Взловый уровень операционных расходов утвержден постановлениями Комитета от 19.12.2017 № 57/13 и от 14.12.2018 № 47/11 на питьевую воду в размере 188 057 тыс. руб., техническую воду – 10 296 тыс. руб., водоотведение – 158 004 тыс. руб.

Формирование АО «Апатитыволоканал» уровня операционных расходов не соответствует Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденным приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 33 Основ ценообразования перемещены в течение долгосрочного периода не подлежат. В соответствии с пп. 6 п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактического значения индекса потребительских цен.

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

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

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

в) индекс изменения количества активов (ИКА):

Товары, услуги	Предложение предприятия	Предложение КТР МО
----------------	-------------------------	--------------------

питьевая вода	0,033	0,005	
техническая вода	0	0	
водоотведение	0,003	0,003	

Изменение ИКА по питьевой воде и водоотведению связано с передачей АО «Апатитыводоканал» на обслуживание сетей, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования г. Апатиты с подведомственной территорией Мурманской области и г.п. Умба Терского района Мурманской области, по договору аренды.

Экспертами КТР МО расчет ИКА на 2020 год произведен в соответствии с п. 45 Методических указаний.

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

Операционные расходы	Базовый уровень	Предприятие 2020 г.	эксперты КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	188 057	183 017	192 654	9 637
техническая вода	10 296	76 713	10 882	-65 831
водоотведение	158 004	182 000	161 590	-20 410

Корректировка расходов на электрическую энергию

Расходы на электрическую энергию АО «Апатитыводоканал» составили:

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	58 712	33 148	-25 564
техническая вода	32 102	53 854	21 752
водоотведение	25 003	28 681	3 678

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

Объем потребления э/эн определен исходя удельного расхода электроэнергии, утвержденного постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/13 и от 14.12.2018 № 47/11.

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

Корректировка непоконтролируемых расходов

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

Непоконтролируемые расходы АО «Апатитыводоканал» составили:

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	37 660	37 369	-291
техническая вода	20 568	21 919	1 351
водоотведение	2 120	1 967	-153

В том числе:

Плата за пользование водным объектом

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	5 027	6 918	1 890
техническая вода	19 315	21 245	1 930

Экспертами КТР МО расчет затрат произведен исходя из принятого объема забора воды из поверхностных и подземных водных объектов и налоговых ставок в пределах установленного лимита: 162 руб./тыс. м³ – для населения (п.3 ст. 333.12 НК РФ часть 2); 707 руб./тыс. м³ и 873 руб./тыс. м³ – прочие (п.1.1 ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

По предложению АО «Апатитыводоканал» плата за негативное воздействие на окружающую среду в тарифе на водоотведение составляет 140 тыс. руб. По расчетам экспертов КТР МО затраты составили 133 тыс. руб., что на 7 тыс. руб. ниже предложения предприятия.

Экспертами КТР МО размер платы принят в соответствии с п. 24, 45 Основ ценообразования на уровне факта 2018 года по данным бухгалтерского учета сч. 20.01.1.

Налог на имущество

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	2 031	1 389	-641
техническая вода	781	480	-301
водоотведение	1 335	1 335	0

Экспертами КТР МО затраты по налогу на имущество приняты в соответствии с представленным экономическим обоснованием.

Земельный налог и арендная плата за землю

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	455	446	-9
техническая вода	445	167	-278
водоотведение	489	454	-35

Экспертами КТР МО затраты приняты в соответствии с представленным экономическим обоснованием.

Транспортный налог

Транспортный налог экспертами КТР принят по предложению предприятия в тарифе на питьевую воду в размере 44 тыс. руб., техническую воду – 26 тыс. руб., водоотведение – 45 тыс. руб., в соответствии с представленным экономическим обоснованием.

Прочие налоги и сборы

По предложению предприятия прочие налоги и сборы в тарифе на питьевую воду составили 5 тыс. руб., экспертами КТР МО данные затраты в расчет НВВ в соответствии с п. 24 Основ ценообразования не приняты, фактические затраты за 2018-2019 гг. отсутствуют.

Арендная плата

По предложению АО «Апатитыводоканал» арендная плата в тарифе питьевую воду составила 215 тыс. руб., в тарифе на водоотведение - 111 тыс. руб.

Экспертами КТР МО данные затраты из НВВ исключены в соответствии с пп. 24, 44 Основ ценообразования. Расчет арендной платы в соответствии с требованиями п. 44 Основ ценообразования предприятием не представлен, соответственно, определить экономически обоснованный размер арендной платы не представляется возможным.

Расходы на техническую воду для преобразования в питьевую

Экспертами КТР МО затраты в тарифе на питьевую воду приняты в размере 28 572 тыс. руб. исходя из планового объема технической воды из оз. Имандра, преобразованной в питьевую и реализованной потребителям в г. Апатиты и п. Титан, и расчетного тарифа на техническую воду.

Корректировка расходов на амортизацию

Расходы на амортизацию АО «Апатитыводоканал» составили:

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	9 640	9 640	0
техническая вода	10 567	9 247	-1 320
водоотведение	10 410	10 410	0

тыс. руб.
 Амортизационные отчисления экспертами КТР МО приняты в соответствии с п. 77 Основ ценообразования, пп. 89, 28 Методических указаний, с учетом движения основных средств в 2019 году.

Корректировка нормативной прибыли
 Нормативная прибыль АО «Апатитыводоканал» составит:

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода, в том числе	1 824	1 824	0
оплата % за пользование кредитом	928	928	
расходы на социальные нужды	896	896	
водоотведение, в том числе	2 269	2 269	0
капитальные расходы	1649	1649	
расходы на социальные нужды	620	620	
техническая вода, в том числе	99	0	-99
расходы на социальные нужды	99	0	

тыс. руб.
 Размер нормативной прибыли экспертами КТР МО определен в соответствии с п. 78 Основ ценообразования, в том числе:

- проценты за пользование кредитом в тарифе на питьевую воду приняты по предложению предприятия в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Апатитыводоканал» в сфере водообеспечения на 2020 – 2022 годы (приказ Минэнерго и ЖСХ МО от 30.10.2019 № 206);

- капитальные расходы в тарифе на водоотведение приняты по предложению предприятия в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Апатитыводоканал» в сфере водоотведения на 2020 – 2022 годы (приказ Минэнерго и ЖСХ МО от 30.10.2019 № 205);

- расходы на социальные нужды в тарифе на питьевую воду и водоотведение приняты по предложению предприятия, что не превышает фактически сложившихся расходов по факту 2018 года. В тарифе на техническую воду затраты экспертами КТР МО в расчет НВВ в соответствии с п. 24 Основ ценообразования не приняты.

Расчетная предпринимательская прибыль
 Расчетная предпринимательская прибыль АО «Апатитыводоканал» составит:

	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	13 806	13 806	0
техническая вода	7 002	0	-7 002
водоотведение	9 997	9 997	0

тыс. руб.
 Экспертами КТР МО размер расчетной предпринимательской прибыли (РПП) определен в соответствии с действующим законодательством. РПП определяется до начала

долгосрочного периода регулирования и, в соответствии с Основами ценообразования, в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется.

