



**ДЕРЖАВНИЙ КОМПІТЕТ
З ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ
И ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫ ВЕТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖАДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

ПРОТОКОЛ № 58

заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

г. Симферополь

20.12.2017

УТВЕРЖДЕНО

Врио

председателя ГКЦТ РК

Ю.А. Новосад

Председатель Правления: Врио председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым **Ю.А. Новосад**

Секретарь:

Главный специалист отдела правового и кадрового обеспечения Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Лысак Я.И.**

На заседании присутствовали члены правления

Игошина О.В.	Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
Полякова Г.А.	Начальник управления тарифного регулирования на транспорте и в социальной сфере
Мшанецкая С.В.	Начальник управления тарифного регулирования на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере
Нарижная Е.В.	Начальник контрольно-ревизионного управления

Общее число присутствующих членов Правления составляет 5 человек - число участников заседания, достаточное для признания его правомочности - правление признано правомочным.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для

финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2018 год.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию акционерному обществу «Крымтеплоэлектроцентр» на 2018 год.

3. О рассмотрении необходимости корректировки предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Водоканал Южного Берега Крыма» на 2018 год.

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Победное» на 2018 год.

6. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Армянскводоканал» на 2018 год.

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения обществу с ограниченной ответственностью «Крымская водная компания» на 2018 год.

8. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Вода Крыма» на 2018 год.

1. По первому вопросу «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2018 год» заслушали Булатова А.А., который доложил следующее.

**об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги,
оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети» на 2018
год**

Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Достоверность данных, приведенных в сопроводительных материалах к заявке об установлении тарифов на услуги по транспортировке газа, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает

проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымгазсети» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымгазсети»

Согласно Уставу и Положению об учетной политике, основными видами деятельности Предприятия являются:

- 1) услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям;
- 2) снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа;
- 3) реализация и хранение сжиженного газа;
- 4) прочие виды деятельности.

По состоянию на 31.12.2016г. ГУП РК «Крымгазсети» заключено с потребителями 579 998 договоров на поставку природного газа, в том числе с населением по прямым договорам – 576 645 договора, с исполнителями коммунальных услуг (жилищно-строительные, жилищные кооперативы, товарищества собственников жилья) – 120 договоров, с промышленными потребителями – 3 233 договора. Количество абонентов по прямым договорам, имеющих приборы учета – 473 347 или 82,1%.

Ожидаемое количество договоров в 2017 году составит 585 131 договор, в том числе с населением по прямым договорам – 581 662 договора, с исполнителями коммунальных услуг (жилищно-строительные, жилищные кооперативы, товарищества собственников жилья) – 124 договора, с промышленными потребителями – 3 345 договоров. Количество абонентов по прямым договорам, имеющих приборы учета – 477 684 или 82,1%.

В 2018 году планируется увеличение количества потребителей. Количество заключенных договоров в 2018 году составит 597 474 договора, в том числе с населением по прямым договорам – 593 944 договора, с исполнителями коммунальных услуг (жилищно-строительные, жилищные кооперативы, товарищества собственников жилья) – 130 договоров, с промышленными потребителями – 3400 договоров. Количество абонентов по прямым договорам, имеющих приборы учета – 488 547 или 82,2%.

Объем снабженческо-сбытовых услуг (поставки природного газа) в 2015 году составил 749,387 млн. куб. м газа, по сравнению с принятым при расчете объем поставки вырос на 57,931 млн. куб. м или на 18,4%. Объем потребления природного газа населением за 2016 год составил 804,52 млн. куб. м, по отношению к принятым при расчете на 2016 год потребление увеличилось на 34,52 млн. куб. м или на 4,5%.

Ожидаемый объем поставки природного газа за 2017 год по прогнозу предприятия составит 800,80 млн. куб. м, что выше уровня объемов, согласованных при тарифном регулировании 2017 года (или запланированного на 2017 год), на 4% или на 30,8 млн. куб. м.

Плановый объем снабженческо-сбытовых услуг на 2018 год по прогнозу Предприятия составляет 793,0 млн. куб. м, в том числе планируется реализовать

населению 659,84 млн. куб. м или 81,79 % общего объема. Уменьшение плановых объемов снабженческо-сбытовых услуг на 2018 год по сравнению с ожидаемыми объемами реализации за 2017 год по прогнозу Предприятия составит 7,8 млн. куб. м или 0,97 %. При этом, согласно пояснений Предприятия в 2018 году планируется увеличение количества потребителей. Количество заключенных договоров в 2018 году по прогнозу Предприятия составит 597 474 договора, в том числе с населением по прямым договорам – 593 944 договора, с исполнителями коммунальных услуг (жилищно-строительные, жилищные кооперативы, товарищества собственников жилья) – 130 договоров, с промышленными потребителями – 3400 договоров. Количество абонентов по прямым договорам, имеющих приборы учета – 488 547 или 82,2%.

По мнению экспертов, в связи с предварительным прогнозом Гидрометцентра, согласно которому январь-февраль 2018 года ожидается достаточно теплым, в целях снижения вероятности убытков Предприятия, объем реализации населению в первом полугодии может быть снижен на 1,4%. Таким образом, объем снабженческо-сбытовых услуг на 2018 год может быть принят в размере 787,92 млн. м³.

В данный расчет не включен объем снабженческо-сбытовых услуг Предприятия, связанный со строительством газораспределительных сетей за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку на реализацию программы газификации.

Анализ фактических расходов Предприятия за 2016 год.

Экспертами проведен постатейный анализ фактических расходов за 2016 год (базовый период):

Показатели	2016			
	утверждено ГКЦТ	Факт	отклонение %	принято обоснованными
02	03	04		05
Объем реализации, млн. куб.м	770,00	804,52	4,5%	804,52
Расходы на оказание снабженческо-сбытовых услуг по данным бухгалтерского учета, всего, в том числе:	117 621,73	141 409,75	20%	121 402,90
Фонд оплаты труда	70 042,87	82 690,00	18%	70 042,87
Страховые взносы во внебюджетные фонды	21 152,95	24 572,00	16%	21 152,95
Материальные затраты, в том числе:	2 478,03	3 267,00	32%	3 267,00
транспортные расходы	840,39	1 339,00	59%	1 339,00
материалы	1 197,93	1 513,00	26%	1 513,00
прочие	439,71	415,00	-6%	415,00
Амортизация основных средств	297,33	2 988,00	905%	297,33
Прочие затраты, в том числе:	23 650,55	27 892,75	18%	26 642,75
Аренда (лизинг), в том числе:	471,11	2 599,75	452%	2 462,75
аренда (лизинг) здания	340,36	2 332,00	585%	2 332,00

аренда (лизинг) транспорта	130,75	130,75	0%	130,75
аренда АСКУГ	0,00	0,00	0%	0,00
арендная плата (лизинг) за прочее имущество	0,00	137,00	0%	0,00
Страховые платежи, в том числе:	46,95	1 183,00	2420%	70,00
добровольное медицинское страхование	0,00	1 113,00	0%	0,00
страхование машин и оборудования	46,95	70,00	49%	70,00
прочие	0,00	0,00	0%	0,00
Налоги, в том числе :	106,85	294,00	175%	294,00
налог на имущество	61,33	273,00	345%	273,00
налог на загрязнение окружающей среды	0,00	1,00	0%	1,00
единый транспортный налог	45,52	20,00	-56%	20,00
налог на землю	0,00	0,00	0%	0,00
Услуги сторонних организаций, в том числе:	21 542,44	21 695,00	1%	21 695,00
услуги средств связи, в том числе:	76,49	265,00	246%	265,00
расходы на передачу данных АСКУГ	0,00	0,00	0%	0,00
оплата вневедомственной охраны	1 361,17	2 658,00	95%	2 658,00
информационно - вычислительные услуги	513,01	925,00	80%	925,00
аудиторские услуги	114,80	20,00	-83%	20,00
нотариальные и юридические услуги	5,33	0,00	-100%	0,00
рекламные услуги	0,00	0,00	0%	0,00
коммунальные услуги	529,81	497,00	-6%	497,00
прочие, в том числе:	18 941,83	17 330,00	-9%	17 330,00
услуги по работе с населением (агентские договоры)	0,00	0,00	0%	0,00
услуги по сбору платежей	11 666,00	15 482,00	33%	15 482,00
услуги по доставке квитанций	5 625,75	963,00	-83%	963,00
услуги по обслуживанию ИК УУГ и телеметрии (АСКУГ)	0,00	0,00	0%	0,00
<u>прочие услуги сторонних организаций</u>	1 650,08	885,00	-46%	885,00
Содержание зданий	0,00	0,00	0%	0,00
Ремонт основных средств, в том числе:	79,91	13,00	-84%	13,00
капитальный	0,00	1,00	0%	1,00
текущий	79,91	12,00	-85%	12,00
Другие затраты, в том числе:	1 403,28	2 108,00	50%	2 108,00
представительские расходы	0,00	0,00	0%	0,00
командировочные расходы	68,00	202,00	197%	202,00
охрана труда	552,50	382,00	-31%	382,00
подготовка кадров	42,78	169,00	295%	169,00
канцелярские и почтово-телеграфные расходы	740,00	1 355,00	83%	1 355,00
<u>прочие</u>	0,00	0,00	0%	0,00

Не признаны экспертами, расходы 2016 года как расходы, подлежащие

возмещению в тарифе по снабженческо-сбытовым услугам на 2018 год:

- 12 647,13 тыс.рублей – перерасход по статье «Расходы по оплате труда»;
- 3 419,05 тыс.рублей – перерасход по статье «Отчисления во внебюджетные фонды», связанный с перерасходом по заработной плате;
- 2 690,67 тыс.рублей – перерасход по статье «Амортизация ОС», так как согласно отчету по выполнению инвестиционной программы за 2016 год за счет начисленной амортизации произведены работы и приобретены основные средства на сумму 297,33 тыс.рублей;
- 137,00 тыс.рублей – расходы по статье «Арендная плата (лизинг) за прочее имущество», так как предприятием не представлены документы, подтверждающие обоснованность отнесения расходов на сбытовую деятельность;
- 1 113,00 тыс.рублей – расходы по статье «Добровольное медицинское страхование» так как данные расходы не учитывались при установлении тарифа на 2016 год.

Анализ фактических доходов Предприятия за 2016 год.

За счет дополнительного объема снабженческо-сбытовых услуг в 2016 году предприятием получен доход в сумме 5158,6 тыс.рублей.

Превышение доходов 2016 над НВВ установленного	превышение, факт	тариф	доп выручка млн.рубл.	выручка всего млн.рублей
Объем транспортировки газа конечным потребителям, млн. м3, в том числе:	34,5190	150,69	5,1422	26,6602
1-я группа, млн. м3	0,0000			
2-я группа, млн. м3	0,0000	30,10	0,0000	3,5280
3-я группа, млн. м3	0,0000	34,40	0,0000	4,1981
4-я группа, млн. м3	6,0410	38,70	0,2338	4,9098
5-я группа, млн. м3	0,4590	47,31	0,0217	6,2307
6-я группа, млн. м3	0,4770	51,61	0,0246	7,7936
7-я группа, млн. м3	-0,5500	55,91	-0,0308	0,0000
8-я группа (население), млн. м3	28,0920	174,17	4,8928	0,0000

Кроме того, предприятие получен дополнительный доход:

- 1633 тыс.рублей - штрафы, пени, неустойки;
- 1894,0 тыс.рублей – прочие доходы.

Анализ прочих расходов Предприятия за 2016 год.

1. Экспертами проведен постатейный анализ фактических расходов за 2016 год (базовый период):

№ п/п	Показатели	2016			
		утверждено ГКЦТ	Факт	отклонение %	принято обоснованными

01	02	03	04		05
7	Прочие расходы	318,13	9 394,00	2853%	7 341,43
7.1	Услуги банков	108,00	232,00	115%	232,00
7.2	Проценты по краткосрочным кредитам	0,00	480,00	0%	6 130,00
7.3	Сооправление и выплаты социального характера	210,13	208,00	-1%	208,00
7.4	Резерв по сомнительным долгам	0,00	6 015,00	0%	0,00
7.5	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	71,00	0%	71,00
7.6	Прочие	0,00	2 388,00	0%	700,43

Экспертами увеличены фактические расходы на 5 650,00 тыс.рублей за 2016 год по статье «Проценты по краткосрочным кредитам» за счет исключения данных расходов из затрат по транспортировке природного газа.

-6 015,00 тыс.рублей по статье «Резерв по сомнительным долгам», так как Предприятием не представлены обосновывающие материалы.

По статье прочие расходы без расшифровки экспертами расчетным методом определены расходы в размере 1% от ФОТ на оплату по коллективному договору профсоюзной организации.

Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год по статьям расходов.

Экспертами проведен постатейный анализ экономической обоснованности расходов Предприятия, отнесенных на осуществление снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям газа.

Фонд оплаты труда

По предложению Предприятия фонд оплаты труда на 2018 год составит 865179,12 тыс. руб. при плановой среднесписочной численности 2053 человек.

Сравнительный анализ фонда оплаты труда за 2016, ожидаемый 2017 и плановый 2018 представлен в таблице:

ФОТ	ед. изм.	2016	2017			2018				
		факт	утв в тариф	ожидаемое	в % к 2016 г.	ГУП	отклонение в % к 2017г.	ГКЦГ РК	абс откл	%
Численность	чел.	256,0	209,0	258,0	100,8	264,0	102,3	216,3	-47,7	-18%
Фонд оплаты труда	тыс.руб.	80880,0	68282,8	90017,0	111,3	101321,0	112,6	73345,1	-27975,9	-28%
Среднемесячная заработная плата	руб.	26328,1	27226,0	29075,3	110,4	31982,6	110,0	28257,5	-3725,2	-12%
Установлено счетчиков	шт.	472065,0		482065,0	102,1	497065,0	103,1			

По предложению Предприятия фонд оплаты труда на 2018 год составит 101321,0 тыс. руб. при плановой среднесписочной численности 264 человек. Фонд оплаты труда на регулируемый период для ГУП РК «Крымгазсети» эксперты предлагают сформировать в размере **73 345,1 тыс. руб.** при численности 216,3 человека.

