



ДЕРЖАВНИЙ
КОМІТЕТ З
ЦІНІ ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ
ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ПРОТОКОЛ № 2

Заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

г. Симферополь

21.01.2021 г.

Председатель
ГКЦТ РК

С.МШАНЕЦКАЯ

Председатель Правления: Председатель Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – Мшанецкая С.В.

Заместитель председателя Правления: Первый заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – Новосад Ю.А.

Секретарь: Ведущий специалист отдела организационной работы управления по обеспечению деятельности комитета – Паляруш Е.А.

На заседании присутствовали члены правления

Пономарев А.А.	Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
Полякова Г.А.	Начальник управления тарифного регулирования на транспорте и в социальной сфере
Леонов И.В.	Начальник управления тарифного регулирования на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере
Ковтун Е.Е.	Начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива
Мехтиев В. В.	Заместитель руководителя Крымского УФАС

Во исполнение п. п. 5.4.5. Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденного постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 письменную позицию представил

Кацуба Д.Ю.

Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам

Республики Крым от 24 декабря 2020 года №52/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы».

2. О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год».

3. Об установлении тарифов на водоснабжение Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» на 2021 год.

4. О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 10.12.2020 г. № 46/10 «Об установлении тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «РАПАН-КУРОРТНОЕ» на 2021-2023 годы».

1. По первому вопросу «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24 декабря 2020 года №52/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы» заслушали Ковтун Е.Е., которая доложила, что в связи с допущенной технической ошибкой возникла необходимость внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24 декабря 2020 года №52/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы».

Предложение экспертов:

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24.12.2020 № 52/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 к Приказу изложить в редакции в соответствии с предложенной таблицей.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации «Крымтрансэнерго», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			тыс.руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Крымтрансэнерго»	2021	139272,59	3	75	3,53	2,3309	0,7850	1
		2022	X	3	75	3,53	2,2960	0,7732	1
		2023	X	3	75	3,53	2,2615	0,7616	1
		2024	X	3	75	3,53	2,2275	0,7501	1
		2025	X	3	75	3,53	2,1940	0,7388	1

Озвучена письменная позиция Кацубы Д.Ю. по вопросу: «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24 декабря 2020 года №52/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы» голосую «воздержался».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.
Проголосовали: «ЗА» - Мшанецкая С.В., Новосад Ю.А., Пономарев А.А.,
Полякова Г.А., Леонов И.В., Ковтун Е.Е.,
«Против»-0, «Воздержались» - Кацуба Д.Ю.

Решили

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24.12.2020 № 52/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ООО «Крымтранзитэнерго» на 2021-2025 годы» следующие изменения, предложенные экспертами.

2. По второму вопросу: «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год» заслушали Сороку М.В., которая доложила, что в связи с допущенной технической ошибкой возникла необходимость внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год»

Предложение экспертов:

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с предложенной таблицей.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год на период с 01.01.2021 по 21.01.2021

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C1ink)		
1.1	надземная прокладка газопровода		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 572 540
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	3 188 270
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141

2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j):		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (C5m):		
5.1	до 40 м3/час	руб./м3	5 933
5.2	40 - 99 м3/час	руб./м3	6 489
5.3	100 - 399 м3/час	руб./м3	4 589
5.4	400 - 999 м3/час	руб./м3	1 945
5.5	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (C6)		
7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий,		

	обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
7.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 193
7.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в расчете на одно подключение (С7.2)		
7.2.1	стальные газопроводы		
7.2.1.1	наземная (надземная) прокладка		
7.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
7.2.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
7.2.1.2	подземная прокладка газопровода		
7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816

7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
7.2.2	полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2021 год на период с 22.01.2021 по 31.12.2021**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) ГКЦТ РК
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (Clink)		
1.1	надземная прокладка газопровода		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1.	протяженностью до 100м	руб.	18 689
1.1.1.2.	101 - 500м	руб.	21 319
1.1.1.3.	501 - 1000м	руб.	123 774
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.1.2.1	протяженностью до 100м	руб.	14 774
1.1.2.2	101 - 500м	руб.	25 957
1.2	подземная прокладка газопровода		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100м	руб.	33 196
1.2.1.2	101 - 500м	руб.	51 022
1.2.1.3	501 - 1000м	руб.	739 609