При формировании долгосрочных тарифов на техническую воду на 2018 – 2023 гг. расчетная предпринимательская прибыль не определена. Таким образом, экспертами КТР МО данные затраты из НВВ при формировании тарифа исключены.

Корректировка НВВ

Экспертами КТР МО проведена оценка фактических расходов АО «Апатитыводоканал» за 2018 год по отношению к плановым, учтенным при формировании тарифов на 2018 год, по статьям затрат: расходы на электрическую энергию, неподконтрольные расходы, амортизация, нормативная прибыль.

В результате проведенной оценки из НВВ на 2020 год исключены расходы в следующих размерах: в тарифе на питьевую воду – 5 297 тыс. руб.; техническую воду – 5 524 тыс. руб.; водоотведение – 4 993 тыс. руб.

По заключению экспертов КТР скорректированная НВВ АО «Апатитыводоканал» на 2020 год составила:

Наименование	предложение предприятия 2020 г.	предложение экспертов КТР МО 2020 г.	отклонение
питьевая вода	304 659	283 145	-21 514
техническая вода	147 052	90 379	-56 673
водоотведение	231 799	209 921	-21 878

тыс. руб.
 В результате корректировки НВВ, экономически обоснованные тарифы на 2020 год для АО «Апатитыводоканал» составят:

Наименование	тариф
питьевая вода	16,11
техническая вода	3,06
водоотведение	22,26

Предприятие с расчетами НВВ и тарифов на 2020 год ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: у представителей предприятий есть вопросы к расчету экспертов КТР МО?

Асанович О.В.: экспертами КТР МО в расчете НВВ не приняты расходы по арендной плате. По данной статье АО «Апатитыводоканал» представлены договоры аренды муниципальных сетей и к ним отчеты об оценке рыночной стоимости годовой арендной платы за пользование арендуемых сетей. Просим пояснить причину исключения указанных расходов.

Стукова Е.С.: расчет арендной платы в соответствии с требованиями п. 44 Основ ценообразования предприятием не представлен, соответственно, определить экономически обоснованный размер арендной платы не представляется возможным. Данная позиция Комитета подтверждена решением Верховного суда РФ от 23.10.2019 № 48-АПА19-13.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованные тарифы на 2020 год для АО «Апатитыводоканал» в размере:

Наименование	тариф
питьевая вода	16,11

руб./м³ (без НДС)

техническая вода	3,06
водоотведение	22,26

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

Голосование:

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

2. Корректировка тарифов на питьевую воду АО «Апатит», ранее установленных на 2020 год.

Сююхин А.А. – главный специалист отдела Комитета.

Для осуществления регулируемых видов деятельности Общество использует объекты недвижимости, находящиеся в собственности, о чем свидетельствуют документы государственной регистрации.

Общество находится на общей системе налогообложения.

Действующие тарифы утверждены постановлением Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области от 19.12.2017 № 57/1 в следующих размерах с 01.07.2019:

- питьевая вода – 14,08 руб/м3 без НДС.

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

Общество предлагает к утверждению на 2020 год тариф размере 21,23 руб./м3.

Производственные показатели АО «Апатит»

тыс. м3

Услуги	Принято в тарифе на 2019 год	Предложение Общества 2020 год	Предложение ЭГ Комитета 2020 год
Питьевая вода			
поступило в сеть	1 955,96	1 786,44	1 786,44
потери	60,43	55,20	55,20
%	3,09%	3,09	3,09%
опущено из сети, в том числе:	1 890,93	1 726,68	1 726,68
на собственные нужды (АО «Апатит»)	1 890,93	1 726,68	1 726,68
абонентам (прочие потребители)	4,60	4,56	4,56
другим операторам			

Забор воды из подземного источника осуществляется на основании Лицензии МУР 00881 ВЭ от 18.12.14г. (лицензия предлагается).

Насосная станция «Ключевая» обеспечивает водой питьевого качества по двум водопроводам объекты промплощадки рудника Развумчорр и далее, через насосную

станцию третьего подъема, подземные участки Развумчоррского рудника, до 2016 года и объекты рудника Центральные.

Проанализировав представленную информацию, ЭГ Комитета производственные показатели на 2020 год ЭГ Комитета принимаются по уточненным плановым показателям Общества.

Корректировка НВВ и тарифов, ранее установленных на 2020 год методом индексации

По предложению АО «Апатит» НВВ должна составить 32 331,52 тыс. руб..

Корректировка операционных расходов

По предложению АО «Апатит» операционные расходы составили 24 274,07 тыс. руб. Экспертиза проведена в том числе, 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 22.04.2019 (далее – Прогноз).

Операционные расходы на 2020 год ЭГ Комитета корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили 16 712,56 тыс. руб.

Корректировка расходов на электрическую энергию

Затраты на электроэнергию по предложению АО «Апатит» в тарифе питьевую воду составили 6 013,48 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию на 2020 год экспертами КТР МО корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом и принятых производственных показателей.

Стоимость э/эн определена в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 26.08.2019.

Объем потребления э/эн на основное производство определен исходя из принятых объемов водоотведения и установленных долгосрочных параметров регулирования - удельный расход электрической энергии.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы по предложению Общества должны составить 1891,47 тыс. руб.

Валдный налог и плата за пользование водным объектом

тыс. руб.

Товары, услуги	Предложение Общества	ЭГ Комитета
питьевая вода	1 559,56	1 559,56

ЭГ Комитета произведен расчет данных затрат исходя из планируемых объемов подпитки воды и налоговых ставок при заборе воды в пределах установленного лимита: 873 руб./тыс м3 из подземных источников (в соответствии со ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Услуги по водоотведению

Услуги по водоотведению в здании насосной станции подземного водозабора «Ключевая» осуществляет АО «Апатитыволоканал».

ЭГ Комитета расходы принимаются по предложению Общества в размере 229,58 тыс. руб.

Налог на имущество

По предложению составляет 31,62 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы принимаются по предложению Общества в размере руб. (2,2 %).

Расходы на тепловую энергию

Для поддержания объектов находящихся в здании насосной станции подземного водозабора «Ключевая» в технически исправном состоянии, в здание поступает тепловая энергия. Поступившим тепловой энергия является ПАО «ТЭК-1».

По предложению Общества и составили 70,71 тыс. руб., ЭГ Комитета затраты скорректированы и составили 66,81 тыс. руб.

В обоснование Общества представило копию договора и расчет тепловых нагрузок. **Неполнокомплектные расходы с учетом корректировок ЭГ Комитета составили 1887,58 тыс. руб.**

Общезыятственные расходы

В соответствии с предложением Общества общезыятственные расходы распределяются между видами выпускаемой продукции и оказываемых услуг пропорционально цеховой себестоимости, процент распределения - 11,8 %.

Цеховая себестоимость составила:

	Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета
Товары, услуги		
питьевая вода	32 331,52	22 055,91
в т.ч. товарной продукции	96,81	66,75

тыс. руб.

Таким образом, общезыятственные расходы на объем сторонних потребителей составили:

	Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета
Товары, услуги		
питьевая вода	10,05	6,86

тыс. руб.