Страховые взносы во внебюджетные фонды

Предприятием предложена сумма для отчислений во внебюджетные фонды в размере 30599,0 руб., что составляет 30,2% от ФОТ.

Согласно Федеральному закону №212-ФЗ от 24.07.2009г. "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" отчисления на социальные нужды составят 30,2% от ФОТ, в том числе:

- в Пенсионный фонд России – 22,0%;
- в Фонд социального страхования – 2,9%;
- в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;
- в Фонд социального страхования от несчастных случаев – 0,2%.

В связи с корректировкой фонда оплаты труда, экспертами пересчитан размер расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды для ГУП РК «Крымгазсети», которые составили **22 150,2 тыс.руб.**

Материальные затраты

По данным ГУП РК «Крымгазсети» на регулируемый период материальные затраты составят 4313,63 тыс. руб. Эксперты считают необходимым установить для ГУП РК «Крымгазсети» размер материальных затрат в регулируемом периоде в размере **3 506,41тыс. руб.** на основании анализа фактических расходов за 2016 и 1-е полугодие 2017 г.

Показатели	2016		2017				2018		отклонение	
	утвержде но ГКЦТ	принято обоснова нными	утвержд ено ГКЦТ РК	Факт 1 полугодие	Ожидае мое год	ожд откло нение от тариф а	ГУП	ГКЦТ РК	абс	%
02	03	05	06	07	08	09	10	13	14	15
Материальн ые затраты, в том числе:	2 478,03	3 267,00	4 413,60	1 563,00	3 227,70	-27%	4 313,63	3 506,41	-807,22	-19%
транспортные расходы	840,39	1 339,00	1 347,84	656,00	1 329,00	-1%	1 681,40	1 437,12	-244,28	-15%
материалы	1 197,93	1 513,00	2 604,00	634,00	1 339,00	-49%	1 851,63	1 623,87	-227,76	-12%
прочие	439,71	415,00	461,76	273,00	559,70	21%	780,60	445,41	-335,19	-43%

Амортизация основных средств

В соответствии с учетной политикой предприятия амортизация объектов основных средств начисляется прямолинейным методом в течение срока их полезного использования. Амортизацию малоценных необоротных материальных активов начисляется методом списания 100% стоимости в первом месяце использования, для нематериальных активов используется прямолинейный метод.

Сравнительный анализ расходов на амортизацию представлен в таблице:

Показатели	2016		2017				2018		отклонение	
	утвержде но ГКЦТ	факт	утвержд ено ГКЦТ	Факт 1 полугод ие	Ожидае мое год	ожд откло нение от тариф а	ГУП	ГКЦТ	абс	%
02	03	05	06	07	08	09	10	13	14	15
Амортизац ия основных средств	297,33	2988,00	416,00	2 301,00	5 352,31	1187%	6 603,00	297,3	-6305,7	-95,5%

На регулируемый период по статье «Амортизационные отчисления» Предприятие планирует затраты в размере 6603,00 тыс.руб.

Рост амортизационных отчислений на 1187% к фактическим отчислениям за 2015 год обусловлен проведенной предприятием переоценкой ОС с целью определения их рыночной стоимости и корректировкой балансовой стоимости активов в 2016 - 2017 году.

Амортизационные отчисления государственные унитарные предприятия могут использовать исключительно на реконструкцию и модернизацию основных средств, принадлежащих Республике Крым.

Экспертами Комитета была проанализирована инвестиционная программа Предприятия на 2018 год, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым 22 сентября 2017 года.

Инвестиционной программой предприятия предусмотрена модернизация коммерческих узлов учета газа на общую сумму 4774,0 тыс.рублей. Вместе с тем, инвестиционной программой ГУП РК «Черноморнефтегаз» за счет тарифных и бюджетных источников предусмотрено приведение в соответствие замерных узлов и автоматизированной информационно-измерительной системы учета природного газа на газораспределительных станциях (ГРС) к требованиям и стандартам Российской Федерации в 2018 году на общую сумму 34556 тыс.рублей. По мнению экспертов Комитета, реконструкция дублирующих узлов учета приведет к необоснованному увеличению расходов.

Вместе с тем, инвестиционной программой Предприятия не предусмотрены

мероприятия направленные на улучшение качества обслуживания потребителей.

По мнению экспертов, инвестиционная программа требует корректировки, о чем в адрес Министерства топлива и энергетики Республики Крым Комитетом 04 декабря 2017 года направлено письмо № 18/776/01.2 о необходимости корректировки инвестиционной программы Предприятия на 2018 год в срок до 11 декабря 2017 года.

Так как основные средства Предприятия, задействованные в обслуживании потребителей, нуждаются в модернизации и реконструкции, эксперты считают необходимым принять амортизационные отчисления для ГУП РК «Крымгазсети» в размере **297,3 тыс.руб.** (величина амортизации до переоценки) в качестве источника финансирования инвестиционной программы Предприятия на 2018 год.

Прочие затраты

На регулируемый период по статье «Прочие» Предприятие планирует затраты в размере 24635,96 тыс. руб. На 2018 год по статье «Прочие» эксперты предлагают принять затраты Предприятия в размере **15 533,6 тыс. руб.**

Состав данной статьи с фактическими, ожидаемыми и плановыми значениями приведен в таблице:

Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
	утверждено ГКЦТ	принято обоснованными	утверждено ГКЦТ РК	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	ГУП	ГКЦТ	абс	%
Прочие затраты, в том числе:	23650,5	26642,8	19138,8	7440,0	17819,1	24 636,0	15 533,6	-9102,3	-36,9%
Аренда (лизинг), в том числе:	471,1	2462,8	2221,0	993,0	2589,1	3577,8	3 207,6	-370,2	-10,3%
аренда (лизинг) здания	340,4	2332,0	1952,0	921,0	2442,0	2911,9	3 054,6	142,8	4,9%
аренда (лизинг) транспорта	130,8	130,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
арендная плата (лизинг) за прочее имущество	0,0	0,0	269,0	72,0	147,1	665,9	153,0	-513,0	-77,0%
Страховые платежи, в том числе:	47,0	70,0	59,0	25,0	30,0	33,3	33,3	0,0	0,0
страхование машин и оборудования	47,0	70,0	59,0	24,0	29,0	32,0	32,0	0,0	0,0
прочие	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,3	1,3	0,0	0,0
Налоги, в том числе:	106,9	294,0	255,0	125,0	249,0	254,0	254,0	0,0	0,0
налог на имущество	61,3	273,0	249,0	118,0	236,0	240,0	240,0	0,0	0,0
налог на загрязнение окружающей среды	0,0	1,0	1,0	2,0	4,0	4,0	4,0	0,0	0,0
единый транспортный налог	45,5	20,0	5,0	5,0	9,0	10,0	10,0	0,0	0,0
Услуги сторонних организаций, в том числе:	21542,4	21695,0	12279,8	5303,0	12159,0	15327,4	9 855,9	-5471,6	-35,7%
услуги средств связи, в том числе:	76,5	265,0	192,6	114,0	228,0	600,6	411,3	-189,3	-31,5%
оплата вневедомственной охраны	1361,2	2658,0	2631,5	1635,0	3035,0	3096,2	2 852,8	-243,4	-7,9%

информационно - вычислительные услуги	513,0	925,0	2717,8	378,0	1146,0	3032,0	2 761,1	-270,9	-8,9%
аудиторские услуги	114,8	20,0	14,5	18,0	18,0	24,0	24,0	0,0	0,0%
нотариальные и юридические услуги	5,3	0,0	6,6	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	0,0%
коммунальные услуги	529,8	497,0	617,3	227,0	488,0	875,9	507,5	-368,4	-42,1%
прочие, в том числе:	18941,8	17330,0	6099,5	2931,0	7244,0	7697,7	3 298,2	-4399,5	-57,2%
услуги по сбору платежей	11666,0	15482,0	0,0	1456,0	1456,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
услуги по доставке квитанций	5625,8	963,0	5625,8	1129,0	4935,0	5 746,0	2 348,3	-3 397,7	-59,1%
прочие услуги сторонних организаций	1650,1	885,0	473,8	346,0	853,0	1 951,7	949,9	-1001,9	-51,3%
Содержание зданий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
Ремонт основных средств, в том числе:	79,9	13,0	1494,0	28,0	521,0	691,8	0,0	-691,8	-100,0%
капитальный	0,0	1,0	1222,0	0,0	265,0	451,7	0,0	-451,7	-100,0%
текущий	79,9	12,0	272,0	28,0	256,0	240,1	0,0	-240,1	-100,0%
Другие затраты, в том числе:	1403,3	2108,0	2830,0	966,0	2 271,0	4 751,8	2 182,9	-2 568,8	-54,1%
командировочные расходы	68,0	202,0	137,5	39,0	137,0	145,9	145,9	0,0	0,0%
охрана труда	552,5	382,0	502,8	252,0	725,0	1732,3	410,0	-1322,3	0,0%
подготовка кадров	42,8	169,0	275,1	53,0	143,0	172,8	172,8	0,0	-76,3%
канцелярские и почтово-телеграфные расходы	740,0	1355,0	1914,6	622,0	1266,0	2700,8	1454,3	-1246,5	0,0%

Аренда

Затраты на аренду запланированы предприятием в общей сумме 3577,78 тыс. руб. Затраты на аренду включают аренду зданий и прочего имущества.

В состав статьи «Аренда зданий» вошли следующие затраты с учетом распределения по видам деятельности:

				ГУП	ГКЦТ РК	отклонение	
Арендодатель	Номер договора	Дата заключения договора	Месячная ставка, руб. без НДС	Сумма за год, тыс. руб.			
						абс	%
Управление имущественных отношений Администрации города Алушты Республике Крым	договор № 31-01/2016	от 14.01.2016	25 362,87	334,0	326,7	-7,3	-2%
Управление имущественных отношений администрации города Алушты Республики Крым	договор № 30-02/2016	от 11.01.2016	24 274,28	319,6	312,6	-7,0	-2%
Индивидуальный предприниматель Мустафаева Гульнара Аметовна	договор № 007	от 29.12.2016 г	2 400,00	31,6	30,0	-1,6	-5%

Публичное акционерное общество «Керчьгаз»	договор № 00185	от 30.12.2016	1 102 514,00	14 516,9	13 759,4	-757,5	-5%
Департамент имущественных и земельных отношений администрации города Ялты Республики Крым	договор № 003	от 29.04.2016 г.	59 428,35	782,5	765,4	-17,1	-2%
Общество с ограниченной ответственностью "Газтехсервис"	договор № 00186	от 30.12.2016	545 720,34	7 185,5	6 810,6	-374,9	-5%
МУП Джанкойского р-на "Райбытсервис"	б/н	14.08.2015	57 614,30	719,0	719,0	0	0
ВСЕГО ЗАТРАТЫ по аренде имущества				23 889,13	22 723,64	-1 165,5	-5%
в том числе	снабжение-сбытовые услуги				3 054,61		

Эксперты считают обоснованными затраты на аренду зданий в размере 3 054,61 тыс. руб.

С учетом принятых на основе действующих договоров на аренду прочего имущества в размере 153,0 тыс.руб., эксперты считают необходимым принять затраты Предприятия на 2018 год по статье «Аренда» в размере **3 207,6 тыс. руб.**

Страховые платежи

На регулируемый период по статье «Страховые платежи» Предприятие планирует затраты в размере – 33,27 тыс. руб. Расходы по данной статье признаны экспертами обоснованными в полном объеме.

Налоги, включаемые в себестоимость

На регулируемый период по статье «Налоги, включаемые в себестоимость» Предприятие планирует затраты в размере — 254,0, тыс. руб. Эксперты считают обоснованным принять сумму налогов, включаемых в себестоимость, в полном размере, т.е. **254,0 тыс. руб.**

Услуги сторонних организаций

Услуги средств связи

Предприятие планирует на 2018 год затраты по статье в размере 600,6 тыс.рублей. На 2018 год по данной статье эксперты предлагают принять затраты Предприятия в размере **411,3 тыс. руб.**, на основании представленных материалов и сравнительного анализа за 2016-2017 годы.

Показатели	2016	2017	2018	отклонение
------------	------	------	------	------------

	утвержде но ГКЦТ РК	принято обоснов анными	утвержден о ГКЦТ РК	Факт 1 полуг одие	Ожидае мое год	ожд отклоне ние от тарифа	ГУП	ГКЦТ	абс	%
услуги средств связи, в том числе:	76,5	265,0	192,6	114,0	228,0	0,2	600,6	411,3	-189,3	-31,5%

Оплата вневедомственной охраны

На регулируемый период заявителем запланированы расходы по статье «Оплата вневедомственной охраны» в сумме 3096,2 тыс. руб.

Показател и	2016		2017				2018		отклонение	
	утвержд ено ГКЦТ	принято обоснован ными	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугод ие	Ожидае мое год	ожд отклоне ние от тарифа	ГУП	ГКЦТ	абс	%
оплата вневедомст венной охраны	1361,2	2658,0	2631,5	1635,0	3035,0	0,2	3 096,2	2 852,8	-243,4	-7,9%

Охрана осуществляется ЧОО ООО «Баклер Крым». Экспертами произведен анализ фактических расходов по данной и определены обоснованные расходы на 2018 год в размере **2 852,6 тыс. руб.** (корректировка -243,4 тыс. руб.).