1.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
1.2.2.1	протяженностью до 100м	руб.	34 344
1.2.2.2	101 - 500м	руб.	168 215
1.2.2.3	501 - 1000м	руб.	127 477
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (C2ik)		
2.1	надземная (наземная) прокладка газопровода		
2.1.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 310 450
2.1.2	51 -100 мм	руб./км	1 704 172
2.1.3	101 -158 мм	руб./км	2 656 893
2.1.4	159 -218 мм	руб./км	2 358 206
2.2	подземная прокладка газопровода		
2.2.1	наружным диаметром 50 мм и менее	руб./км	1 186 070
2.2.2	51 -100 мм	руб./км	1 323 141
2.2.3	101 -158 мм	руб./км	1 637 765
2.2.4	159 -218 мм	руб./км	1 556 486
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C3j):		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	1 190 802
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 339 016
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 888 422
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 607 386
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (C4i(j)n):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 917 482
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 736 201
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах III группы	руб./км	7 456 090
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (C5m):		

5.1	до 40 м3/час	руб./м3	5 933
5.2	40 - 99 м3/час	руб./м3	6 489
5.3	100 - 399 м3/час	руб./м3	4 589
5.4	400 - 999 м3/час	руб./м3	1 945
5.5	1000 - 1999 м3/час	руб./м3	1 153
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (С6)		
7	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
7.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (С7.1)	руб.	2 193
7.2	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в расчете на одно подключение (С7.2)		
7.2.1	стальные газопроводы		
7.2.1.1	наземная (надземная) прокладка		

7.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	4 668
7.2.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб.	7 751
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 884
7.2.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	4 707
7.2.1.1.2.2	108 - 158 мм	руб.	5 754
7.2.1.2	подземная прокладка газопровода		
7.2.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	4 136
7.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	3 308
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	16 381
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	12 816
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	19 339
7.2.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 171
7.2.1.2.2.8	530 мм и выше	руб.	32 550
7.2.2	полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	4 516
7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 598
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	9 709
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	9 151

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Мшанецкая С.В., Новосад Ю.А., Пономарев А.А.,
Полякова Г.А., Нарижная Е.В., Леонов И.В., Ковтун Е.Е.,
«Против»-0, «Воздержались» - 0

Решили

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.2020 № 54/5 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети», расположенным на территории Республики Крым, и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год» изменения, предложенные экспертами.

3. По третьему вопросу: **«Об установлении тарифов на водоснабжение Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» на 2021 год» заслушали Леонова И.В., который доложил, что Муниципальное унитарное предприятие «Голубинское коммунальное хозяйство» обратилось в Государственный комитет по ценам и**

тарифам Республики Крым с заявлением об установлении тарифов на водоснабжение на 2021 год (с прилагаемыми таблицами и обосновывающими материалами).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Экспертами было озвучено заключение по результатам экспертизы предложений Муниципального унитарного предприятия «Голубинское коммунальное хозяйство» (Приложение № 1 к протоколу), в том числе:

- Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования
- Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДОСНАБЖЕНИЕ.

Предложение экспертов:

Установить тарифы на водоснабжение Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» на период с 01 февраля 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно в соответствии с предложенной таблицей:

МУП «Голубинское коммунальное хозяйство»*				
№ п/п	Населенный пункт	Период действия тарифа	тариф для населения (руб./куб.м.)	тариф для бюджетных организаций и прочих потребителей (руб./куб.м.)
Питьевая вода				
1.	с. Голубинка Голубинского сельского поселения Бахчисарайского района Республики Крым	с 01.02.2021 по 30.06.2021	29,52	29,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,52	29,52

* Муниципальное унитарное предприятие «Голубинское коммунальное хозяйство» находится на упрощенной системе налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Утвердить Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» производственную программу в сфере водоснабжения на 2021 год.

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Мшанецкая С.В., Новосад Ю.А., Пономарев А.А.,
Полякова Г.А., Леонов И.В., Ковтун Е.Е.,
«Против»-0, «Воздержались» - 0

Решили

Установить тарифы на водоснабжение Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» на период с 01 февраля 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Утвердить Муниципальному унитарному предприятию «Голубинское коммунальное хозяйство» производственную программу в сфере водоснабжения на 2021 год в соответствии с предложениями экспертов.

4. По четвертому вопросу: «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 10.12.2020 г. № 46/10 «Об установлении тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «РАПАН-КУРОРТНОЕ» на 2021-2023 годы» заслушали Матюшина А.А., который доложил, что в связи с допущенной технической ошибкой возникла необходимость внести изменения в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 10.12.2020 г. № 46/10 «Об установлении тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «РАПАН-КУРОРТНОЕ» на 2021-2023 годы

Предложение экспертов:

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 10.12.2020 г. № 46/10 «Об установлении тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «РАПАН-КУРОРТНОЕ» на 2021-2023 годы» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1 к Приказу слова «с. Береговое ГО Феодосия Республики Крым» заменить словами «пгт. Курортное ГО Феодосия Республики Крым».