Коммерческие расходы

Коммерческие расходы представляют собой затраты согласно агентскому договору на реализацию холодной воды.

ЭГ Комитета затраты принимаются исходя из утвержденных расходов в 2019 году и Прогноза 2020/2019.

	Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета
Товары, услуги		
питьевая вода	1,60	1,80

тыс. руб.

Корректировка расходов на амортизацию

Амортизация ЭГ Комитета принимается на уровне предложения предприятия на основании представленных расчетов и картотек основных средств за 2018 год в размере 152,51 тыс. руб.

Зачисление

1. По заключению ЭГ Комитета НВВ АО «Апатит» на 2020 г. составит 22 055,91 тыс. руб.

2. В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов ЭГ Комитета, тариф для потребителей АО «Апатит» на 2020 год составил 14,64 руб/м³.

После обслуживания

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованный тариф на питьевую воду на 2020 год для АО «Апатит» в размере 14,64 руб/м³.
2. Принять решение об установлении АО «Апатит» тарифов в сфере водоснабжения после утверждения постановления Губернатора об утверждении пресельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за

коммунальные услуги в муниципальных образованных Мурманской области, но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование:

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

3. Установление тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Апатит» на 2020 – 2024 гг.

Скожин А.А. – главный специалист отдела Комитета.

Действующие тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «Апатит» утверждены постановлением Комитета от 23.11.2016 № 47/9 в размерах:

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
АО «Апатит»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный, руб./Гкал	2017	1 904,65	1 904,65
		2018	1 904,65	2 144,52
		2019	2 144,52	4 250,85

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
АО «Апатит»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный, руб./Гкал	2017	1 904,65	1 904,65
		2018	1 904,65	2 144,52
		2019	2 144,52	4 250,85

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
АО «Апатит»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	Прочие потребители (кроме населения)	
		2017	2 566,72

	2018	2 566,72	2 887,97
	2019	2 887,97	5 723,34
Население			
	2017	3 028,73	3 028,73
	2018	3 028,73	3 180,17
	2019	3 234,07	3 389,31

Экспертиза проведена в том числе, 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 22.04.2019 (далее – Прогноз).

Финансовые результаты организации

Анализ технико-экономических показателей предприятия

Выработка тепловой энергии ЭГ Комитета учтена на уровне фактических данных за 2018 год и перспективных балансов выработки и потребления тепловой энергии по котельной АНОФ-3, отраженных в актуализированной схеме теплоснабжения муниципального образования и составила 383 372 Гкал, что соответствует предложению Общества.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника принят в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (далее – МДК 4-05.2004) на уровне 9,68% в размере 37 110 Гкал. Предложение Общества составляло 69 689 Гкал.

Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть учтен в размере 346 262 Гкал. Так как тариф рассчитывается на коллекторах источника, при определении тарифа используется объем отпуска в сеть.

Расчет НВВ и долгосрочных тарифов с применением метода индексации установленных тарифов на 2020-2024 гг.

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

Долгосрочные параметры регулирования базовый уровень операционных расходов

Деятельность по производству тепловой энергии без передачи по тепловым сетям в направлении н.п. Титан Общество осуществляет с 01.01.2016.

При расчете тарифов ЭГ Комитета использовался факт за 2018 года и 9 мес. 2019 года.

расходы на приобретение сырья и материалов

ЭГ Комитета расходы приняты в размере 18 323,74 тыс. руб. на основании ОСВ 20 сч. за 2018 год и планируемых затрат на капитальные и текущие ремонты по ЦРС-Котельная АНОФ-3 на 2020 год.

Предложение Общества составляет 21 337,20 тыс. руб.

расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

В обоснование Общества представлены ОСВ 20 сч. за 2018 год и 9 мес. 2019 г, план ремонтных работ с приложением дефектных ведомостей и договоров на проведение ремонтных работ.

Расходы по статье приняты ЭГ Комитета в размере 30 776,26 тыс. руб.

Предложение Общества составило 35 837,63 тыс. руб.

расходы на оплату труда

ЭГ Комитета расходы на оплату труда производственного персонала приняты в размере 37 142,59 тыс. руб., численность производственного персонала в количестве 58 человек, что соответствует предложению Общества.

другие расходы.

Предложение Общества составляет 95 175,97 тыс. руб. В данные расходы Общество включены следующие расходы:

- общепроизводственные расходы (цеховые расходы) 70 511,20 тыс. руб.

- общезозяйственные расходы в сумме 22 400,58 тыс. руб.

ЭГ Комитета произведены следующие корректировки:
- общепроизводственные расходы (цеховые расходы) по расчету Комитета приняты в размере 70 470,51 тыс. руб. (после распределения), на основании фактических данных за 2018 год и с учетом Прогноза.

- общезозяйственные расходы по расчету Комитета составили 22 400,58 тыс. руб. и соответствуют предложению Общества.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен для Общества в размере **179 113,68 тыс. руб.** Предложение Общества составляет 189 493,38 тыс. руб. Снижение составило (- 10 379,70) тыс. руб.

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

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

Сравнительный анализ расходов в сопоставимых условиях функционирования для Общества в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения в настоящее время в Комитете не проводился.

Таким образом, ЭГ Комитета приняла значение ИЭОР равным 1 (единице).

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Обществом представлена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016 – 2017 год. Предложенный по утверждению фактических и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения в материалах дела Обществом не представлено. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности не соответствует действующему законодательству в части срока ее действия.

Выводы по формированию долгосрочных параметров регулирования

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

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					указанный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям
тыс. руб.	%	%	кВт.ч./Гкал	Гкал	Гкал/м ²	

2020	179 113,68	-	0,32	160,71	-	-
2021	X	1	0,32	160,71	-	-
2022	X	1	0,32	160,71	-	-
2023	X	1	0,32	160,71	-	-
2024	X	1	0,32	160,71	-	-

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

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

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включаются 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 ЭГ Комитета определен в размере **179 113,68 тыс. руб.** (см. выше).

При формировании размера операционных расходов на 2021-2024 годы долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

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

2021/2020 – 1,037; 2022/2021 – 1,040; 2023/2022 – 1,040; 2024/2023 – 1,040.

б) индекс изменения количества активов (ИКА).

Установлен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний, исходя из имеющихся данных представленных Обществом об установленной тепловой мощности источника тепловой энергии – 177,5 Гкал/час, и неизменности установленной мощности источника 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:

Операционные расходы	Базовый уровень	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	179 113,68	183 883,48	189 326,43	194 930,49	200 700,43

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	28 820,00	28 832,06	28 845,82	28 859,99	28 874,58

Обществом в состав неподконтрольных расходов включены следующие расходы:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сумме 4 815,36 тыс. руб.;

- налог на имущество в размере 2 001,54 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды 11 410,20 тыс. руб.

- амортизация – 10 140,06 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 452,84 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы скорректированы в части налога на прибыль на период 2021-2024 годы, на 2020 год расходы приняты по предположению Общества.