Информационно-вычислительные услуги

Предприятием запланированы на регулируемый период затраты по статье в сумме 3031,99 тыс. руб. Экспертами признаны обоснованными расходы на 2018 год в размере **2 761,1 тыс. руб** на основании проведения анализа фактических расходов по статье

Показат ели	2016		2017				2018		отклонение	
	утвержд ено ГКЦТ	принято обоснов анными	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	ожд отклонени е от тарифа	ГУП	ГКЦТ	абс	%
информа ционно - вычисли тельные услуги	513,0	925,0	2717,8	378,0	1146,0	-0,6	3032,0	2 761,1	-270,9	-8,9%

Аудиторские услуги

Предприятием запланированы на регулируемый период затраты по статье в сумме 24 тыс. руб. Эксперты принимают размер обоснованных затрат с учетом распределения по видам деятельности в полном размере.

Коммунальные услуги

По данным Предприятия объем затрат по статье составит на 2018 год 875,9 тысяч рублей. Эксперты считают обоснованными затраты по данной статье в размере **507,52 тыс. руб.**

Прочие затраты

По данным Предприятия объем затрат по статье составит на 2018 год 7 697,7 тысяч рублей.

Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
	утверждено ГКЦТ	принято обоснованны ми	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	ГУП	ГКЦТ	абс	%
прочие, в том числе:	18941,8	17330,0	6099,5	2931,0	7244,0	7 697,7	3 298,2	-4399,5	-57%
услуги по доставке квитанций	5625,8	963,0	5625,8	1129,0	4935,0	5 746,0	2 348,3	-3397,7	-59%
прочие услуги сторонних организаций	1650,1	885,0	473,8	346,0	853,0	1 951,7	949,9	-1001,9	-51%

Услуги по доставке квитанций

По данным Предприятия объем затрат по статье составит на 2018 год 5746,0 тысяч рублей. Эксперты считают обоснованными затраты по данной статье в размере **2 348,3 тыс. руб.** исходя из анализа фактических расходов за 2017 год.

Прочие услуги сторонних организаций

По данным Предприятия объем затрат по статье составит на 2018 год 1951,71 тысяч рублей. Эксперты считают обоснованными затраты по данной статье в размере **949,85 тыс. руб.** исходя из анализа фактических расходов за 2016-2017 годы.

В данную статью предприятием относятся затраты по техническому обслуживанию автотранспорта, компьютерной техники, кассовых аппаратов.

Капитальный и текущий ремонт

Предприятием на 2018 год заявлены затраты на капитальный и текущий ремонт в размере 691,75 тыс. руб. Обоснования Предприятием не представлены, в связи с чем, экспертами данные расходы исключены в полном объеме.

Другие затраты

Предприятием на 2018 год заявлены другие затраты в размере 4751,75 тыс. руб.

Показатели	2016		2017				2018		отклонение	
	утвержден о ГКЦТ	принято обоснован ными	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугод ие	Ожидаемо е год	ожида отклоне ние от тарифа	ГУП	ГКЦТ	абс	%
Другие затраты, в том числе:	1403,3	2108,0	2830,0	966,0	2271,0	-0,2	4 751,8	2 182,9	-2 568,8	-54%
представительские расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%

командировочные расходы	68,0	202,0	137,5	39,0	137,0	0,0	145,9	145,9	0,0	0,0%
охрана труда	552,5	382,0	502,8	252,0	725,0	0,4	1732,3	410,0	-1 322,3	-76%
подготовка кадров	42,8	169,0	275,1	53,0	143,0	-0,5	172,8	172,8	0,0	0,0%
канцелярские и почтово-телеграфные расходы	740,0	1355,0	1914,6	622,0	1266,0	-0,3	2700,8	1454,3	-1 246,5	-46%
прочие	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0

Эксперты считают обоснованными затраты по данной статье в размере **2182,9 тыс. руб.** исходя из анализа фактических расходов за 2016-2017 годы.

Прочие доходы и расходы

Прочие расходы

В разделе «Прочие доходы и расходы» по данным предприятия представлены «Прочие расходы» на регулируемый период в размере 2395,17 тыс. руб.

Показатели	2016		2017				2018		отклонение	
	утверждено ГКЦТ	принято обоснованными	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	ожидаемое отклонение от тарифа	ГУП	ГКЦТ	абс	%
Прочие расходы	318,13	7 341,43	318,13	1 225,00	2 440,22	667%	2 395,17	4 268,10	1 872,93	78%
Услуги банков	108,00	232,00	108,00	81,00	165,00	53%	192,00	192,00	0,00	0,0%
Проценты по краткосрочным кредитам	0,00	6 130,00	0,00	39,00	239,00	0%	460,00	3 119,41	2 659,41	578%
Соцразвитие и выплаты социального характера	210,13	208,00	210,13	124,00	270,05	29%	303,96	223,24	-80,72	-27%
Резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	
Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	71,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	
Прочие	0,00	700,43	0,00	981,00	1 766,17	0%	1 439,21	733,45	-705,76	-49%

В ходе анализа представленных материалов, экспертами увеличены проценты по краткосрочным кредитам, так как данные расходы в полном объеме исключены из расходов по транспортировке природного газа, как не относящиеся к данному виду деятельности. Услуги банков и расходы на соцразвитие приняты в размере фактических затрат за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 года и 2018 года. В составе прочих экспертами приняты отчисления в профсоюз в размере 1% от ФОТ.

Таким образом эксперты считают необходимым принять затраты по данной

статье на 2018 год в размере **4263,94 тыс.руб.**

Прочие доходы

Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
	утвержд ено ГКЦТ РК	принято обоснованн ыми	утвер ждено ГКЦТ РК	Факт 1 полуг одие	Ожидае мое год	ГУП	ГКЦТ РК	абс	%
Прочие доходы	0,00	3 527,00	0,00	1 943,00	2 003,00	0,00	-1 734,45	-1 734,45	
Штрафы, пени, неустойки	0,00	1 633,00	0,00	945,00	945,00	0,00	0,00	0,00	
Реализация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие	0,00	1 894,00	0,00	998,00	1 058,00	0,00	1 058,00	1 058,00	
Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами							-2 792,45	-2 792,45	

Прочие доходы («прочие») экспертами приняты на уровне ожидаемого на 2017 год.

В статью «Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами», которая имеет отрицательное значение, экспертами включены доходы Предприятия за 2016 год по сбытовой деятельности, полученные в результате превышения фактических объемов над учтенными при формировании тарифов с учетом обоснованного превышения затрат по отдельным статьям расходов за 2016 год и с учетом прочих доходов, расходов и части прибыли перечисленной в региональный бюджет.

Расходы из прибыли

Потребность в прибыли Предприятием предложена в размере **24 448,47 тыс. руб.**, в том числе:

выплата дивидендов – 9748,99 тыс. руб.;

капвложения – 1758,86 тыс.руб.;

средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности – 7990,13 тыс. руб.;

налог на прибыль – 4950,49 тыс. руб.

Экспертами Комитета была проанализирована инвестиционная программа Предприятия на 2018 год, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым 22 сентября 2017 года.

Инвестиционной программой предприятия предусмотрена модернизация коммерческих узлов учета газа на общую сумму 4774,0 тыс.рублей. Вместе с тем, инвестиционной программой ГУП РК «Черноморнефтегаз» за счет тарифных и бюджетных источников предусмотрено приведение в соответствие замерных узлов и автоматизированной информационно-измерительной системы учета природного

газа на газораспределительных станциях (ГРС) к требованиям и стандартам Российской Федерации в 2018 году на общую сумму 34556 тыс.рублей. По мнению экспертов Комитета, реконструкция дублирующих узлов учета приведет к необоснованному увеличению расходов.

Вместе с тем, инвестиционной программой Предприятия не предусмотрены мероприятия направленные на улучшение качества обслуживания потребителей.

По мнению экспертов, инвестиционная программа требует корректировки, о чем в адрес Министерства топлива и энергетики Республики Крым Комитетом 04 декабря 2017 года направлено письмо № 18/776/01.2 о необходимости корректировки инвестиционной программы Предприятия на 2018 год.

В связи с отсутствием обоснования, данная статья экспертами исключена.

Итого необходимая валовая выручка ГУП РК «Крымгазсети» для компенсации затрат на осуществление снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям, на 2018 год по результатам экспертизы составит **120 835,18 тыс. руб.**

В связи с тем, что амортизация включена в расходы Предприятия не в полном объеме, по данным бухгалтерского учета за 2018 год при объеме реализации – 787,92 млн. м³, убыток предприятия не может превышать 6 305,7 тыс.рублей.

Постатейный анализ расходов предложенных Предприятием и принятых экспертами как экономически обоснованные представлен в Таблице №1.

В случае если в предыдущем периоде регулирования размер платы за снабженческо-сбытовые услуги конкретной организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, был продифференцирован по группам с использованием коэффициентов удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг, отличных от приведенных в приложении №1 к Методическим указаниям, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в текущем периоде регулирования дифференцируется для указанной организации по группам, приведенным в приложении №1 к Методическим указаниям, с применением коэффициентов удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг, уровень которых определяется регулятором в диапазоне между значениями коэффициентов приложения №1 к Методическим указаниям и принятых в предыдущем периоде регулирования.

Расчет размера платы за снабженческо-сбытовые услуги по группам потребителей приведен в Таблице №2.

Предложение экспертов

На основании проведенного расчета, эксперты Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым предлагают:

1. установить с 01 января 2018г. плату за снабженческо-сбытовые услуги для ГУП РК «Крымгазсети»:

- 1-я группа (свыше 500 млн. м³) – не устанавливается;

- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) –30,10 руб.;
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) –34,40 руб.;
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) –38,70 руб.;
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) –47,31 руб.;
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) –51,61 руб.;
- 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) –55,91 руб.;
- 8-я группа (население) –174,17 руб.;

2. установить с 01 июля 2018г. плату за снабженческо-сбытовые услуги для ГУП РК «Крымгазсети»:

- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) –31,12 руб.;
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) –35,57 руб.;
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) –40,02 руб.;
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) –48,92 руб.;
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) –53,36 руб.;
- 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) –57,81 руб.;
- 8-я группа (население) –180,09 руб.

Таблица №1

Расходы на осуществление снабженческо-сбытовых услуг, оказываемых конечным потребителям газа, ГУП РК "Крымгазсети"

№ п/п	Показатели	2018 отклонение			
		ГУП	ГКЦТ	абс	%
5	Расходы на оказание снабженческо-сбытовых услуг по данным бухгалтерского учета, всего, в том числе:	167 472,6	114 832,6	-52640,0	-31%
5.1	Фонд оплаты труда	101 321,0	73 345,1	-27975,9	-28%
5.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	30 599,0	22 150,2	-8448,8	-28%
5.3	Материальные затраты, в том числе:	4 313,6	3 506,4	-807,2	-19%
5.3.1	транспортные расходы	1681,4	1 437,1	-244,3	-15%
5.3.2	материалы	1851,6	1 623,9	-227,8	-12%
5.3.3	прочие	780,6	445,4	-335,2	-43%
5.4	Амортизация основных средств	6 603,0	297,3	-6305,7	-95%
5.5	Прочие затраты, в том числе:	24 636,0	15 533,6	-9102,3	-37%
5.5.1	Аренда (лизинг), в том числе:	3 577,8	3 207,6	-370,2	-10%
5.5.1.1	аренда (лизинг) здания	2911,9	3 054,6	142,8	5%

5.5.1.2	аренда (лизинг) транспорта	0,0	0,0	0,0	
5.5.1.3	аренда АСКУГ	0,0	0,0	0,0	
5.5.1.4	арендная плата (лизинг) за прочее имущество	665,9	153,0	-513,0	-77,0%
5.5.2	Страховые платежи, в том числе:	33,3	33,3	0,0	0,0%
5.5.2.1	добровольное медицинское страхование	0,0	0,0	0,0	
5.5.2.2	страхование машин и оборудования	32,0	32,0	0,0	0,0%
5.5.2.3	прочие	1,3	1,3	0,0	0,0%
5.5.3	Налоги, в том числе :	254,0	254,0	0,0	0,0%
5.5.3.1	налог на имущество	240,0	240,0	0,0	0,0%
5.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	4,0	4,0	0,0	0,0%
5.5.3.3	единый транспортный налог	10,0	10,0	0,0	0,0%
5.5.3.4	налог на землю	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.5.4	Услуги сторонних организаций, в том числе:	15 327,4	9 855,9	-5471,6	-36%
5.5.4.1	услуги средств связи, в том числе:	600,6	411,3	-189,3	-32%
5.5.4.1.1	расходы на передачу данных АСКУГ	0,0	0,0	0,0	
5.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	3096,2	2 852,8	-243,4	-8%
5.5.4.3	информационно - вычислительные услуги	3032,0	2 761,1	-270,9	-9%
5.5.4.4	аудиторские услуги	24,0	24,0	0,0	0%
5.5.4.5	нотариальные и юридические услуги	1,0	1,0	0,0	0%
5.5.4.6	рекламные услуги	0,0	0,0	0,0	0%
5.5.4.7	коммунальные услуги	875,9	507,5	-368,4	-42%
5.5.4.8	прочие, в том числе:	7 697,7	3 298,2	-4399,5	-57%
5.5.4.8.1	услуги по работе с населением (агентские договоры)	0,0	0,0	0,0	0%
5.5.4.8.2	услуги по сбору платежей	0,0	0,0	0,0	0%
5.5.4.8.3	услуги по доставке квитанций	5 746,0	2 348,3	-3397,7	-59%
5.5.4.8.4	услуги по обслуживанию ИК УУГ и телеметрии (АСКУГ)	0,0	0,0	0,0	0%
5.5.4.8.5	<u>прочие услуги сторонних организаций</u>	1 951,7	949,9	-1001,9	-51%
5.5.5	Содержание зданий	0,0	0,0	0,0	
5.5.6	Ремонт основных средств, в том числе:	691,8	0,0	-691,8	-100,0%
5.5.6.1	капитальный	451,7	0,0	-451,7	
5.5.6.2	текущий	240,1	0,0	-240,1	-100,0%
5.5.7	Другие затраты, в том числе:	4 751,8	2 182,9	-2568,8	-54,1%
5.5.7.1	представительские расходы	0,0	0,0	0,0	
5.5.7.2	командировочные расходы	145,9	145,9	0,0	0,0%
5.5.7.3	охрана труда	1732,3	410,0	-1322,3	-76,3%