После обсуждения вопрос был поставлен на голосование.

Проголосовали: «ЗА» - Мшанецкая С.В., Новосад Ю.А., Пономарев А.А.,
Полякова Г.А., Леонов И.В., Ковтун Е.Е.,
«Против»-0, «Воздержались» - 0

Решили

Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 10.12.2020 г. № 46/10 «Об установлении тарифов на водоотведение обществу с ограниченной ответственностью «РАПАН-КУРОРТНОЕ» на 2021-2023 годы» изменения, предложенные экспертами.

Председатель Правления



С.В.Мшанецкая

Члены Правления:



Ю.А.Новосад



А.А. Пономарев



Г.А. Полякова



И.В. Леонов



Е.Е. Ковтун

В. В. Мехтиев

Секретарь Правления



Е.А. Паляруш

Приложение №1 к протоколу правления 2 от 21.01.2021 год
По результатам экспертизы предложений
муниципального унитарного предприятия «Голубинское коммунальное хозяйство»
об установлении тарифов в сфере водоснабжения
на 2021 год

от 12 января 2021 года

№ 02/В-2021

I. Сведения об организации

- | | | | |
|---|---|--------------|--|
| 1. Полное наименование: | МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «Голубинское коммунальное хозяйство» | | |
| 2. Организационно-правовая форма: | МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ | | |
| 3. ОГРН | 1159102080345 | | |
| 4. ИНН/КПП: | 9104005786/910401001 | | |
| 5. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: | 298474, Республика Крым, Бахчисарайский район, с. Голубинка, ул. Ленина, 12-А | +79788132960 | mupgolubinka@mail.ru |
| 6. Ф.И.О. Руководителя: | Волосач Константин Влади | | |
| 7. Дата регистрации | 23.03.2015г., способ образования – государственная регистрация юридического лица при сс | | |
| 8. Виды деятельности | основной Сбор, очистка и распределение воды. | | |
| 9. Населенные пункты, в которых оказывает услуги по водоснабжению | с. Голубинка Голубинского сельского поселения Бахчисарайского района Республики Крым | | |

II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов

Действующие тарифы установлены приказом:	дата	-	№	-
Дата представления заявления в регулирующий орган, вх. №:	дата	26.11.2020	№	4728/05
Дата предоставления полного пакета документов в регулирующий орган	дата	26.11.2020	№	4728/05
Решение об открытии дела об установлении тарифов:	дата	10.12.2020	№	307

Уполномоченный по делу:	Леонов Илья Владимирович	начальник управления тарифного регулирования на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере	(3652) 52 - 27 - 92
-------------------------	--------------------------	---	---------------------

III. Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов

- Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»,
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2014 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»
- приказ Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,
- приказ Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,
- приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10.2014 № 640/пр "Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке"
- постановление Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

IV. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

В связи противоречивой (не корректной) информацией предоставленной предприятием, экспертами рассматривались материалы и расчетные документы с должной осторожностью. Достоверность данных подтверждена личной подписью должностного лица и печатью Предприятия.

V. Основные цели проведения экспертизы

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации в сфере холодного водоснабжения
2. Определение тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения, оказываемые организацией.

VI. Оценка финансового состояния организации

Предприятию тарифы устанавливаются впервые. Данные достаточные для проведения оценки финансового состояния организации не предоставлены

VII. Метод регулирования тарифов

Метод экономически обоснованных расходов (затрат)

VIII. Параметры регулирования

<i>Прогноз социально-экономического развития</i>		на 2020 год	на 2021 год	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	103,20	103,60	