Расходы на покупку энергетических ресурсов

- расходы на топливо

Стоимость топлива (мазута) определена исходя из принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 26.08.2019 по вопросу определения плановой стоимости энергетических ресурсов для теплоснабжающих организаций Мурманской области при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Удельный расход условного топлива принят в размере 160,71 кг. у.т./Гкал.

Таким образом, затраты на топливо по расчету ЭГ Комитета составили 470 503,72 тыс. руб.

- расходы на электрическую энергию приняты в следующих размерах:

тыс. руб.

Электроэнергия	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	27 880,01	29 023,09	30 184,02	31 391,38	32 647,03
Предложение Общества	30 514,67	30 514,67	30 514,67	30 514,67	30 514,67

Цена электроэнергии определена на основании принципа формирования стоимости определенного на заседании Правления Комитета от 26.08.2019.

Расходы на воду:

тыс. руб.

Вода	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	1 389,87	1 446,86	1 504,73	1 564,92	1 627,52
Предложение Общества	1 587,81	1 587,81	1 587,81	1 587,81	1 587,81

Расходы по статье определены на основании сложившегося фактического удельного расхода технической воды на выработку тепловой энергии.

Стоимость воды определена на основании действующего тарифа на техническую воду с учетом прогноза роста цен с июля 2020 – 1,030. Тариф на 2020 год составил 2,83 руб./м³.

Итого, расходы по статье «Расходы на покупку энергетических ресурсов» составили:

тыс. руб.

Энергетические ресурсы	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	499 773,61	504 835,29	516 405,15	528 961,65	541 757,56
Предложение Общества	1 043 301,27	1 043 301,27	1 043 301,27	1 043 301,27	1 043 301,27

Нормативный уровень прибыли

Расходы подлежат расшифровке и выделены за 2018 год.

Таким образом, с учетом принятых расходов по статьям расходов ЭГ Комитета, нормативный уровень прибыли составляет 0,32 %.

Заключение по расчету НВВ на производство тепловой энергии

1. Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2020 – 2024 гг. выполнен АО «Алгоритм» в соответствии с Методическими указаниями.

2. НВВ (только производство тепловой энергии) на 2020-2024 г. составляет:

тыс. руб.

НВВ	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	707 707,29	717 550,83	734 577,39	752 752,13	771 332,57
Предложение Общества	1 261 614,65	1 268 161,65	1 274 740,76	1 281 340,08	1 288 154,34

3. ЭГ Комитета выполнен экспертный расчет удельной стоимости единицы тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии:

руб./Гкал

Удельная стоимость	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	2 043,85	2 072,28	2 121,45	2 173,94	2 227,60

Предложение Общества	3 437,60	3 455,44	3 473,37	3 491,35	3 509,92
----------------------	----------	----------	----------	----------	----------

Заключение по удельной стоимости тепловой энергии для потребителей общества

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

- а) среднезвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);
 - б) среднезвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.
- Удельная стоимость производимой единицы тепловой энергии для Общества составила:

Удельная стоимость	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	2 043,85	2 072,28	2 121,45	2 173,94	2 227,60

Удельная стоимость приобретаемых у АО «Хиби́нская тепловая компания» услуг по передаче единицы тепловой энергии составляет:

Удельная стоимость	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	1 081,91	1 121,94	1 166,82	1 213,49	1 262,03

Таким образом, удельная стоимость единицы тепловой энергии на 2020-2024 гг. год для конечных потребителей Общества составит:

ЭГ Комитета	3 125,76	3 194,22	3 288,27	3 387,43	3 489,63
-------------	----------	----------	----------	----------	----------

ОБСУЖДЕНИЕ:

Е.С. Стукова: У Общества есть вопросы к расчету тарифов?

О.В. Голобородько: АО «Апатит» ходатайствует (исх. от 27.11.2019 № АПКФ/1972) о рассмотрении возможности компенсации понесенных расходов на топливо (мазут), возникших в 2017 и 2018 году, при установлении тарифов на 2020 год.

РЕШИЛИ:

1. Учесть предложение Общества на основании представленных обоснований с исключением в тариф понесенных расходов за счет разницы в цене за 2017 год и частично за 2018 год.

2. Определить НВВ для АО «Апатит» в следующих размерах:

НВВ, тыс. руб.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	882 494,56	717 550,83	734 577,39	752 752,13	771 332,57

3. Определить удельную стоимость единицы тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии в следующих размерах:

Удельная стоимость, руб./Гкал	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	2 548,63	2 072,28	2 121,45	2 173,94	2 227,60

4. Определить удельную стоимость единицы тепловой энергии для конечных потребителей тепловой энергии в следующих размерах:

Удельная стоимость, руб./Гкал	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	3 630,54	3 194,22	3 288,27	3 387,43	3 489,63

5. Принять решение об установлении АО «Апатит» тарифов в сфере водоснабжения после утверждения постановления Губернатора об утверждении

предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области, но не позднее 20 декабря текущего года.

4. Корректировка тарифов на передачу тепловой энергии для АО «Хиби́нская тепловая компания», ранее установленных на 2020 год.

Лебедева Т.А. – ведущий специалист отдела Комитета.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О непереработке в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 25.04.2019 № 2019-300 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов на передачу тепловой энергии для АО «Хиби́нская тепловая компания» (далее – АО «ХТК», Общество) на 2020 год.

Действующие тарифы для потребителей установлены постановлением Комитета от 19.12.2017 57/45 «Об установлении АО «ХТК» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на передачу тепловой энергии» (в ред. от 14.12.2018 № 47/19) в размерах:

Наименование организации	Вид тарифа	Год	Вола	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
АО «ХТК» (н.п. Титан)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2019	одноставочный, руб./Гкал	688,68
				1 970,92

Экономически обоснованная стоимость тепловой энергии определена на 2019 год в размере 1 107,97 руб./Гкал.

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

Согласно заявлению тариф на передачу тепловой энергии составляет 2 525,94 руб./Гкал на 2020 год.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу по корректировке тарифа на 2020 год с учетом вышеуказанных данных.

Плановая НВВ на 2020 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 30.09.2019 (далее – Прогноз)

НВВ на 2020 год от реализации тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2020 год.

ЭГ Комитета полагает отпуск тепловой энергии на 2020 год принят в размере 30,31 тыс. Гкал, согласно актуализированной схеме теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации муниципального образования г. Кировск с подведомственной территорией от 28.05.2019 № 744.

Таким образом, баланс на передачу тепловой энергии 2020 год определен из следующих показателей:

	тыс.Гкал
Отпуск тепловой энергии в сеть	39,38
Потери	9,17
Полезный отпуск	30,21

Скорректированные операционные расходы

Провализировав материал, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 51 Основ ценообразования пересмотру в течение долгосрочного периода не подлежат. В соответствии с п. 52 Основ ценообразования, при формировании размера скорректированных операционных расходов на 2020 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПД) в соответствии с Прогнозом 2019/2018 – 1,047; 2020/2018 – 1,03;
- б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1% (с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям);
- в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75 в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили 5 553,56 тыс.руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя:

- аренда плата.
- Расходы по арендной плате по договору аренды от 10.10.2017 № 20-2017 приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в размере 487,80 тыс. руб. на 2020 год, как в действующем тарифе.