5.5.7.4	подготовка кадров	172,8	172,8	0,0	0,0%
5.5.7.5	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	2700,8	1454,3	-1246,5	-46,2%
5.5.7.6	<u>прочие</u>	0,0	0,0		

Прочие доходы и расходы

6	Прочие доходы	0,00	-1 734,45	-1 734,45	
6.1	Штрафы, пени, неустойки	0,00	0,00	0,00	
6.2	Реализация основных средств	0,00	0,00	0,00	
6.3	Прочие	0,00	1 058,00	1 058,00	
6.4	Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами		-2 792,45	-2 792,45	
7	Прочие расходы	2 395,17	4 263,94	1 868,77	78,0%
7.1	Услуги банков	192,00	192,00	0,00	0,0%
7.2	Проценты по краткосрочным кредитам	460,00	3 132,91	2 672,91	581,1%
7.3	Соцразвитие и выплаты социального характера	303,96	223,24	-80,72	-26,6%
7.4	Резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	
7.5	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	0,00	0,00	
7.6	Прочие	1 439,21	715,78	-723,43	-50,3%

Расходы из прибыли

8	Потребность в прибыли до налогообложения	24 448,47	0,00	-24 448,47	-100,0%
8.1	Расходы из чистой прибыли	19 497,98	0,00	-19 497,98	-100,0%
8.1.1	Выплата дивидендов	9 748,99	0,00	-9 748,99	-100,0%
8.1.2	Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	0,00	0,00	0,00	
8.1.3	Потребность в капвложениях (за минусом амортизации и заемных средств), в том числе:	1 758,86	0,00	-1 758,86	-100,0%
8.1.3.1	реализация программ по АСКУГ	0,00	0,00	0,00	
8.1.4	Средства на создание резервного фонда	0,00	0,00	0,00	
8.1.5	Средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности	7 990,13	0,00	-7 990,13	-100,0%
8.2	Налог на прибыль	4 950,49	0,00		
8.2.0	Ставка налога на прибыль, действующая на территории субъекта РФ, %	20,00			

Информация для расчета налога на прибыль

8.2.1	Расходы по данным бухгалтерского учета	167 472,59	114 836,80	-52 635,79	-31,4%
8.2.2	Расходы в целях налогообложения	167 472,59	114 836,80	-52 635,79	-31,4%
8.2.3	Сальдо прочих доходов и расходов по данным бухгалтерского учета	-2 395,17	-5 998,38	-3 603,21	150,4%

8.2.4	Сальдо прочих доходов и расходов с корректировкой в целях налогообложения	-2 091,21	-5 775,14	-3 683,93	176,2%
-------	---	-----------	-----------	-----------	--------

Всего расходов

9.1	Общая сумма расходов	194 316,23	120 835,18	-73 481,04	-37,8%
9.2	Выручка от оказания услуг по реализации газа	194 316,23	120 835,18	-73 481,05	-37,8%

Таблица №2

Расчет платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям Республики Крым

№ п/п	Показатели	2018	
		Расчет 1 полугодие	Расчет 2 полугодие
1. Коэффициенты удельной сложности			
1.1	1-я группа (свыше 500 млн. м3)	0,6	0,6
1.2	2-я группа (свыше 100 млн. м3)	0,7	0,7
1.3	3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно)	0,8	0,8
1.4	4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно)	0,9	0,9
1.5	5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно)	1,1	1,1
1.6	6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно)	1,2	1,2
1.7	7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно)	1,3	1,3
1.8	8-я группа (население)	4,05	4,05
2. Объемы реализации			
	Объем реализации газа всего, млн. м3, в т.ч:	430,445	357,475
2.1	Объем реализации газа прочим потребителям, млн. м3, в том числе:	78,932	63,568
2.1.1	1-я группа, млн. м3	0,00	0
2.1.2	2-я группа, млн. м3	0,00	0
2.1.3	3-я группа, млн. м3	0,00	0
2.1.4	4-я группа, млн. м3	23,98	20,04
2.1.5	5-я группа, млн. м3	31,198	25,765
2.1.6	6-я группа, млн. м3	17,942	13,607
2.1.7	7-я группа, млн. м3	5,812	4,156
2.2	Население, млн. м3	351,51	293,907
3. Тарифы			
	Средняя плата за ССУ	150,72	156,54
3.1	Базовый тариф для КП	43,01	44,47
3.1.1	тариф для 1-й группы	25,80	26,68
3.1.2	тариф для 2-й группы (постоянные)	30,10	31,12
3.1.3	тариф для 3-й группы (постоянные)	34,40	35,57

3.1.4	тариф для 4-й группы (постоянные)	38,70	40,02
3.1.5	тариф для 5-й группы (постоянные)	47,31	48,92
3.1.6	тариф для 6-й группы (постоянные)	51,61	53,36
3.1.7	тариф для 7-й группы (постоянные)	55,91	57,81
3.1.8	тариф для 8-й группы (население)	174,17	180,09

**Об установлении тарифа
на услуги по транспортировке природного газа
для ГУП РК «Крымгазсети» на 2018 год**

Оценка достоверности данных, представленных организацией

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Достоверность данных, приведенных в сопроводительных материалах к заявке об установлении тарифов на услуги по транспортировке газа, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации.

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымгазсети» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности ГУП РК «Крымгазсети»

Согласно Уставу и Положению об учетной политике, основными видами деятельности Предприятия являются:

- 1) услуги по транспортировке природного газа по распределительным сетям;
- 2) снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа;
- 3) реализация и хранение сжиженного газа;
- 4) прочие виды деятельности.

По состоянию на 01.01.2017 г. ГУП РК "Крымгазсети" эксплуатируется 13113 км газораспределительных газопроводов, из них 12 847 км находятся в собственности Республики Крым и переданы в хозяйственное ведение ГУП РК "Крымгазсети":

- В эксплуатации ГУП РК "Крымгазсети" находится
- 462 ГРП,
- 2676 ШРП;

- 664 установок электрохимзащиты;

Уровень газификации Республики Крым составляет 73,4%;

Газифицировано природным газом 15 городов, 44 поселка городского типа, 394 села. Всего количество газифицированных населенных пунктов составляет 453. Газифицировано природным газом 571100 квартир и домовладений.

Анализ обоснованности плановых объемов транспортировки природного газа на 2018 год.

Объем транспортировки природного газа в 2016 году составил 1 496,452 млн. м³ газа, увеличение относительно принятого при расчете тарифов на 2016 год на 7,27 % или 101,442 млн. м³. Ожидаемый объем транспортировки газа за 2017 год по прогнозу предприятия составит 1475,539 млн. м³ (при фактическом объеме за 1-е полугодие 2017 – 901,857 млн. м³), что больше запланированного и согласованного при утверждении тарифа на 2017 год объема транспортировки на 75,539 млн. м³ (на 5,4%). Плановый объем транспортировки по прогнозу предприятия на 2018 год составляет 1 453,0 млн. м³ (на 1,53% меньше ожидаемого объема за 2017 год и на 2,9% меньше фактического объема за 2016 год).

Экспертами произведен расчет прогнозируемых объемов на 2018 год исходя их среднеарифметического значения за 1-е полугодие 2015-2016-2017 годов и планового объема предприятия на 2018 год. По расчету экспертов объем транспортировки природного газа на 2018 год не может быть принят меньше 1504,56 млн. м³.

В данный расчет не включен объем транспортировки природного газа по распределительным сетям Предприятия, которые будут построены за период 2017 года за счет средств специальной надбавки к тарифу на транспортировку на реализацию программы газификации.

Анализ фактических расходов Предприятия за 2016 год.

Экспертами проведен постатейный анализ фактических расходов за 2016 год (базовый период):

- Расходы по транспортировке природного газа

№ п/п	Показатели	2016			
		утверждено ГКЦТ	Факт	отклонение %	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснованные
01	02	03	04	05	
	Объем транспортировки газа, млн.куб.м.	1395,009	1496,452	7%	1 496,45
1	Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, тыс. руб., в том числе:	1 349 205,13	1 943 938,00	44%	1 354 152,51
1.1	Фонд оплаты труда	754 464,73	703 362,00	-7%	703 362,00
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	227 848,35	208 592,00	-8%	208 592,00

1.3	Материальные затраты, в том числе:	98 575,56	99 202,00	1%	98 550,69
1.3.1	Материалы	31 590,49	27 407,00	-13%	27 407,00
1.3.2	Газ на собственные и технологические нужды	2 451,00	3 505,00	43%	2 992,21
1.3.3	Технологические (эксплуатационные) потери газа	47 872,51	49 644,00	4%	49 505,48
1.3.4	Прочие	16 661,56	18 646,00	12%	18 646,00
1.4	Амортизация основных средств, в том числе:	115 013,33	561 317,00	388%	89 665,84
1.4.1	амортизация на величину изменения стоимости основных средств после переоценки	0,00	0,00	0%	0,00
1.5	Прочие затраты, в том числе:	153 303,16	371 465,00	142%	253 981,98
1.5.1	Аренда (лизинг), в том числе:	7 405,11	11 443,00	55%	11 443,00
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	7 405,11	10 133,00	37%	10 133,00
1.5.1.2	аренда (лизинг) газопроводов, в том числе:	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.1.2.1	аренда газопроводов Газпромрегионгаз	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.1.2.2	аренда (лизинг) газопроводов, находящихся в собственности субъектов РФ и муниципальных образований	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.1.2.3	аренда (лизинг) прочих газопроводов	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.1.3	аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	0,00	1 310,00	0%	1 310,00
1.5.1.3.1	аренда земли	0,00	1 310,00	0%	1 310,00
1.5.2	Страховые платежи, в том числе:	1 672,56	11 776,00	604%	1 744,00
1.5.2.1	добровольное медицинское страхование	0,00	10 032,00	0%	0,00
1.5.2.2	страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	787,50	533,00	-32%	533,00
1.5.2.3	страхование машин и оборудования	885,06	1 211,00	37%	1 211,00
1.5.3	Налоги, в том числе :	19 170,86	118 183,00	516%	118 183,00
1.5.3.1	налог на имущество	18 890,67	117 923,00	524%	117 923,00
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	2,67	10,00	275%	10,00
1.5.3.3	единый транспортный налог	277,52	250,00	-10%	250,00
1.5.3.4	налог на землю	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.4	Услуги сторонних организаций, в том числе:	108 014,28	201 068,00	86%	93 616,98
1.5.4.1	услуги средств связи	1 084,43	2 342,00	116%	2 342,00
1.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	19 285,32	20 357,00	6%	20 357,00
1.5.4.3	информационно - вычислительные услуги	7 272,69	7 859,00	8%	7 859,00
1.5.4.4	аудиторские услуги	1 627,42	154,00	-91%	154,00

1.5.4.5	прочие, в том числе:	78 744,42	170 356,00	116%	62 904,98
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.4.5.2	услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	0,00	108 286,00	0%	834,98
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	40 933,20	27 756,00	-32%	27 756,00
1.5.4.5.4	прочие	37 811,22	34 314,00	-9%	34 314,00
1.5.5	Капитальный ремонт	613,82	12 432,00	1925%	12 432,00
1.5.6	Другие затраты, в том числе:	16 426,53	16 563,00	1%	16 563,00
1.5.6.1	представительские расходы	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.6.2	командировочные расходы	1 729,33	3 705,00	114%	3 705,00
1.5.6.3	охрана труда, подготовка кадров	11 861,20	8 853,00	-25%	8 853,00
1.5.6.4	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	2 836,00	4 005,00	41%	4 005,00
1.5.6.5	НИОКР	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.6.6	затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	0,00	0,00	0%	0,00
1.5.6.7	прочие	0,00	0,00	0%	0,00
3	Прочие расходы	4 719,06	41 163,00	772%	11 547,62
3.1	Услуги банков	1 414,67	2 066,00	46%	2 066,00
3.2	Проценты по краткосрочным кредитам	0,00	5 650,00	0%	0,00
3.3	Социальное и выплаты социального характера	2 263,39	2 448,00	8%	2 448,00
3.4	Резерв по сомнительным долгам	0,00	2 047,00	0%	0,00
3.5	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	838,00	0%	0,00
3.6	Прочие	1 041,00	28 114,00	2601%	7 033,62

Не признаны экспертами, расходы 2016 года как расходы, подлежащие возмещению в тарифе на услуги по транспортировке природного газа на 2018 год:

- 651,31 тыс.рублей перерасход по статье «Газ на собственные и технологические нужды и технологические (эксплуатационные) потери газа» - сверхнормативные потери;

- 471651,26 тыс.рублей перерасход по статье «Амортизация ОС» , так как согласно отчету по выполнению инвестиционной программы за 2016 год за счет начисленной амортизации произведены работы и приобретены основные средства на сумму 89665,84 тыс.рублей:

- 10032,00 тыс.рублей расходы по статье добровольное медицинское страхование, так как данные расходы не учитывались при установлении тарифа на 2016 год;

-5 650,00 тыс.рублей по статье проценты по кредитам не признаны экспертами обоснованными по транспортировке природного газа и перенесены в расходы по ПССУ;

- 107451,02 тыс.рублей расходы по статье «Услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов», так как данные расходы не заявлялись Предприятием и не учитывались при установлении тарифа на 2016 год.