IX. Анализ основных технико-экономических показателей за отчетный год, текущий год и расчетный период регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Расчетный период 2021 г.			Обоснование
		План организации	План Комитет		
			Расчет	Изменение к заявке	
1.	Необходимая валовая выручка в сфере водоснабжения, тыс.руб.	9073,42	2951,89	0,325	
2.	Объем отпуска воды, тыс.куб.м	80,00	100,00	1,250	
3.	Уровень потерь воды, %	0,00	0,00	0,000	
4.	Потери и неучтенный расход, тыс.куб.м	0,00	0,00	0,000	
5.	Объем реализованной воды, тыс.куб.м	80,00	100,00	1,250	
6.	Удельный расход электрической энергии в сфере водоснабжения	0,88	0,47	0,534	
15.	Имущественный комплекс				Решение 45 сессии 1 созыва Голубинского с/с от 03.10.2018 №562 об определении МУП "Голубинское коммунальное хозяйство" исполнителем услуг по ВС и ВО; решение 45 сессии 1 созыва Голубинского с/с от 03.10.2018 №563 о передаче МУП "Голубинское КХ" имущества в хоз. ведение, акт приема-передачи объектов от 10.10.2018 №58; постановление администрации Голубинского с/п от 18.05.2020 № 94 о передаче МУП "Голубинское КХ" имущества в хоз. ведение, акт-приема передачи от 18.05.2020; выписки из ЕГРН. Предоставлены правоустанавливающие документы только на сети водоснабжения с. Голубинка.
	- протяженность сетей водоснабжения (км)	3,70	3,70	1,000	
16.	Расход электроэнергии всего, в т.ч.: (тыс.кВтч)	70,00	47,23	0,675	Предоставлено дополнительное соглашение б/н б/д, от 19.02.2020 к договору энергоснабжения с ГУП РК "Крымэнерго" от 13.05.2015 №1820; копии счетов, актов за 2019, 2020 гг, выборочно не за все периоды. В соответствии с приложением №1 к договору энергоснабжения от 13.02.2015 №1820 объем договорных величин поставки энергии составляет 90 тыс.кВтч в год. В соответствии с предоставленными счетами, актами выполненных работ за июнь - август, октябрь 2019 года, февраль, апрель, июнь - сентябрь 2020 года среднемесячное потребление электрической энергии составляет 3935,67 кВтч, или 47,23 тыс.Квтч в год. С учетом удельного распределения между точками поставки электроэнергии согласно предоставленной расшифровки счета за 01.06-30.06.2019 на услугу водоснабжения приходится 98,27% электрической энергии. Таким образом объём Э/Э необходимого для подачи воды составляет 47,23 тыс.Квтч.
	- водоснабжение	70,00	47,23	0,675	
16.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/куб.м)	0,88	0,47	0,534	
	- водоснабжение	0,88	0,47	0,534	

16.2.1	Цена электроэнергии (руб./кВтч), водоснабжение	5,43	6,6750	1,229	Стоимость принята исходя из средневзвешенных цен на электроэнергию для прочих потребителей на 2021 год, в соответствии с Планом-графиком изменения цен (тарифов) на электрическую энергию на 2020-2023 гг. и информации управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым.
17	Численность всего, в т.ч. (чел.)	16,00	8,50	0,531	Предоставлены: отчет П-4 за I квартал 2020 года; копия штатного расписания на 2020 год. Не предоставлена информация о фактически начисленной з/п за 2020 год. Численность персонала учтена в соответствии с предоставленным отчетом П-4 за 1 квартал 2020 год (вид деятельности "Забор и очистка вод для питьевых и промышленных нужд"). Персонал отнесен в производственный.
	- производственный персонал	11,00	8,500	0,773	
	водоснабжение	11,00	8,500	0,773	
	- ремонтный персонал	0,00	0,000	0,000	
	водоснабжение	0,00		0,000	
	- административно-управленческий персонал (ИТР)	5,00	0,000	0,000	
	водоснабжение	5,00		0,000	
18.	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)	30167,50	19188,00	0,636	Уровень заработной платы учтен в размере тарифной ставки рабочего 1 разряда в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением по жилищно-коммунальному хозяйству Республики Крым на 2020 - 2022 гг.
	- производственный персонал	23590,00	19188,00	0,813	
	водоснабжение	23590,00	19188,00	0,813	
	- ремонтный персонал	0,00	0,00	0,000	
	водоснабжение	0,00	0,00	0,000	
	- административно-управленческий персонал (ИТР)	44638,00	0,00	0,000	
	водоснабжение	44638,00	0,00	0,000	
X.	Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. ВОДОСНАБЖЕНИЕ.				
№ п/п	Статьи затрат	Расчетный период 2021 г.			Обоснования
		План организации	План Комитет		
			Расчет	Изменение, к 2020 г.	
	Натуральные показатели(тыс.куб.м)				
1.	Поднято воды всего с учетом покупки	80,00	100,00	0,294	Предоставлен отчет 1-водопровод за 2019 год. В соответствии с п.29 Основ ценообразования объем принятой воды учтен Комитетом на основании фактических показателей за 2019 год в соответствии с формой статистической отчетности 1-водопровод за 2019 год.
	- в т.ч. подземной (артезианской)	0,00	0,00	0,000	
	- в т.ч. из поверхностных источников	80,00	100,00	0,294	
	- в т.ч. покупка воды	0,00	0,00	0,000	
2.	Объем воды, прошедшей водоподготовку	80,00	100,00	0,294	
3.	Расход воды на собственные нужды	0,00	0,00	0,000	Предприятием не заявлены, расчеты и обосновывающие материалы не предоставлены
	- то же в процентах	0,00	0,00	0,000	