- отчисления на социальные нужды на 2020 г приняты от заработной платы, определенной ЭГ Комитета, в размере 29,2 % по факту 2018 года;

- налог на прибыль не принят ЭГ Комитета так как по данному виду деятельности, согласно информации из показателей раздельного учета доходов и расходов в разрезе видов деятельности, Общество несет убыток.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	2 429,05	1 411,76
		Отклонение -1 017,29

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды:

- расходы на прочие энергетические ресурсы
- расходы на электроэнергию

Расходы на электроэнергию ЭГ Комитета приняты в следующем размере:

Электроэнергия	тыс.руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	1 193,21	1 210,89
		Отклонение 17,68

Удельный расход электроэнергии на работу оборудования принят в размере 5,04 кВт./Гкал. Объем электроэнергии на работу оборудования принят в размере 198,41 тыс. кВтч.

Цена электроэнергии определена, согласно решению, принятому на заседании Правления Комитета от 26.08.2019 по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2020 год.

- расходы на теплоноситель (холодная вода)

Расходы на электроэнергию ЭГ Комитета приняты в следующем размере:

Холодная вода	тыс. руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	644,06	742,49
		Отклонение 98,43

Удельный расход на воду принят ЭГ Комитета в размере 1,17 куб.м./Гкал, объем воды на теплоноситель принят 198,41 куб.м.

Стоимость 1 м³ определена для Общества на 2020 год из плановых тарифов АО «Алтайводоканал» на 2020 год.

- расходы на тепловою энергию, с целью компенсации потерь

Потери	тыс. руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	64 018,52	23 358,19
		Отклонение -40 660,33

ЭГ Комитета расходы на 2020 годы определены исходя из объема потерь тепловой энергии, учтенных в балансе тепловой энергии, исходя из плановых тарифов поставщика ресурса АО «Алтай» на 2020 год.

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

Энергетические ресурсы	тыс.руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	65 855,79	25 311,57
		Отклонение -40 544,22

Прибыль.

Прибыль по законочению ЭГ Комитета составит:

Прибыль	тыс. руб.	
	Общество 2020 г.	ЭГ Комитета 2020 г.
	451,60	233,20
		Отклонение -218,4

Расходы по данной статье приняты ЭГ Комитета по фактически понесенным расходам в размере материальной помощи за 2018 год.

Экономически обоснованные расходы, понесенные и не учтенные органом регулирования

Общество предлагает включить в расчет НВВ экономически обоснованные расходы, понесенные и не учтенные органом регулирования в размере 2 052,08 тыс. руб. В соответствии с п. 33 Правил регулирования, утвержденных Постановлением, данные расходы исключены в полном объеме, как экономически необоснованные.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на передачу тепловой энергии для потребителей АО «ХТК» на 2020 год составит:

	НВВ	2020 г.	тыс. руб.
ЭГ Комитета		32 510,09	
Предложение Общества		76 311,09	
Отклонение		-43 801,0	

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета удельная стоимость по передаче тепловой энергии определена в размере 1 076,10 руб./Гкал.

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомились с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов тепловую энергию на 2020 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: - У представителей предприятия есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Николаев А.Н.: - Просим включить в расчет НВВ расчетную предпринимательскую прибыль, вместо нормативной прибыли.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Включить в расчет НВВ на 2020 год расчетную предпринимательскую прибыль в размере 408,81 тыс.руб.
2. Определить для АО «ХТК» НВВ на 2020 год в размере 32 685,70 тыс. руб.
3. Определить для АО «ХТК» удельную стоимость на передачу тепловой энергии на 2020 г. в размере 1 081,91 руб./Гкал.
4. Принять решение об установлении АО «ХТК» тарифов на передачу тепловой энергии после утверждения постановления Губернатора об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области, но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование:

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

5. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для МУП «Хибинь», ранее установленных на 2020 год.

Лебедева Т.А. – ведущий специалист отдела Комитета.

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 19.04.2019 № 01-638 и материалов расчета к нему открыл

дело об установлении тарифов на тепловую энергию и на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для МУП «Хибинь» (далее – Предприятие) на 2020 г.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/42 «Об установлении МУП «Хибинь» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию» (в ред. от 14.12.2018 № 47/14) в следующих размерах:

- для прочих (кроме населения):

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «Хибинь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2019	4 599,06	4 810,62
	одноставочный, руб./Гкал			

- для населения:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «Хибинь»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2019	3 396,49	3 396,49
	одноставочный, руб./Гкал			

Экономически обоснованный тариф на 2019 год определен в размере 6 473,62 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 2020 год).

Согласно заявлению тариф на тепловую энергию составляет 6 802,43 руб./Гкал на 2020 год.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу по корректировке тарифа на 2020 год с учетом вышеуказанных данных.

Плановая НВВ на 2020 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 30.09.2019 (далее – Прогноз)

НВВ на 2020 год от реализации тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2019 год.

ЭГ Комитета полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год принят в размере 19 811,0 Гкал, согласно актуализированной схеме теплоснабжения, утвержденной постановлением администрации муниципального образования г. Кировск с подведомственной территорией от 28.08.2019 № 744.

Таким образом, баланс тепловой энергии 2020 год определен из следующих показателей

	тыс. Гкал
Выработка	23 972
Отпуск тепловой энергии в сеть	23 972

Потери	4 161
Полезный отпуск	19 811

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 19.12.2017 № 57/42 «Об установлении МУП «Хибины» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию» в размере 11 044,5 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, за исключением случаев, предусмотренных законодательством.

Предложение Предприятия по величине операционных расходов на 2020 год составляет 11 673,5 тыс. руб.

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

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 – 104,7, 2020/2019 – 103,0. ЭГ Комитета определила в соответствии с Протоколом.

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 на 2020 год по расчету ЭГ Комитета составят 11 673,5 тыс. руб.

Скорректированные неконтрольные расходы

Неконтрольные расходы включают в себя:

- *расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующие виды деятельности.*

В данной статье Предприятием отражены расходы на услуги по биллингу в размере 451,2 тыс.руб. ЭГ Комитета расходы исключены как экономически не обоснованные, в соответствии с п. 33 Правил регулирования.

- *арендная плата.*

Расходы по арендной плате по договору аренды от 10.10.2017 № 20-2017 приняты в соответствии с п. 45 Основ ценообразования в размере 5 907,3 тыс. руб. на 2020 год.

- *расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей.*

Предложение Предприятия по налогу на имущество на 2020 год - 6,5 тыс. руб. В соответствии со п. 2 ст. 346.11 НК РФ, МУП «Хибины» не признается налогоплательщиком налога на имущество. Таким образом, данные расходы исключены ЭГ Комитета в полном размере, как экономически необоснованные, в соответствии с п. 33 Правил регулирования;

- *отчисления на социальные нужды* приняты по предложению Предприятия на 2020 в размере 29,7 % от заработной платы, определенной ЭГ Комитета на 2020 год.

- *амортизация* ЭГ Комитета принята по предложению Предприятия в размере 69,9 тыс. руб., согласно представленным экономически обоснованным материалам.