Кроме того, экспертами с должной осмотрительностью изучены договора с ООО «Империял» от 29.04.2016 № 75, от 23.05.2016 №90 и №91, от 26.05.2016 №92, 93, 94, 95, 96, от 08.06.2016 №97 и №98, от 07.07.2016 №117 а также акты выполненных работ в соответствии с указанными договорами. Согласно информации ЕГРЮЛ, предприятие ООО «Империял» зарегистрировано в г. Москве и не имеет соответствующего вида деятельности. С 07.08.2017 ООО «Империял» находится в стадии ликвидации. По мнению экспертов, сделка имеет признаки фиктивности.

Анализ фактических доходов Предприятия за 2016 год.

За счет дополнительного объема транспортировки природного газа в 2016 году предприятием получен доход в сумме 90352,047 тыс.рублей.

Превышение доходов 2016 над НВВ установленной Комитетом	превышение, факт	тариф	доп выручка млн.рубл.	выручка всего млн.рублей
Объем транспортировки газа конечным потребителям, млн. м3, в том числе:	101,44	925,86	90,35	1381,93
1-я группа, млн. м3	0			
2-я группа, млн. м3	28,45	829,36	23,59	191,52
3-я группа, млн. м3	14,41	833,53	12,01	169,31
4-я группа, млн. м3	35,57	837,7	29,80	206,80
5-я группа, млн. м3	-4,47	841,87	-3,76	89,14
6-я группа, млн. м3	-0,34	846,03	-0,28	34,01
7-я группа, млн. м3	-1,08	850,2	-0,92	8,17
8-я группа (население), млн. м3	28,91	1035,06	29,92	682,98

Кроме того, предприятие получен дополнительный доход:

- 19 225,00 тыс.рублей - штрафы, пени, неустойки;
- 22 499,00 тыс.рублей - превышение доходов над расходами при осуществлении деятельности по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования (кроме доходов, направленных на осуществление программ газификации).

№ п/п	Показатели	2016
-------	------------	------

		утверждено ГКЦТ	Факт	отклонение %	доходы, принятие ГКЦТ РК как обоснованные
01	02	03	04	05	
2	Прочие доходы	0,00	41 724,00	0%	41 724,00
2.1	Штрафы, пени, неустойки	0,00	19 225,00	0%	19 225,00
2.2	Реализация основных средств	0,00	0,00	0%	0,00
2.3	Прочие	0,00	0,00	0%	0,00
2.4	Превышение доходов над расходами при осуществлении деятельности по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования (кроме доходов, направленных на осуществление программ газификации)	0,00	22 499,00	0%	22 499,00

Анализ экономической обоснованности расходов на 2018 год по статьям расходов.

Экспертами проведен постатейный анализ фактических расходов за 2016 год (базовый период), ожидаемых расходов на транспортировку природного газа ГУП РК «Крымгазсети» на 2017 год, плановых расходов предприятия на 2018 год с целью определения экономической обоснованности расходов Предприятия, отнесенных на осуществление услуг по транспортировке природного газа.

Фонд оплаты труда

По предложению Предприятия фонд оплаты труда на 2018 год составит 865179,12 тыс. руб. при плановой среднесписочной численности 2053 человек.

Сравнительный анализ фонда оплаты труда за 2016, ожидаемый 2017 и плановый 2018 представлен в таблице:

		2016	2017				2018				
		факт	утв в тариф	ожидаемое	в % к 2016 г.	предложение ГУП	отклонение в % к 2016г.	отклонение в % к 2017г.	экспертиза ГКЦТ	абс откл	%
Численность	чел.	1996	1883	2023	1%	2053	3%	1%	1949	-104,1	-5%
Фонд оплаты труда	тыс.руб.	703 362,00	648 777,48	775 032,91	10%	865 179,12	23%	12%	692 972,20	-172 206,9	-20%
Среднемесячная заработная плата	руб.	29 365,48	28 712,05	31 925,89	9%	35 118,49	20%	10%	29 630,84	-5487,7	-16%

Фонд оплаты труда на регулируемый период для ГУП РК «Крымгазсети» эксперты предлагают сформировать в размере **692 972,2 тыс. руб.** (корректировка – 172206,9 тыс. руб.) при плановой численности с учетом прироста протяженности газопроводов и объектов на них - 1949 человека (увеличение численности на 3,5%

к расчетной на 2017 год 1883 пропорционально приросту протяженности газопроводов).

Корректный расчет численности с распределением по видам деятельности произведен экспертами в заключении при установлении тарифов на транспортировку на 2016 год, согласно которому:

Анализ предоставленных документов показал, что предприятием не соблюдаются правила учета расходов организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в связи с чем, дополнительно Комитетом были запрошены штатное расписание с примечанием по видам деятельности и фактические расходы на оплату труда по итогам за 9 месяцев 2015 года в разрезе управлений, служб, отделов, подразделений.

В результате анализа предоставленных дополнительных материалов, эксперты пришли к выводу о необходимости проведения пересмотра отнесения расходов по оплате труда служб, отделов, подразделений по видам деятельности, в связи с тем, что:

- расходы по оплате труда аварийно-диспетчерской службы в полном объеме относятся на расходы по транспортировке газа;
- общехозяйственные расходы не распределяются по видам деятельности.

Перераспределение и перерасчет эксперты осуществляли на основании фактических данных по оплате труда в разрезе служб отделов подразделений за 9 месяцев 2015 года исходя из общей численности по предприятию на 01.10.2015 года 2993,7 человек и общим начисленным фондом оплаты труда с учетом начисленного резерва отпусков в размере 577203,00 тысяч рублей.

В результате перерасчета в целом по предприятию и по видам деятельности расходы по оплате труда и численность за 9 месяцев 2015 года составили:

➤ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	➤ Транспорт ировка		➤ Снабжен ческо-сбытовые услуги		➤ Реализа ция сжиженного газа		➤ Прочая деятельность	
	исл	➤ ОТ	исл	➤ ОТ	исл	➤ ОТ	исл	➤ ОТ
➤ Классификация расходов ФОТ								
➤ Прямые расходы ➤ ФОТ	51,2	➤ 3312 7	3,7	➤ 6705 1	14	➤ 6811 1	17,4	➤ 09407 1
➤ Распределяемые расходы ФОТ в т.ч.:								
➤ охр %	3,86%		,21%		,73%		5,20%	
➤ ОХР*	2,16	➤ 5519,33 3	,09	➤ 505,33 2	,60	➤ 756,78 2	4,85	➤ 310,56 7
➤ опр %	8,35%		,53%				6,13%	
➤ ОПР**	45,35	➤ 32948,26 1	5,52	➤ 377,41 9			32,83	➤ 7363,32 2
➤ опр тр/сб %	3,41%		,59%					
➤ ОПР тр/сб***	31,81	➤ 0011,77 7	0,46	➤ 938,23 4				
➤ опр тр/сж/пр %	7,92%				,05%		6,04%	
➤ ОПРтр/сж/пр****	82,01	➤ 3167,56 5			1,89	➤ 126,52 4	8,04	➤ 0942,91 1

➤	➤	➤	➤	➤	➤	➤	➤	➤	➤
➤ Всего по видам д-ти		➤ 882,53	➤ 3 64958,92	➤ 74,77	➤ 3 3525,97	➤ 41,49	➤ 2 3694,30	➤ 23,12	➤ 1 55023,80

*ОХР - общехозяйственные расходы, распределяемые на все виды деятельности (административные расходы головного предприятия)

**ОПР – общепроизводственные расходы, распределяемые на транспортировку газа, снабженческо-сбытовые услуги и прочую деятельность

***ОПР тр/сб – общепроизводственные расходы, распределяемые на транспортировку газа, снабженческо-сбытовые услуги (служба учета газа)

****ОПР тр/сж/пр – расходы аварийно-диспетчерской службы, распределяемые между транспортировкой, реализацией сжиженного газа и прочей деятельностью (обслуживание внутридомового газового оборудования)

Страховые взносы во внебюджетные фонды

Предприятием предложена сумма для отчислений во внебюджетные фонды в размере 261284,10 руб., что составляет 30,2% от ФОТ.

	ед. изм.	2016	2017			2018					
		факт	утв в тариф	ожидаемое	в % к 2016 г.	предложени е ГУП	откло нение в % к 2016г.	откл ожен ие в % к 2017 г.	экспертиз а ГКЦТ	абс откл	%
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	703 362,00	648 777,48	775 032,91	10%	865 179,12	23%	12%	692 972,20	-172 206,9	-20%
Страховые взносы во внебюджет ные фонды	тыс. руб.	212 415.3	195 930.8	234 059.9	10%	261 284.1	23%	12%	209 277.6	-52 006.5	-20%

Согласно Федеральному закону №212-ФЗ от 24.07.2009г. "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" отчисления на социальные нужды составят 30,2% от ФОТ, в том числе:

- в Пенсионный фонд России – 22,0%;
- в Фонд социального страхования – 2,9%;
- в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;
- в Фонд социального страхования от несчастных случаев – 0,2%.

В связи с корректировкой фонда оплаты труда, экспертами пересчитан размер расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды для ГУП РК «Крымгазсети», которые составили **209 277,6 тыс.руб.** (корректировка – 52006,5 тыс. руб.)

Материальные затраты

В статью «Материальные затраты» Предприятием включены расходы на приобретение материалов, сырья, инструментов, инвентаря для эксплуатации, технического обслуживания и ремонта системы газораспределения организации. К материальным расходам, в частности, относятся следующие затраты налогоплательщика:

1) на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

2) на приобретение материалов, используемых:

для упаковки и иной подготовки произведенных и (или) реализуемых товаров (включая предпродажную подготовку);

на другие производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

3) на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, предусмотренных законодательством Российской Федерации, и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом. Стоимость такого имущества включается в состав материальных расходов в полной сумме по мере ввода его в эксплуатацию;

4) на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика;

5) на приобретение топлива, воды, энергии всех видов, расходуемых на технологические цели, выработку (в том числе самим налогоплательщиком для производственных нужд) всех видов энергии, отопление зданий, а также расходы на производство и (или) приобретение мощности, расходы на трансформацию и передачу энергии;

6) на приобретение работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, а также на выполнение этих работ (оказание услуг) структурными подразделениями налогоплательщика.

К работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству (изготовлению) продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов

грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции в соответствии с условиями договоров (контрактов);

7) связанные с содержанием и эксплуатацией основных средств и иного имущества природоохранного назначения (в том числе расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией очистных сооружений, золоуловителей, фильтров и других природоохранных объектов, расходы на захоронение экологически опасных отходов, расходы на приобретение услуг сторонних организаций по приему, хранению и уничтожению экологически опасных отходов, очистке сточных вод, формированием санитарно-защитных зон в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы).

По предложениям ГУП РК «Крымгазсети» на регулируемый период **материальные затраты** составят 121602,93 тыс. руб. Эксперты считают необходимым установить для ГУП РК «Крымгазсети» размер материальных затрат в регулируемом периоде в размере **102107,06 тыс. руб.** (корректировка - 19495,87 тыс. руб.), в том числе:

29 415,38 тыс.руб. **на материалы** принято по фактическим данным за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 и 2018 годов (3,2% и 4% соответственно);

2 792,91 тыс.руб. - **газ на собственные нужды** - принято по среднеарифметическому фактическому значению объемов за 2015-2016- 1-е полуг.2017 и прогнозируемой оптовой цене для прочих потребителей на 2018 год;

49 886,39 тыс. руб. – **газ на технологические цели** - принято в значении 0,6% к плановому объему транспортировки определенному по среднеарифметическому фактическому значению объемов за 2015-2016-1-е полуг.2017-планируемого предприятием объема на 2-е полугодие 2018 и прогнозируемой оптовой цены для прочих потребителей на 2018 год;

20 012,38 тыс. руб. – **прочие материалы** - принято по фактическим данным за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 и 2018 годов.

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018		2018	отклонение	
		утверждено ГКЦТ	Факт	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
1.3	Материальные затраты, в том числе:	98575,6	99202,00	86 019,07	51646,00	93 966,00	121 602,93	102107,06	-19 495,87	-16%
1.3.1	Материалы	31 590,49	27 407,00	21 186,88	14 021,00	26 581,00	44 193,03	29 415,38	-14 777,65	-33%
1.3.2	Газ на собственные и технологические нужды	2 451,00	3 505,00	2 080,27	2 183,00	3 254,00	2 900,29	2 792,91	-107,38	-4%
1.3.3	Технологические (эксплуатационные) потери газа	47 872,51	49 644,00	44 398,00	26 548,00	45 751,00	48 147,11	49 886,39	1 739,28	4%

1.3.4	Прочие	16 661,56	18 646,00	18 353,92	8 894,00	18 380,00	26 362,50	20 012,38	-6 350,12	-24%
-------	--------	-----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	-----------	------------------	------

Амортизация основных средств

В соответствии с учетной политикой предприятия амортизация объектов основных средств начисляется прямолинейным методом в течение срока их полезного использования. Амортизацию малоценных необоротных материальных активов начисляется методом списания 100% стоимости в первом месяце использования, для нематериальных активов используется прямолинейный метод.

Сравнительный анализ расходов на амортизацию представлен в таблице:

Показатели	Ед. измерения	2015 год	2016 год			2017 год	регулируемый период 2018 год			
		факт	утв в тариф	Факт начислено	Факт использован по на инвестпрограмму	утв в тариф	план Предпр.	экспертиза Комитета	Отклонения (+;-)	
									абс.	отн. %
Амортизация основных средств	тыс. руб.	110 639	115 013	561317	89 665,84	447700	579 958	286 172,07	-293 785,93	-51%

На регулируемый период по статье «Амортизационные отчисления» Предприятие планирует затраты в размере 579 958 тыс.рублей. Рост амортизационных отчислений на 524,2% к фактическим отчислениям за 2015 год обусловлен проведенной предприятием переоценкой ОС с целью определения их рыночной стоимости и корректировкой балансовой стоимости активов в 2016 году.