4.	Подано воды в сеть	80,00	100,00	0,294	
5.	Потери и неучтенный расход			0,000	
	- то же в процентах	0,00	0,00	0,000	Расчетные и обосновывающие материалы не предоставлены, в связи с чем потери не могут быть учтены при расчете НВВ, в соответствии с п. 27 Основ ценообразования.
6.	Реализовано воды всего, в т.ч. :	80,00	100,00	0,294	
	- население	70,00	95,00	0,316	
	- бюджетные потребители	10,00	5,00	0,125	
	- иные потребители	0,00	0,00	0,000	
	- собственное потребление	0,00	0,00	0,000	
	<u>Затраты (тыс.руб.)</u>				п. 22, 38 Основ ценообразования, п. 15, 16, 33 раздела 4 Методических указаний. Согласно справок о видах хозяйственной деятельности за 2019 и 2020 годы Предприятие помимо водоснабжения осуществляет деятельность в сфере производства строительных материалов и аренды и управления недвижимым имуществом. Согласно указанных справок фактических доходов по водоснабжению за 2019-2020 гг нет по причине отсутствия установленных тарифов, информация о фактических расходах не предоставлена. В предоставленном приказе от 01.01.2020 №1 "Об утверждении учетной политики" порядок распределения общепроизводственных, общехозяйственных расходов, административных расходов между видами деятельности не отражен. Таким образом в связи отсутствием порядка распределения и базы распределения затрат, в соответствии с п. 14 Основ ценообразования Комитетом исключены из расчета НВВ распределяемые расходы а именно: ГСМ, материалы и малоценные средства, административные расходы, транспортный налог.
1.	Производственные расходы	4 832,86	2 951,89	1,632	п. 39 Основ ценообразования, п. 18 раздела 4 Методических указаний. Арифметическая ошибка в заявке на 2021 год - два раза считаются материалы. Предоставлен договор от 05.02.2020 на комплексное обслуживание автотранспортных средств с ИП Губановой Г.В. (без стоимости); договор на предоставление стоянки автомобиля от 05.02.2020 с ИП Губановой Г.В. (срок действия до 05.02.2020, цена 9,15 тыс.руб. ежемесячно), при этом указанные расходы ни в одну из статей не заявлены.
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	159,30	28,49	1,036	п. 39, п. 50 Основ ценообразования
1.1.1.	Реагенты	33,00	28,49	1,036	Предоставлен счет от 17.03.2020 ООО "Химстройсервис", гипохлорит кальция 45%, 110 руб./кг с НДС, договор от 17.03.2020 №9 с ООО "Химстройсервис"; расчет потребности гипохлорита кальция. Комитетом произведен пересчет количества реагентов с учетом принятого для расчётов НВВ объема воды.