Таким образом, неконтрольные расходы составят:

Неконтрольные	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.	Отклонение
			тыс. руб.

расходы	8 448,08	8 927,26	-479,18
---------	----------	----------	---------

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов

По данной статье отражены расходы на топливо (древесная щепа), электрическую энергию и расходы на холодную воду. В обоснование расходов Обществом представлена информация о фактических расходах и объемах топлива, электроэнергии и холодной воды за 2018 и 2019 годы.

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

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

-расходы на топливо

Расходы на топливо (электроэнергия) приняты в следующем размере:

Электроэнергия	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.	Отклонение
	103 019,2	103 588,0	-568,8

Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал принят в размере 1 187,94 кВт./Гкал. Объем электроэнергии на выработку тепловой энергии принят в размере 28 477,37 тыс. кВтч.

Цена топлива определена согласно решению, принятому на заседании Правления Комитета от 26.08.2019 по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2020 год.

-расходы на прочие энергетические ресурсы

Холодная вода	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.	Отклонение
	99,7	99,7	0

Расходы на воду ЭГ Комитета рассчитаны с учетом объемов воды принятых в тариф в 2019 году и плановых тарифов на воду АО «Апатитыводоканал» на 2020 год.

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

Энергетические ресурсы	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.	Отклонение
	103 118,9	103 687,7	-568,8

Нормативная прибыль

Прибыль по заключению ЭГ Комитета составит:

Прибыль	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.	Отклонение
	888,01	888,01	0

Расходы по данной статье приняты, исходя из определенного ЭГ Комитета нормативного уровня прибыли в размер 1,03%.

Экономически обоснованные расходы, понесенные и не учтенные органом регулирования

В соответствии с п. 12 Методических указаний, при определении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета определены неучтенные расходы на энергетические ресурсы, а именно, на электроэнергию (как топливо).

Сумма, подлежащая к учету в НВВ по расчету ЭГ Комитета, составила 6 919,13 тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ по реализации тепловой энергии для потребителей МУП «Хибины» составят:

	НВВ	2020 г.	тыс. руб.
	ЭГ Комитета	131 047,6	
	Предложение Общества	135 206,2	
	Отклонение	-4 158,6	

Удельная стоимость тепловой энергии на 2020 год определена в размере 6 614,89 руб./Гкал.

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомились с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов тепловую энергию на 2020 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: - У потребителем предприятия есть вопросы к расчету ЭГ Комитета?

Афонин С.В. - Просим включить в расчет НВВ на 2020 год расходы по сомнительным долгам в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Включить в расчет НВВ на 2020 год расходы по сомнительным долгам в размере 2% необходимой валовой выручки, относимой на население.
2. Определить для МУП «Хибины» НВВ на 2020 год в размере 131 047,6 тыс. руб.
3. Определить для МУП «Хибины» удельную стоимость тепловой энергии на 2020 г. в размере 6 673,81 руб./Гкал.
4. Принять решение об установлении МУП «Хибины» тарифов на тепловую энергию после утверждения постановления Губернатора об утверждении прельзных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области, но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование:

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

6. Корректировка тарифов на захоронение ТКО для ООО «Чистый город», ранее установленных на 2020 год.

Ветошкина Н.В. – ведущий эксперт отдела Комитета.

На основании представленного заявления от 29.05.2019 исх. № 13 и материалов расчета к нему, открыто дело об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, для потребителей ООО «Чистый Город» на 2020 г.

Действующие тарифы установлены Обществом постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/22, в редакции постановления от 27.03.2019 № 12/1. Действующий с 01.07.2019 тариф составляет 359,90 руб/т.

Общество просит установить на 2020 год тариф в размере 399,51 руб/т. Общество находится на упрощенном режиме налогообложения (УСН).

Привязательные показатели.

В соответствии с п. 18 Основ ценообразования расчетный объем (или) масса ТКО определяются на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления ТКО. Принимаем во внимание, что на объекте захоронения, эксплуатируемом Обществом, отсутствуют всевозможное оборудование, ЭГ КТР масса отходов принята на основании Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе коммунальными, утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10 (далее – Территориальная схема) в размере 34,00 тыс. тонн.

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитетом определен в размере 9 995,25 тыс. руб.

Предложение Общества по величине операционных расходов на 2020 год составляет 12 524,14 тыс. руб. ЭГ КТР отмечает, что предложение Общества составлено некорректно, расчет не соответствует Методическим указаниям.

Расчет операционных расходов на 2020 год произведен в соответствии с формулой (3) Методических указаний. 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 Протоколом на 2020 составляет 103,0

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

в) значения массы ТКО, принятого при расчете тарифа на 2020 год и учтенного при установлении тарифов на 2019 год.

Таким образом, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

Операционные расходы	тыс. руб.	
	Базовый уровень	ЭГ Комитета
	2020 г.	Общество
	9 995,25	12 524,14

Увеличение операционных расходов связано с изменением принятой массы для расчета тарифа, по сравнению с учтенной при установлении тарифов на 2018 год.

Отклонение от предложения Общества составило - 7 188,01 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Общества составляют 12 103,73 тыс. руб. и включают в себя:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог, плата за НВОС) – 537,13 тыс. руб.;
- налог УСН – 43,67 тыс. руб.

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 5 783,30 тыс. руб.;

- компенсация расходов, понесенных Обществом, но не учтенных органом регулирования – 5 783,30 тыс. руб.

Общество предлагает включить в НВВ задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду и пени за несвоевременное и неполное внесение платы за размещение твердых коммунальных отходов в размере 5 783,30 тыс. руб. за 2018 год. По расчету ЭГ Комитета расходы составили 2 923,12 тыс. руб. и включаются в себя:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог, плата за НВОС) – 254,52 тыс. руб. и определены на основании документов экономического обоснования, представленных Обществом;

- налог УСН – 94,44 тыс. руб. и составляет 1% от необходимой валовой выручки, учтен в соответствии с действующим законодательством;

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО составили 2 574,16 тыс. руб. и определены с учетом принятой массы и утвержденных ставок на 2020 год постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

ЭГ Комитета задолженность по плате за негативное воздействие на окружающую среду в расчет НВВ не принята, в связи с отсутствием документов, подтверждающих оплату за 2018 год.

Неподконтрольные расходы тыс. руб.	ЭГ Комитета 2020 г.	Общество 2020 г.
	2 923,12	12 103,73

Отклонение от предложения Общества составило - 9 180,61 тыс. руб.

Расходы на амортизацию.

ЭГ Комитета расходы приняты в размере 573,06 тыс. руб. что соответствует предложению Общества.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы ЭГ КТР приняты в соответствии с действующим законодательством и составили 612,17 тыс. руб.

Заклощение.

1. По заклощеному ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2020 год, составит 9 444,48 тыс. руб.

2. По заклощеному ЭГ Комитета тариф на заклонение ТКО на 2020 год составит 277,92 руб./т.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Письмом исх. № 35 от 26.11.2019 г. ООО «Чистый Город» известно, провести заседание правления без участия представителя Общества, и представили особое мнение.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить Обществу тариф на заклонение ТКО на 2020 год в следующем размере: с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 277,92 руб./т (без учета НДС); с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 277,92 руб./т (без учета НДС).