Амортизационные отчисления государственные унитарные предприятия могут использовать исключительно на реконструкцию и модернизацию основных средств, принадлежащих Республике Крым.

Экспертами Комитета была проанализирована инвестиционная программа Предприятия на 2018 год, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым 22 сентября 2017 года.

Для анализа Предприятием представлены акты технической инвентаризации, дефектные акты, сметные расчеты, коммерческие предложения.

Вместе с тем, пообъектный сравнительный анализ показал значительное превышение стоимости проектов:

- так по проекту «Реконструкция газопровода среднего давления г. Бахчисарай к комбинату "Стройиндустрия" с заменой стального газопровода на полиэтиленовый (в составе объекта: "Газопровод г.Бахчисарай , газопровод к цементному заводу подз., с.д., ст., Ø377-529мм., L-2800 м ") стоимость производства только строительно-монтажных работ по расчету Предприятия составит -157 274,17 тыс.рублей, тогда как стоимость строительства газопровода высокого давления по индивидуальному проекту «Перевальное» протяженностью

порядка 10 км составила – 69222,339 тыс.рублей с проектно-изыскательскими работами, экспертизой изысканий и сметной стоимости.

-проектно-изыскательские работы практически по всем проектам в несколько раз превышают фактические расходы по аналогичным проектам, выполненным в 2016 году.

Кроме того, Предприятием в инвестиционную программу включены проекты, которые не относятся к транспортировке природного газа, такие как:

- Газоснабжения природным газом нежилых помещений по ул. Училищная, 42а в г. Симферополе с установкой автоматизированных теплогенераторов для теплоснабжения административных и общественных зданий (согласование с ГУП РК «Крымтеплокомунэнерго» отсутствует);

- Реконструкция складских помещений литера (Б-1) по ул. Гаспринского,11 в г. Симферополе (с переоборудованием под офисные помещения для размещения служб по прочей деятельности) ("Здание производственного назначения (Литер А, Б, Г,Г1,Д,Е,е,Ж,О,П) по ул. Гаспринского,11г.Симферополь.

За счет тарифных источников Предприятием планируется приобретение дорогостоящих автомобилей «премиум класса»:

- Легковой автомобиль Skoda Octavia Style 1,6 MPI, 6-АКПП – 6 штук на сумму 8 483,20 тыс.рублей;

- Легковой автомобиль Skoda Octavia 4x4 L&K, 1,8 TSI, 6-АКПП (DSG) – 5 шт. на сумму 9337,67 тыс.рублей.

В связи с необходимостью корректировки инвестиционной программы на 2018 год, в адрес Министерства топлива и энергетики Республики Крым Комитетом 04 декабря 2017 года направлено соответствующее письмо № 18/776/01.2.

В дополнительных обосновывающих материалах Предприятием представлена Инвестиционная программа, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым от 12 декабря 2017 года, в которой указаны мероприятия, относящиеся к транспортировке природного газа, на сумму 603 169,26 тыс. руб. На основании проведенного анализа и корректировки мероприятий инвестиционной программы, эксперты считают необходимым принять амортизационные отчисления для ГУП РК «Крымгазсети» в размере **286 172,07 тыс.руб.** в качестве источника финансирования инвестиционной программы Предприятия на 2018 год.

Прочие затраты

На регулируемый период по статье «Прочие» Предприятие планирует затраты в размере 323689,54 тыс. руб. На 2018 год по статье «Прочие» эксперты предлагают принять затраты Предприятия в размере **268 711,07 тыс. руб.**

Состав данной статьи с фактическими, ожидаемыми и плановыми значениями приведен в таблице:

№ п/п	Показатели	2016	2017	2018	отклонение
-------	------------	------	------	------	------------

		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5	Прочие затраты, в том числе:	153 303,16	253 981,98	251 999,90	102 334,00	246 954,00	323 689,54	268 711,07	-54 978,47	-17%
1.5.1	Аренда (лизинг), в том числе:	7 405,11	11 443,00	8 394,00	7 409,00	14 504,85	20 552,65	15 705,52	-4 847,13	-24%
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	7 405,11	10 133,00	6 410,00	6 725,00	13 136,00	14 355,18	14 074,85	-280,33	-2%
1.5.1.3	аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	0,00	1 310,00	1 984,00	684,00	1 368,85	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%
1.5.1.3.1	аренда земли	0,00	1 310,00	1 984,00	684,00	1 368,85	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%
1.5.2	Страховые платежи, в том числе:	1 672,56	1 744,00	1 113,00	766,00	1 239,00	1 323,89	1 072,89	-251,00	-19%
1.5.2.2	страхование опасных производстве нных объектов (ответственно сть перед третьими лицами)	787,50	533,00	251,00	0,00	251,00	251,00	251,30	0,30	0%
1.5.2.3	страхование машин и оборудования	885,06	1 211,00	862,00	766,00	988,00	1 072,89	821,59	-251,30	-23%
1.5.3	Налоги, в том числе :	19 170,86	118 183,00	118 375,00	59 448,00	119 163,10	119 124,40	118 598,00	-526,40	0%
1.5.3.1	налог на имущество	18 890,67	117 923,00	118 262,00	59 169,00	118 617,00	118 560,00	118 338,00	-222,00	0%
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	2,67	10,00	9,00	108,00	216,00	216,00	10,00	-206,00	-95%
1.5.3.3	единый транспортный налог	277,52	250,00	104,00	171,00	330,10	348,40	250,00	-98,40	-28%
1.5.3.4	налог на землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.4	Услуги сторонних организаций, в том числе:	108 014,28	93 616,98	89 673,91	26 871,00	92 499,05	135 646,04	109 397,19	-26 248,85	-19%
1.5.4.1	услуги средств связи	1 084,43	2 342,00	1 887,05	983,00	1 887,05	5 082,00	3 163,79	-1 918,21	-38%
1.5.4.2	оплата вневедомстве нной охраны	19 285,32	20 357,00	19 014,74	13 287,00	23 850,00	26 199,36	24 832,25	-1 367,11	-5%
1.5.4.3	информацион но - вычислительн ые услуги	7 272,69	7 859,00	12 750,51	2 403,00	8 156,00	8 916,44	8 124,65	-791,79	-9%
1.5.4.4	аудиторские услуги	1 627,42	154,00	185,61	155,00	155,00	200,00	160,26	-39,74	-20%
1.5.4.5	прочие, в том числе:	78 744,42	62 904,98	55 836,00	10 043,00	58 451,00	95 248,24	73 116,23	-22 132,01	-23%
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживани ю газораспредел ительных сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%

1.5.4.5.2	услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	0,00	834,98	2 607,00	0,00	2 292,00	8 745,00	10 211,63	1 466,63	17%
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	40 933,20	27 756,00	14 166,62	3 203,00	6 660,00	24 378,84	20 964,35	-3 414,49	-14%
1.5.4.5.4	прочие	37 811,22	34 314,00	39 062,38	6 840,00	49 499,00	62 124,40	41 940,26	-20 184,14	-32%
1.5.5	Капитальный ремонт	613,82	12 432,00	12 782,00	0,00	2 292,00	6 160,74	6 160,74	0,00	0%
1.5.6	Другие затраты, в том числе:	16 426,53	16 563,00	21 661,99	7 840,00	17 256,00	40 881,82	17 776,74	-23 105,08	-57%
1.5.6.1	представительские расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.6.2	командировочные расходы	1 729,33	3 705,00	2 344,78	1 468,00	4 186,00	4 370,60	3 976,50	-394,10	-9%
1.5.6.3	охрана труда, подготовка кадров	11 861,20	8 853,00	13 254,45	4 435,00	8 497,00	25 281,12	9 501,75	-15 779,37	-62%
1.5.6.4	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	2 836,00	4 005,00	6 062,76	1 937,00	4 573,00	11 230,10	4 298,49	-6 931,61	-62%

Аренда

Затраты на аренду запланированы предприятием в общей сумме 20552,65 тыс. руб.

В состав данной статьи вошли следующие затраты:

- аренда (лизинг) здания, транспорта в сумме 14355,18 тыс.руб.;
- аренда земли в сумме 6197,47 тыс.руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснованные	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.1	Аренда (лизинг), в том числе:	7 405,11	11 443,00	8 394,00	7 409,00	14 504,85	20 552,65	15 705,52	-4 847,13	-24%
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	7 405,11	10 133,00	6 410,00	6 725,00	13 136,00	14 355,18	14 074,85	-280,33	-2%
1.5.1.3	аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	0,00	1 310,00	1 984,00	684,00	1 368,85	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%
1.5.1.3.1	аренда земли	0,00	1 310,00	1 984,00	684,00	1 368,85	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%

На основе анализа действующих договоров аренды, эксперты считают обоснованными затраты по данной статье в размере **15 705,52 тыс. руб.**

Страховые платежи

Статья «Страховые платежи» по данным Предприятия на регулируемый период составит 1323,89 тыс.руб., в том числе:

- страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами) – 251,3 тыс.руб.;
- страхование машин и оборудования – 1072,89 тыс.руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.2	Страховые платежи, в том числе:	1 672,56	1 744,00	1 113,00	766,00	1 239,00	1 323,89	1 072,89	-251,00	-19%
1.5.2.2	страхование опасных производстве нных объектов (ответственно сть перед третьими лицами)	787,50	533,00	251,00	0,00	251,00	251,00	251,30	0,30	0%
1.5.2.3	страхование машин и оборудования	885,06	1 211,00	862,00	766,00	988,00	1 072,89	821,59	-251,30	0%

Эксперты считают необходимым на регулируемый период принять сумму страховых платежей в размере **1 072,89 тыс. руб.**

Налоги, включаемые в себестоимость

По расчетам Предприятия сумма затрат на налоги составит 119 124,40 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 118 560,0 тыс. руб.;
- налог на загрязнение окружающей среды – 216,00 тыс. руб.;
- единый транспортный налог – 348,0 тыс. руб.;
- налог на землю – не запланирован на регулируемый период.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.3	Налоги, в том числе :	19 170,86	118 183,00	118 375,00	59 448,00	119 163,10	119 124,40	118 598,00	-526,40	0%
1.5.3.1	налог на имущество	18 890,67	117 923,00	118 262,00	59 169,00	118 617,00	118 560,00	118 338,00	-222,00	0%
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей	2,67	10,00	9,00	108,00	216,00	216,00	10,00	-206,00	-95%

	среды									
1.5.3.3	единый транспортный налог	277,52	250,00	104,00	171,00	330,10	348,40	250,00	-98,40	-28%
1.5.3.4	налог на землю	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%

Рост налога на имущество обоснован проведенной переоценкой. Эксперты считают обоснованным принять сумму налога на загрязнение и единый транспортный налог по фактическим значениям за 2016 год. Таким образом корректировка налогов, включаемых в себестоимость, в размере **118 598,0 тыс. руб.**, составит -526 тыс.руб.

Услуги сторонних организаций

Услуги средств связи

Предприятие планирует на 2018 год затраты по статье в размере 5082,0 тыс. рублей при ожидаемых на 2017 год 1 887,05 тыс. рублей. Из представленных Предприятием обоснований эксперты приняли расходы на услуги средств связи в размере **3 163,79 тыс.руб.**

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснованные	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.4.1	услуги средств связи	1 084,43	2 342,00	1 887,05	983,00	1 887,05	5 082,00	3 163,79	-1 918,21	-38%

Оплата вневедомственной охраны

На регулируемый период заявителем запланированы расходы по статье «Оплата вневедомственной охраны» в сумме 21 077,0 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснованные	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	19 285,32	20 357,00	19 014,74	13 287,00	23 850,00	26 199,36	24 832,25	-1 367,11	-5%

Охрана осуществляется ООО ЧОО «Баклер Крым». Экспертами произведен перерасчет суммы часов оказания охранных услуг в соответствии с договором и определены обоснованные расходы на 2018 год в размере **24 832,25 тыс. руб.** (корректировка -1367,11 тыс. руб.).

Информационно-вычислительные услуги

Предприятием запланированы на регулируемый период затраты по статье в сумме 8916,44 тыс. руб. Экспертами признаны обоснованными расходы на 2018 год в размере **8 124,65 тыс. руб.**

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.4.3	информационно - вычислительные услуги	7 272,69	7 859,00	12 750,51	2 403,00	8 156,00	8 916,44	8 124,65	-791,79	-9%

Аудиторские услуги

Предприятием запланированы на регулируемый период затраты по статье в сумме 200 тыс. руб. Эксперты принимают размер обоснованных затрат с учетом распределения по видам деятельности в размере **160,26 тыс. руб.**

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.4.4	аудиторские услуги	1 627,42	154,00	185,61	155,00	155,00	200,00	160,26	-39,74	-20%

Прочие затраты

Предприятием запланированы затраты по данной статье на 2018 год в размере 95248,24 тыс. руб. Эксперты считают обоснованными затраты в размере **73 116,23 тыс. руб.**

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%

01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.4.5	прочие, в том числе:	78 744,42	62 904,98	55 836,00	10 043,00	58 451,00	95 248,24	73 116,23	-22 132,01	-23%
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.4.5.2	услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	0,00	834,98	2 607,00	0,00	2 292,00	8 745,00	10 211,63	1 466,63	17%
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	40 933,20	27 756,00	14 166,62	3 203,00	6 660,00	24 378,84	20 964,35	-3 414,49	-14%
1.5.4.5.4	прочие	37 811,22	34 314,00	39 062,38	6 840,00	49 499,00	62 124,40	41 940,26	-20 184,14	-32%

Услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров

Предприятием запланированы затраты по данной статье на 2018 год в размере 8745 тыс. руб. Экспертами комитета расходы по данной статье признаны обоснованными в размере **10 211,63 тыс. руб.** по предложению Предприятия с включением мероприятий по проведению экспертизы промышленной безопасности ГРП, ШРП Алуштинского и Ялтинского УЭГХ в соответствии с предписанием Межрегионального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым (представлено в дополнительных материалах) на сумму 1 466,63 тыс.руб.