1.1.2.	Горюче-смазочные материалы	95,80	0,00	0,000	Предоставлен приказ об утверждении норм расхода топлива от 14.02.2020 №16Т; копии свидетельств ТС; расчет норм расхода ГСМ. Отсутствуют расчеты с приложением копий договоров, актов, счетов, копии путевых листов, актов списания ГСМ, ОСВ за 2019, 2020 гг. Таким образом с учетом требований п. 14, 39, 50 Основ ценообразования расходы на ГСМ исключены из расчета НВВ.
1.1.3.	Материалы и малоценные основные средства	30,50	0,00	0,000	Расчеты и обосновывающие материалы не предоставлены. В соответствии с п. 14, 39, 50 Основ ценообразования расходы на материалы и малоценны средства исключены из расчета НВВ.
1.2.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	380,10	315,26	0,580	
1.2.1.	электроэнергия	380,10	315,26	0,580	В соответствии с принятым для расчета объемом электроэнергии и тарифом. Данные величины учтены в пп. 16 раздела IX.
1.3.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
1.4.	Расходы на оплату труда и соц.отчисления основного производственного персонала	4 054,27	2 548,25	2,305	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний
1.4.1.	расходы на оплату труда производственного персонала	3 113,88	1 957,18	2,305	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Данные величины учтены в пп. 16, 17 раздела IX.
1.4.2.	отчисления на социальные нужды производственного персонала	940,39	591,07	2,305	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%; страхование от несчастных случаев - 0,2 %. Подтверждающие документы: ставка согласно ФЗ от 24.07.2009 № 212-ФЗ, ст.425, ст.426 НК РФ.
1.5.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	0,00	0,00	0,000	Предприятием не заявлены затраты по данной статье расходов.
1.6.	Общепроизводственные расходы	20,00	0,00	0,000	Предприятием не предоставлены расчеты и обосновывающие материалы. На соответствующий запрос Комитета информация не предоставлена. В соответствии с п. 14, 39, 50 Основ ценообразования общепроизводственные расходы исключены из расчета НВВ.
1.7.	Прочие производственные расходы	59,89	59,89	0,452	
1.7.1.	контроль качества воды	59,89	59,89	0,452	Предоставлена программа производственного контроля. Учтено по заявке Предприятия.
2	Ремонтные расходы	700,00	0,00	0,000	

2.1.	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	500,00	0,00	0,000	Предоставлены акты обследования, дефектные ведомости; коммерческие предложения ИП Мусладинов Д.А. на поставку строительных материалов ведомости ресурсов; проект производственной программы на 2021 гг. Мероприятия, заявленные в производственной программе не соответствуют объектам по которым предоставлены акты обследования. Также предоставленные акты обследования не содержат описания дефектов и неисправностей, установить по ним необходимость проведения ремонтов не представляется возможным. Также Предприятием не предоставлены локальные сметные расчеты, иные документы подтверждающие стоимость материалов и работ. В соответствии изложенному ремонтные расходы исключены из расчета НВВ. Предприятие заявляет проведение работ хозяйственным способом, при этом не заявляет в состав НВВ ремонтный персонал.
2.2.	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	200,00	0,00	0,000	
2.3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,000	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний. Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
3	Административные расходы	3 516,26	0,00	0,000	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	3 485,76	0,00	0,000	п. 52 Основ ценообразования, п. 17 раздела 4 Методических указаний
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	2 677,20	0,00	0,000	ФОТ учтен регулятором исходя из численности персонала и среднемесячной начисленной заработной платы из расчета на год. Данные величины описаны в пп. 16, 17 раздела II.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	808,56	0,00	0,000	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
3.4	Служебные командировки	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
3.5	Обучение персонала	30,50	0,00	0,000	Предоставлено коммерческое предложение АНПО "Технополис"; коммерческое предложение АНОЦДПО "Академия". Расчеты и обоснование не предоставлены, в соответствии с чем расходы на обучение исключены из расчета НВВ.
3.6	Страхование производственных объектов	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.

3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
5.	Амортизация	21,30	0,00	0,000	Расчеты и обосновывающие материалы не предоставлены. Расходы исключены из расчета НВВ
6.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату (в т.ч. аренда земельных участков)	0,00	0,00	0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены.
7.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	3,00	0,00	0,000	
7.4.	водный налог	0,00		0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены..
7.6	транспортный налог	3,00	0,00	0,000	Предоставлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год, копии паспортов на транспортные средства. Ввиду отсутствия порядка распределения затрат между видами деятельности расходы исключены из расчета НВВ.
7.7.	прочие налоги (УСН)	0,00		0,000	Расходы не заявлены, обосновывающие материалы не предоставлены
8.	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,000	
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,000	
10	Итого НВВ	9 073,42	2 951,89	1,491	
11	Недополученные доходы / Расходы прошлых лет	0,00	0,00	0,000	
12	Итого НВВ для расчета тарифа, тыс.руб.	9 073,42	2 951,89	1,491	
13	Объем водоснабжения, тыс.куб.м	80,00	100,00	0,294	
14	Экономически обоснованный тариф на водоснабжение, руб./куб.м	113,42	29,52	5,072	Затраты учтены с НДС.

ХП. Тарифы в сфере холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Голубинское коммунальное хозяйство» на 2021 год:

№ п/п	Вид предоставляемых услуг	Тарифы*,
		руб./куб.м
		01.02.2021
		31.12.2021
	население	29,52
	иные потребители	29,52