Голосование:

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

7. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП ЖКХ «Вымпел», ранее установленных на 2020 год.

Сюхин А.А. – главный специалист отдела Комитета.

Действующие тарифы на тепловую энергию Предприятию установлены постановлением Комитета от 17.12.2018 № 48/5 (утольная котельная) и долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации в следующих размерах:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Воля
МУП ЖКХ «Вымпел»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2019	с 01.01. по 30.06. с 01.07. по 31.12.
		2020	6 605,39 6 909,24
		2021	6 833,95 7 107,31
		2021	6 833,95 7 107,31

Длительные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Воля
МУП ЖКХ «Вымпел»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	2019	с 01.01. по 30.06. с 01.07. по 31.12.
		2020	3 531,72 3 531,72
		2021	3 531,72 3 531,72
		2021	3 531,72 3 531,72

Долгосрочные параметры регулирования,

устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операций-ности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергетической эффективности	
					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии кГуТ/Гкал	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии Гкал
МУП ЖКХ «Вымпел»	2019	4410,73	-	-	186,88	217,28
	2020	X	X	X	186,88	217,28
	2021	X	X	X	186,88	217,28

Плановая НВВ на 2020 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значенний 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 30.09.2019 (далее – Протокол).

Производственные показатели

Постановлением администрации г.п. Зеленоборский Кандалакшского района от 01.07.2019 № 175 «Об утверждении схемы теплоснабжения на территории городского поселения Зеленоборский Кандалакшского района Мурманской области на период 2014 – 2028 годы (актуализация на 2020-2028 годы)» утверждена схема теплоснабжения.

Выработка тепловой энергии	Гкал	1 551,82	1 489,55
Угольная	Гкал	1 351,82	1 489,55
Собственные нужды месточика	Гкал	93,48	33,70
Угольная	%	93,48	33,70
Собственные нужды котельных	%	0,06	0,02
Отпуск в сеть	Гкал	1 458,34	1 455,85
Угольная	Гкал	1 458,34	1 455,85
Потери тепловой энергии	Гкал	200,22	217,28
Угольная	%	200,22	217,28
Потери тепловой энергии	Гкал	14,53	14,92
Угольная	Гкал	1 258,12	1 238,57
Полный отпуск потребителей, в том числе	Гкал	1 258,12	1 238,57
Угольная	Гкал	342,00	94,63
Прочим (своем населением)	Гкал	96,00	94,63
Угольная	Гкал	3 992,00	1 143,94
Угольная	Гкал	1 162,00	1 143,94

Анализ экономической обоснованности расходов и уточнение плановой НВВ на 2020 год, в связи с корректировкой ранее установленного тарифа на 2020 год

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 17.12.2018 № 48/5.

Предложение Предприятия по величине операционных расходов на 2020 год составляет 13002,94 тыс. руб.

Индекс изменения количества активов ЭГ Комитета определен по формуле 38 Методических указаний и на базе представленных технических паспортов объектов теплоснабжения.

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

Операционные расходы	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.
	4497,63	13002,94

Скорректированные неоперационные расходы

Отчисления на социальные нужды приняты ЭГ Комитета в размере 1 078,65 тыс. руб. (30,2%)

Расходы на компенсацию при увольнении ЭГ Комитета исключены как экономически не обоснованные, так как данные расходы учтены в операционных расходах (оплата труда).

Расходы на государственную регистрацию ЭГ Комитета исключены в связи с тем, что Предприятие не представило документально подтвержденных расходов.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним ЭГ Комитета учтены только проценты согласно пункту 73 Основ ценнообразования и составили 91,04 тыс. руб.

В обоснование Предприятием представлен муниципальный контракт № 0549600004518000002-0862251-02 Оказание услуг по предоставлению возобновляемой кредитной линии для нужд муниципального унитарного предприятия жилищно-

коммунального хозяйства «Вымпел» и договор финансовой аренды от 20.10.2017 № 207Д-17.

Налог УСН в размере 1 % от НВВ с учетом произведенных корректировок составили 83,72 тыс. руб.

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

Неоперационные расходы	ЭГ Комитета 2020 г.	Предприятие 2020 г.
тыс. руб.	1441,49	5228,29

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на топливо (уголь) Расходы ЭГ Комитета приняты в размере 2297,60 тыс. руб.

Расход натурального топлива (уголь) составляет 345,02 т.

Стоимость топлива определена с учетом решения по итогам заседания Правления Комитета от 26.08.2019.

В обоснование расходов на услуги, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Предприятие представило контракт на поставку угольного топлива, сертификаты соответствия.

Расходы на электроснабжение (работа оборудования)

Количество электроэнергии определено с учетом принятого отпуска тепловой энергии в размере 47,50 тыс. кВт.ч.

Удельный расход принят в размере 32,63 кВт.ч/Гкал, что соответствует принятому на 2019 год.

Цена 1 кВт.ч определена с учетом протокола заседания Правления от 26.08.2019.

Холодная вода

ЭГ Комитета расходы приняты в размере 22,87тыс. руб.,

Удельный расход воды на выработку тепловой энергии 0,15 м3/Гкал (угольная котельная), что соответствует принятым на 2019 год.

Тариф на водоснабжение среднегодовой ЭГ Комитета принимается в размере 102,35 руб./м3 с учетом принятого на 2019 год для ООО «Кандалакшаводоканал-4» определенным с применением ИПП 2020/2019 в размере 103,09%.

Таким образом, расходы на приобретение энергетических ресурсов составят:

Энергетические ресурсы	2020 год	тыс. руб.
ЭГ Комитета	2 593,97	
Предложение Предприятия	2 692,80	

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

Результаты деятельности за предыдущий отчетный период.

При опрелелении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета исключены излишне учтенные расходы на топливо (угольная котельная) возникшие в разнице стоимости топлива и расхода условного топлива, которые составили 161,34 тыс. руб.

Заключение

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

НВВ, тыс. руб.	2020 г.
ЭГ Комитета	8533,08
Предложение Предприятия	25628,99

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

Удельная стоимость, руб./Гкал	2020 г.
ЭГ Комитета	6 889,46
Предложение Предприятия	20 370,86

ОБСУЖДЕНИЕ:
После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить удельную стоимость для МУП ЖКХ «Вымпел» на 2020 год на тепловую энергию в размере 6 889,46 руб./м³ (НДС не облагается).
2. Принять решение об установлении МУП ЖКХ «Вымпел» тарифов для потребителей после утверждения постановления Губернатора МО «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 году», но не позднее 20 декабря текущего года.

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию МУП ЖКХ «Вымпел» (электрокотельная) на 2020 год.

Сюхин А.А. – главный специалист отдела Комитета.