Регистрация объектов газораспределения

Предприятием запланированы затраты по данной статье на 2018 год в размере 24378,84 тыс. руб. Эксперты считают данные расходы завышенными и признают обоснованными в размере **20 964,35 тыс.руб.**

исполнитель	договор	тыс.руб./км
ООО "Параллель"	№ 00079 от 02.12.16	10,741
ООО "Параллель"	№ 00034 от 30.09.16	11,159
ООО "Параллель"	№ 00046 от 17.10.16	14,003
ООО "Первая крымская кадастровая компания"	№ 00086 от 06.04.17	13,011
ООО "Бизнес Технологии Инновации-инжео"	№ 00139 от 17.05.17	13,8
Средняя стоимость регистрации линейного объекта с индексацией на ИПЦ		13,044

план на 2018 год	км/ шт	тыс.руб
регистрация	1000	13 044,35
госпошлина	360	7 920,00
ИТОГО		20 964,35

Прочие

По данным Предприятия объем затрат по статье «Прочие» составит на 2018 год 62 124 тысяч рублей. Сравнительный анализ затрат по статье «Прочие» представлен в таблице ниже.

№ п/п	Показатели	2016	2017		2018		отклонение	
		Факт ГКЦТ РК	Факт 1-е полугод ие	Ожидаемо е год	Предложе ние	ГКЦТ РК	абсолютн ое	%
01	02		05	06	07	08		
1.5.4.5.4	прочие услуги сторонних организаций, в том числе:	33 258,00	6 840,00	49 499,00	62 124,40	41 940,26	-20 184,14	-32%
1.5.4.5.4.1	Техническое обслуживание основных средств, автотранспорта, оборудования, приборов	1 810,00	572,00	1 160,00	3 902,00	1 942,64	-1 959,36	-50%
	обслуживание компьютерной и оргтехники	477,00	331,00	647,00	1 069,50	511,95	-557,55	-52%
	обслуживание кассовых аппаратов	0,00	34,00	75,00	68,50	0,00	-68,50	-100%
	техническое обслуживание автотранспорта и спецтехники	1 217,00	55,00	120,00	2 434,80	1 306,18	-1 128,62	-46%
	техническое обслуживание прочего оборудования, приборов, техники, ...	116,00	152,00	318,00	329,20	124,50	-204,70	-62%
1.5.4.5.4.2	услуги коммунального хозяйства	6 194,00	2 665,00	7 289,00	8 909,20	7 580,56	-1 328,64	-15%
1.5.4.5.4.3	услуги подрядных организаций при текущем ремонте	15 445,00	632,00	17 180,00	36 577,70	25 716,76	-10 860,94	-30%
1.5.4.5.4.4	Проведение ВНИИМС экспертизы и подготовка к утверждению в Росстандарте температурных коэффициентов	376,00	206,00	570,00	677,40	416,00	-261,40	-39%
1.5.4.5.4.5	другие прочие	9 433,00	2 765,00	23 300,00	12 058,10	6 284,30	-5 773,80	-48%
	автоуслуги	131,00	19,00	45,00	0,00	0,00	0,00	
	затраты на пожарную безопасность	305,00	195,00	409,00	1 639,40	1 373,73	-265,67	-16%
	услуги по охране окружающей среды	129,00	86,00	732,00	2 444,00	301,78	-2 142,22	-88%
	услуги по оценке, оформлению имущества и земли (кроме систем газораспределения)	1 076,00	372,00	872,00	2 154,40	1 154,85	-999,55	-46%
	услуги по поверке счетчиков	10,00	0,00	0,00	181,60	10,73	-170,87	-94%
	аттестация и государственная поверка приборов	1 011,00	551,00	1 105,00	1 520,70	1 085,09	-435,61	-29%
	юридические и нотариальные услуги	4,00	0,00	0,00	11,60	11,60	0,00	0%
	размещение информации в СМИ		255,00	701,00	862,50	503,37	-359,13	-42%
	информационные услуги, в т.ч. Услуги гидрометеоцентра	0,00	0,00	41,00	66,80	66,80	0,00	0%

	больничные листы за счет предприятия	908,00	623,00	1 250,00	0,00	0	0,00	
	разработка схемы гидравлического расчета сетей газоснабжения в зоне обслуживания Бахчисарайского УЭГХ		0,00	16 500,00	0,00	0	0,00	
	услуги государственной санэпидемстанции, услуги санитарно-эпидемиологической обработки		5,00	325,00	314,80	298,37	-16,43	-5%
	Госпошлина	720,00	0,00	0,00	153,30	153,30	0,00	0%
	Членские взносы в СРО	0,00	88,00	176,00	164,00	0,00	-164,00	-100%
	замена приборов учета ЭЭ		0,00	0,00	26,00	26,00	0,00	0%
	техприс к электросетям		0,00	0,00	21,00	21,00	0,00	0%
	аттестация сварочного оборудования и сварочных технологий	3 888,00	0,00	0,00	114,10	114,10	0,00	0%
	услуги по обеспечению готовности Заказчика к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС	989,00	571,00	1 142,00	1 155,00	1 155,00	0,00	0%
	Разработка программы энергоэффективности предприятия	254,00			1 092,00	0,00	-1092,0	-100%
	Подписка	8,00		2,00	30,90	8,59	-22,31	-72%
	аттестация лаборатории неразрушающего контроля				106,00	0,00	-106,00	-100%

При недостаточности обосновывающих материалов экспертами принимались расходы по соответствующим статьям за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 года и 2018 года.

При проведении анализа предоставленных Предприятием материалов экспертами принято решение затраты на услуги подрядных организаций при текущем ремонте включить в объеме.

Таким образом, эксперты считают возможным принять на 2018 прочие затраты в составе прочих расходов в размере **41 940,26 тыс. руб.**

Капитальный ремонт

Предприятием на 2018 год заявлены затраты на капитальный ремонт в размере 6160 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятые ГКЦТ РК как обоснованные	утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.5	Капитальный ремонт	613,82	12 432,00	12 782,00	0,00	2 292,00	6 160,74	6 160,74	0,00	0,00

В обосновывающих материалах представлены пообъектно протоколы комиссий, дефектные акты, сметы и другие документы. Проведя анализ

представленных материалов, эксперты считают обоснованными затраты ГУП РК «Крымгазсети» на ремонты в регулируемом периоде в размере **6 160,74 тыс. руб.**

Другие затраты

Предприятием на 2018 год заявлены другие затраты в размере 40881,82 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
1.5.6	Другие затраты, в том числе:	16 426,53	16 563,00	21 661,99	7 840,00	17 256,00	40 881,82	17 776,74	-23 105,08	-57%
1.5.6.1	представитель ские расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.6.2	командировоч ные расходы	1 729,33	3 705,00	2 344,78	1 468,00	4 186,00	4 370,60	3 976,50	-394,10	-9%
1.5.6.3	охрана труда, подготовка кадров	11 861,20	8 853,00	13 254,45	4 435,00	8 497,00	25 281,12	9 501,75	-15 779,37	-62%
1.5.6.4	канцелярские и почтово- телеграфные расходы	2 836,00	4 005,00	6 062,76	1 937,00	4 573,00	11 230,10	4 298,49	-6 931,61	-62%

Эксперты считают необходимым принять затраты ГУП РК «Крымгазсети» по статье «Другие затраты» на регулируемый период на уровне фактических за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 года и 2018 года в размере **16 522,07 тыс.руб.**

Прочие доходы и расходы

Прочие расходы

В разделе «Прочие доходы и расходы» по данным предприятия представлены «Прочие расходы» на регулируемый период в размере 21514 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2016		2017			2018	2018	отклонение	
		утвержд ено ГКЦТ	затраты, принятие ГКЦТ РК как обоснован ные	утвержден о ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемо е год	План Предприя тия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
3	Прочие расходы	4 719,06	11 547,62	13 044,58	13 271,00	23 531,00	21 514,00	11 009,11	-10 504,89	-49%
3.1	Услуги банков	1 414,67	2 066,00	1 984,98	579,00	1 160,00	1 452,00	1 452,00	0,00	0%
3.2	Проценты по краткосрочным кредитам	0,00	0,00	0,00	433,00	2 552,00	4 010,60	0,00	-4 010,60	-100%

3.3	Соцразвитие и выплаты социального характера	2 263,39	2 448,00	4 571,83	1 375,00	2 784,00	3 115,00	2 627,39	-487,61	-16%
3.4	Резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
3.5	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
3.6	Прочие	1 041,00	7 033,62	6 487,77	10 884,00	17 035,00	12 936,40	6 929,72	-6 006,68	-46%

В ходе анализа представленных материалов, экспертами полностью исключены проценты по краткосрочным кредитам, услуги банков и расходы на соцразвитие приняты в размере фактических затрат за 2016 год с индексацией на ИПЦ 2017 года и 2018 года. В составе прочих экспертами приняты отчисления в профсоюз в размере 1% от ФОТ.

Таким образом эксперты считают необходимым принять затраты по данной статье на 2018 год в размере **11 009,11 тыс.руб.**

Прочие доходы

Прочие доходы (форма 2)										
№ п/п	Показатели	2016		2017			2018		отклонение	
		утверждено ГКЦТ		утверждено ГКЦТ	Факт 1 полугодие	Ожидаемое год	План Предприят ия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	03		06	07	08	10	12	13	14
2	Прочие доходы	0,00	41 724,00	319 607,95	23 066,00	25 133,00	6 511,40	123 843,50	117 332,10	4,67
2.1	Штрафы, пени, неустойки	0,00	19 225,00	0,00	10 535,00	10 535,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Реализация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Прочие	0,00	0,00		12 531,00	14 598,00	6 511,40	6 511,40	0,00	0,00
2.4	Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами		0,00	319 607,95				117 332,10		
204	Превышение доходов над расходами при осуществлении деятельности по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования (кроме доходов, направленных на осуществление	0,00	22 499,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

программ газификации)										
--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Прочие доходы экспертами приняты по предложению Предприятия.

В статью «Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами» экспертами включены доходы Предприятия за 2016 год по транспортировке природного газа, полученные в результате превышения фактических объемов над учтенными при формировании тарифов с учетом экономии по отдельным статьям расходов за 2016 год и с учетом прочих доходов, расходов и части прибыли перечисленной в региональный бюджет.

Расходы из прибыли

Потребность в прибыли Предприятием предложена в размере 708013,75 тыс. руб., в том числе:

выплата дивидендов – 282894 тыс. руб.;

капвложения – 110065 тыс.руб.;

средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности – 172829 тыс. руб.;

налог на прибыль – 142225,75 тыс. руб.

Экспертами Комитета была проанализирована инвестиционная программа Предприятия на 2018 год, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым 22 сентября 2017 года.

Для анализа Предприятием представлены акты технической инвентаризации, дефектные акты, сметные расчеты, коммерческие предложения.

Вместе с тем, пообъектный сравнительный анализ показал значительное превышение стоимости проектов:

- так по проекту «Реконструкция газопровода среднего давления г. Бахчисарай к комбинату "Стройиндустрия" с заменой стального газопровода на полиэтиленовый (в составе объекта: "Газопровод г.Бахчисарай , газопровод к цементному заводу подз., с.д., ст., Ø377-529мм., L- 2800 м ") стоимость производства только строительно-монтажных работ по расчету Предприятия составит -157 274,17 тыс.рублей, тогда как стандартизированная ставка стоимости технологического присоединения Ø110-159мм за 1 км составляет 151,8 тыс.рублей в базовых ценах 2001 года, стоимость технологического присоединение по индивидуальному проекту к сетям газораспределения ГУП РК «Крымгазсети» объекта «Жилой комплекс на 378 квартир г. Армянск, Республика Крым», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 90:16:010102:53 в районе детского сада «Алёнушка» в г. Армянск Республики Крым составила – 652,329 тыс.рублей, стоимость технологического присоединения по индивидуальному проекту к сетям

газораспределения ГУП РК «Крымгазсети» объекта «Обустройство 126 отдельной бригады береговой обороны и 8 артиллерийского полка Черноморского флота Российской Федерации», расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Крым, Симферопольский район, с. Перевальное, ул. Октябрьская, 51-в-51д, военные городки №26 и №27 к сети газораспределения. Газопровод высокого давления от с. Пионерское к объекту подключения» составила – 69222,339 тыс.рублей (подземный протяженность порядка 10 км.), стоимость технологического присоединения по индивидуальному проекту к сетям газораспределения ГУП РК «Крымгазсети» объекта «Административное здание, расположенное по адресу: Республика Крым, г. Евпатория, ул. Белинского, 6/2» в соответствии с Техническими условиями от 04.03.2015 №08-706/15 составила 882,668 тыс.рублей (подземно-надземный 0,139 км+0,031 км с проходом под рельсами), стоимость технологического присоединения по индивидуальному проекту к сетям газораспределения ГУП РК «Крымгазсети» объекта «Жилой комплекс на 126 квартир, г. Симферополь, Республика Крым» в соответствии с Техническими условиями от 16.05.2017 года №08-653/08.3 составила 2937,138 тыс.рублей (подземный 0,4 км в скальных породах);

-проектно-изыскательские работы практически по всем проектам в несколько раз превышают фактические расходы по аналогичным проектам, выполненным в 2016 году.