Действующие тарифы на тепловую энергию, установлены постановлением Комитета от 17.10.2018 № 48/4 для потребителей городского поселения Зеленоборский Кандалакшского района.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вола	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
МУП ЖКХ «Теплоснаб»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный, руб./Гкал	3 906,09	4 085,77

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вола	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
МУП ЖКХ «Теплоснаб»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный, руб./Гкал	3 845,33	3 845,33

В соответствии с представленными документами МУП ЖКХ «Вымпел» является правопреемником МУП ЖКХ «Теплоснаб». Анализ производственно-технических показателей Баланс тепловой энергии.

Предприятие оказывает услуги теплоснабжения в муниципальном образовании городское поселение Зеленоборский Кандалакшского района.

Постановлением администрации г.п. Зеленоборский Кандалакшского района от 01.07.2019 № 175 «Об утверждении схемы теплоснабжения на территории городского поселения Зеленоборский Кандалакшского района Мурманской области на период 2014 – 2028 годы (актуализация на 2020-2028 годы)» утверждена схема теплоснабжения.

В соответствии с п. 8 Методических указаний ЭГ Комитета параметры приняты в следующих размерах:

Производительные показатели, Гкал	
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	тыс. Гкал/час
Суммарная тепловая нагрузка (по совокупности договоров),	
Выработка	3584,89
Расход т/э на собственные нужды котельной	
То же в процентах от выработанной т/э, %	
Отпуск т/э в сеть	3584,89
Потери теплоэнергии	963,05
То же в процентах от отпущенной т/э, %	25,88
Полный отпуск	2621,84
население	2405,37
прочие	216,47

Собственные нужды источника – 0 Гкал

Анализ экономической обоснованности расходов на производство и реализацию тепловой энергии

Прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель (топливо (электроэнергия)).

Топливом для электрокотельной является электрическая энергия.

По предложению Предприятия затраты на топливо составляют 24425,23 тыс. руб. Проанализировав представления Предприятием материала, ЭГ Комитета расходы на топливо (электроэнергию) приняты в размере 24215,04 тыс. руб., с учетом расходов на мощность.

Удельный расход электроэнергии исходя фактических данных потребления за I полугодие 2019 года и 2 полугодие 2018 года.
Таким образом, расход электроэнергии на выработку тепловой энергии составит – 4 204,01 тыс. кВт.ч.

Цена 1 кВт.ч определена с учетом протокола заседания Правления от 26.08.2019.
Холодная вода.

ЭГ Комитета расходы приняты в размере 102,68 тыс. руб.,

удельный расход вола на выработку тепловой энергии (электрокотельная) соответствует принятым на 2019 год.

Тариф на водоснабжение среднегодовой ЭГ Комитета принимается в размере 102,35 руб./м³ с учетом принятого на 2019 год для ООО «Кандалакшаводоканал-4» с применением ИПШ 2020/2019 в размере 103,0%.

Плата труда и отчисления на социальные нужды

Предприятие предлагает учесть по данной статье расходы на оплату труда в размере 5856,84 тыс. руб. из них отчисления в размере 1768,77 тыс. руб.

Зарплата на оплату труда скорректирована ЭГ Комитета исходя из принятых в тариф на 2019 год с учетом Протокола и составили:

Производительный персонал - 4151,27 тыс. руб.
Административно-управленческий - 1705,57 тыс. руб.
И, соответственно, отчисления составят 1768,77 тыс. руб.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

ЭГ Комитет данные затраты приняты в размере 253,99 тыс. руб., что соответствует предложению Предприятия.

В обоснование Предприятием представлены амортизационные ведомости за 2018 год (МУП ЖЖХ «Теплоснаб»).

Лизинговые платежи

Предложение Предприятия по данной статье составляет 355,97 тыс. руб.

Проанализировав материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы.

Предприятием представлен договор на покупку в лизинг автомобиля УАЗ Хантер.

Указанные затраты включены в действующий тариф с распределением на 3 года (с 2018) по 178,00 тыс. руб., поэтому ЭГ Комитета расходы были откорректированы и приняты на 2020 год в размере 178,00 тыс. руб.

Прочие расходы

Прочие материалы.

Предложение Предприятия по данной статье составляет 369,20 тыс. руб.

ЭГ Комитет расходы скорректированы с учетом фактически сложившихся в 2018 году с применением Протокола и составили 368,12 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг.

По статье затрат «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемые по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» по предложению Предприятия составили 89,79 тыс. руб.

ЭГ Комитета приняты расходы на расчет тарифа по предложению Предприятия.

Общезаявительные расходы.

Предприятием предложено учесть расходы по статье «Общезаявительные расходы» согласно смете на 2019 год, составленными которой являются расходы на содержание автомобиля, канцелярско, спец. одежду, командировочные, оплату дороги, страховку автомобиля, GSM, услуги связи и т.д. в размере 591,57 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы приняты в сумме 591,57 тыс. руб.

Расходы на услуги банков.

По предложению Предприятия по данной статье расходы составляет 342,90 тыс. руб. ЭГ Комитета расходы скорректированы с учетом подленного отпущ населению и составили 184,99 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов (УСН)

В связи с корректировкой ЭГ Комитета отдельных статей, расходы на уплату налогов составят 387,51 тыс. руб. и в размере 1 % от НВВ (38999,37 тыс. руб.). По предложению Предприятия налог УСН должен был составлять 457,79 тыс. руб.

Расчет необходимой балансовой прибыли, принимаемой для расчета тарифа на тепловую энергию

На регулируемые период МУП ЖЖХ «Вымпел» затраты из прибыли не предусматриваются согласно пункту 48 (2) Основ ценообразования.

Результаты деятельности за предыдущий отчетный период.

При определении НВВ на 2020 год ЭГ Комитета исключены излишне учтенные расходы на электрическую энергию возникших в разнице стоимости электроэнергии и фактического расхода, которые составили -1224,96 тыс. руб.

Заключение

По расчету ЭГ Комитета на 2020 г. НВВ от реализации тепловой энергии определена в размере 32128,52 тыс. руб., удельная стоимость единицы тепловой энергии в размере 12254,19 руб./Гкал.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить удельную стоимость для МУП ЖЖХ «Вымпел» (электрокотельная) на 2020 год на тепловую энергию в размере 12 254,19 руб./м3 (НДС не облагается).

2. Принять решение об установлении МУП ЖЖХ «Вымпел» тарифов для потребителей после утверждения постановления Губернатора МО «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2020 году», но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование:

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

9. Об установлении показателя надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения АО «МЭС».

Лебелёва Т.А. – ведущий специалист отдела Комитета.

Приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области (далее – Министерство) от 04.09.2019 № 174, от 25.10.2019 № 200, от 30.10.2019 №№ 204 утверждены инвестиционные программы для АО «МЭС» (далее – Общество).

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 расчетных фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулирующие 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 (далее Управление по тарифному регулированию Мурманской области) от 13.04.2015 № 74/15 «Об утверждении порядка согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулирующие 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 Общества.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

ОБСУЖДЕНИЕ:

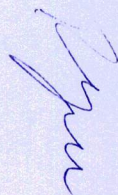
После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения АО «МЭС» на уровне значений, определенных в утвержденных инвестиционных программах для Общества.

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

Секретарь заседания



К.А. Руминцев