Кроме того, Предприятием в инвестиционную программу включены проекты, которые не относятся к транспортировке природного газа, такие как:

- Газоснабжения природным газом нежилых помещений по ул. Училищная, 42а в г. Симферополе с установкой автоматизированных теплогенераторов для теплоснабжения административных и общественных зданий (согласование с ГУП РК «Крымтеплокомунэнерго» отсутствует);

- Реконструкция складских помещений литера (Б-1) по ул. Гаспринского,11 в г. Симферополе (с переоборудованием под офисные помещения для размещения служб по прочей деятельности) ("Здание производственного назначения (Литер А, Б, Г,Г1,Д,Е,е,Ж,О,П) по ул. Гаспринского,11г.Симферополь.

За счет тарифных источников Предприятием планируется приобретение дорогостоящих автомобилей «премиум класса»:

- Легковой автомобиль Skoda Octavia Style 1,6 MPI, 6-АКПП – 6 штук на сумму 8 483,20 тыс.рублей;

- Легковой автомобиль Skoda Octavia 4x4 L&K, 1,8 TSI, 6-АКПП (DSG) – 5 шт. на сумму 9337,67 тыс.рублей.

По мнению экспертов, инвестиционная программа требует корректировки, о чем в адрес Министерства топлива и энергетики Республики Крым Комитетом 04 декабря 2017 года направлено письмо о необходимости корректировки инвестиционной программы Предприятия на 2018 год.

В дополнительных обосновывающих материалах Предприятием представлена Инвестиционная программа, утвержденная Министерством топлива и энергетики Республики Крым от 12 декабря 2017 года, в которой указаны мероприятия, относящиеся к транспортировке природного газа, на сумму 603 169,26 тыс. руб. На основании проведенного анализа и корректировки

мероприятий инвестиционной программы, эксперты считают достаточным в качестве источника финансирования амортизационные отчисления, в связи с чем предлагают исключить плановую придыль Предприятия в полном объеме.

В связи с тем, что амортизация включена в расходы Предприятия не в полном объеме, по данным бухгалтерского учета за 2018 год при объеме транспортировки - 1504,56 млн. м³, убыток предприятия не может превышать 293 785,93 тыс.рублей.

Итого необходимая валовая выручка ГУП РК «Крымгазсети» на 2018 год по результатам экспертизы составит **1 446 405,62 тыс. руб.**

Постатейный анализ расходов предложенных Предприятием и принятых экспертами как экономически обоснованные представлен в таблице №3.

В случае если в предыдущем периоде регулирования размер тарифа на транспортировку конкретной организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, был продифференцирован по группам с использованием коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, отличных от приведенных в приложении №1 к Методическим указаниям, размер тарифа на транспортировку в текущем периоде регулирования дифференцируется для указанной организации по группам, приведенным в приложении №1 к Методическим указаниям, с применением коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, уровень которых определяется ФСТ России в диапазоне между значениями коэффициентов приложения №1 к Методическим указаниям и принятых в предыдущем периоде регулирования.

Расчет конечных тарифов по группам потребителей приведен в таблице №4.

Предложение экспертов

На основании проведенного расчета, эксперты Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым предлагают:

1. установить с 01 января 2018г. следующие тарифы на услуги транспортировки природного газа для ГУП РК «Крымгазсети»:
 - 1-я группа (свыше 500 млн. м3) – не устанавливается;
 - 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) –605,59 руб.;
 - 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) –692,10 руб.;
 - 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) –778,62 руб.;
 - 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) –951,64 руб.;
 - 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) –1038,16 руб.;
 - 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) –1124,67 руб.;
 - 8-я группа (население) –1193,71 руб.;

2. установить с 01 июля 2018г. следующие тарифы на услуги транспортировки природного газа для ГУП РК «Крымгазсети»:

- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) –626,18 руб.;
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) –715,63 руб.;
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) –805,09 руб.;
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) –984,00 руб.;
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) –1073,46 руб.;
- 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) –1162,91 руб.;
- 8-я группа (население) –1234,30 руб.;

Таблица №3

Расчет расходов на услуги по транспортировке природного газа
ГУП РК "Крымгазсети"

Прямые расходы (форма 1)

№ п/п	Показатели	2018	2018	отклонение	
		План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	10	12	13	14
	Объем транспортировки газа, млн.куб.м.	1453	1505		
1	Расходы на транспортировку газа по данным бухгалтерского учета всего, тыс. руб., в том числе:	2 151 713,47	1 559 240,01	-592 473,46	-28%
1.1	Фонд оплаты труда	865 179,00	692 972,20	-172 206,80	-20%
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	261 284,00	209 277,61	-52 006,39	-20%
1.3	Материальные затраты, в том числе:	121 602,93	102 107,06	-19 495,87	-16%
1.3.1	Материалы	44 193,03	29 415,38	-14 777,65	-33%
1.3.2	Газ на собственные и технологические нужды	2 900,29	2 792,91	-107,38	-4%
1.3.3	Технологические (эксплуатационные) потери газа	48 147,11	49 886,39	1 739,28	4%
1.3.4	Прочие	26 362,50	20 012,38	-6 350,12	-24%
1.4	Амортизация основных средств, в том числе:	579 958,00	286 172,07	-293 785,93	-51%
1.4.1	амортизация на величину изменения стоимости основных средств после переоценки	0,00	0,00	0,00	0%
1.5	Прочие затраты, в том числе:	323 689,54	268 711,07	-54 978,47	-17%
1.5.1	Аренда (лизинг), в том числе:	20 552,65	15 705,52	-4 847,13	-24%
1.5.1.1	аренда (лизинг) здания, транспорта	14 355,18	14 074,85	-280,33	-2%
1.5.1.2	аренда (лизинг) газопроводов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0%

1.5.1.2.1	аренда газопроводов Газпромрегионгаз	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.1.2.2	аренда (лизинг) газопроводов, находящихся в собственности субъектов РФ и муниципальных образований	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.1.2.3	аренда (лизинг) прочих газопроводов	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.1.3	аренда (лизинг) прочего имущества, в том числе:	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%
1.5.1.3.1	аренда земли	6 197,47	1 630,67	-4 566,80	-74%
1.5.2	Страховые платежи, в том числе:	1 323,89	1 072,89	-251,00	-19%
1.5.2.1	добровольное медицинское страхование	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.2.2	страхование опасных производственных объектов (ответственность перед третьими лицами)	251,00	251,30	0,30	0%
1.5.2.3	страхование машин и оборудования	1 072,89	821,59	-251,30	-23%
1.5.3	Налоги, в том числе :	119 124,40	118 598,00	-526,40	0%
1.5.3.1	налог на имущество	118 560,00	118 338,00	-222,00	0%
1.5.3.2	налог на загрязнение окружающей среды	216,00	10,00	-206,00	-95%
1.5.3.3	единый транспортный налог	348,40	250,00	-98,40	-28%
1.5.3.4	налог на землю	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.4	Услуги сторонних организаций, в том числе:	135 646,04	109 397,19	-26 248,85	-19%
1.5.4.1	услуги средств связи	5 082,00	3 163,79	-1 918,21	-38%
1.5.4.2	оплата вневедомственной охраны	26 199,36	24 832,25	-1 367,11	-5%
1.5.4.3	информационно - вычислительные услуги	8 916,44	8 124,65	-791,79	-9%
1.5.4.4	аудиторские услуги	200,00	160,26	-39,74	-20%
1.5.4.5	прочие, в том числе:	95 248,24	73 116,23	-22 132,01	-23%
1.5.4.5.1	услуги по техническому обслуживанию газораспределительных сетей	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.4.5.2	услуги по диагностированию ГРП, ШРП, подземных газопроводов и обследованию дюкеров	8 745,00	10 211,63	1 466,63	17%
1.5.4.5.3	услуги по регистрации объектов газораспределения	24 378,84	20 964,35	-3 414,49	-14%
1.5.4.5.4	прочие	62 124,40	41 940,26	-20 184,14	-32%
1.5.5	Капитальный ремонт	6 160,74	6 160,74	0,00	0%

1.5.6	Другие затраты, в том числе:	40 881,82	17 776,74	-23 105,08	-57%
1.5.6.1	представительские расходы	0,00	0,00	0,00	0%
1.5.6.2	командировочные расходы	4 370,60	3 976,50	-394,10	-9%
1.5.6.3	охрана труда, подготовка кадров	25 281,12	9 501,75	-15 779,37	-62%
1.5.6.4	канцелярские и почтово-телеграфные расходы	11 230,10	4 298,49	-6 931,61	-62%
1.5.6.5	НИОКР	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6.6	затраты по оплате услуг по транспортировке транзитных потоков газа	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.6.7	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие доходы и расходы (форма 2)					
№ п/п	Показатели	2018	2018	отклонение	
		План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	10	12	13	14
2	Прочие доходы	6 511,40	123 843,50	117 332,10	1802%
2.1	Штрафы, пени, неустойки	0,00	0,00	0,00	0%
2.2	Реализация основных средств	0,00	0,00	0,00	0%
2.3	Прочие	6 511,40	6 511,40	0,00	0%
2.4	Превышение доходов базового периода над установленными в тарифе, и экономия расходов, в т.ч. непризнанные экспертами		117 332,10		0%
204	Превышение доходов над расходами при осуществлении деятельности по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования (кроме доходов, направленных на осуществление программ газификации)	0,00	0,00	0,00	0%
3	Прочие расходы	21 514,00	11 009,11	-10 504,89	-49%
3.1	Услуги банков	1 452,00	1 452,00	0,00	0%
3.2	Проценты по краткосрочным кредитам	4 010,60	0,00	-4 010,60	-100%
3.3	Соцразвитие и выплаты социального характера	3 115,00	2 627,39	-487,61	-16%
3.4	Резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0%

3.5	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности	0,00	0,00	0,00	0%
3.6	Прочие	12 936,40	6 929,72	-6 006,68	-46%
Расходы из прибыли (форма 3)					
№ п/п	Показатели	2018	2018	отклонение	
		План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	10	12	13	14
4	Потребность в прибыли до налогообложения	708 013,75	0,00	-708 013,75	-100%
4.1	Расходы из чистой прибыли	565 788,00	0,00	-565 788,00	-100%
4.1.1	Выплата дивидендов	282 894,00	0,00	-282 894,00	-100%
4.1.2	Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала	0,00	0,00	0,00	0%
4.1.3	Потребность в капвложениях (за минусом амортизации и заемных средств)	110 065,00	0,00	-110 065,00	-100%
4.1.4	Средства на создание резервного фонда	0,00	0,00	0,00	0%
4.1.5	Средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности	172 829,00	0,00	-172 829,00	-100%
4.1.6	Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования, учитываемые при определении тарифов:	0,00		0,00	0%
4.1.6.1	расчетные плановые выпадающие доходы на период регулирования	0,00		0,00	0%
4.1.6.2	выпадающие доходы неучтенные в предыдущем периоде регулирования	0,00		0,00	0%
4.2	Налог на прибыль	142 225,75	0,00	-142 225,75	-100%
4.2.0	Ставка налога на прибыль, %	20,0	0,0000	-20,00	-100%
Информация для расчета налога на прибыль					
№ п/п	Показатели	2018	2018	отклонение	
		План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	10	12	13	14
4.2.1	Расходы по данным бухгалтерского учета	2 151 713,47	1 559 466,32	-592 247,15	-28%
4.2.2	Расходы в целях налогообложения	2 151 713,47	1 559 466,32	-592 247,15	-28%

4.2.3	Сальдо прочих доходов и расходов по данным бухгалтерского учета	-15 002,60	112 834,39	127 836,99	-852%
4.2.4	Сальдо прочих доходов и расходов с корректировкой в целях налогообложения	-11 887,60	115 461,78	127 349,38	-1071%
Всего расходов					
№ п/п	Показатели	2018	2018	отклонение	
		План Предприятия	ГКЦТ РК	абс.	%
01	02	10	12	13	14
5	Общая сумма расходов (НБВ)	2 874 729,82	1 446 405,62	-1 428 324,20	-50%
6	Выручка по транспортировке газа по данным бухгалтерского баланса (без учета спецнадбавки)	2 874 729,82	1 446 405,62	-1 428 324,20	-50%

Таблица №4

Расчет тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Республики Крым

№ п/п	Показатели	2018	
		Расчет 1 полугодие	Расчет 2 полугодие
1. Коэффициенты удельной сложности			
1.1	1-я группа (свыше 500 млн. м3)	0,6	0,6
1.2	2-я группа (свыше 100 млн. м3)	0,7	0,7
1.3	3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно)	0,8	0,8
1.4	4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно)	0,9	0,9
1.5	5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно)	1,1	1,1
1.6	6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно)	1,2	1,2
1.7	7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно)	1,3	1,3
1.8	8-я группа (население)	1,38	1,38
2. Объемы транспортировки			
	Объем транспортировки газа всего, млн. м3, в том числе:	837,82	666,73
2.1	Объем транспортировки газа конечным потребителям, млн. м3, в том числе:	837,82	666,73
2.1.1	1-я группа, млн. м3	0	0
2.1.2	2-я группа, млн. м3	126,91	106,65
2.1.3	3-я группа, млн. м3	106,83	96,58
2.1.4	4-я группа, млн. м3	135,78	102,90
2.1.5	5-я группа, млн. м3	60,03	45,82
2.1.6	6-я группа, млн. м3	23,05	16,69
2.1.7	7-я группа, млн. м3	5,70	4,19
2.1.8	8-я группа (население), млн. м3	379,52	293,91
2.2	Объем транспортируемого в транзитном потоке газа, млн. м3	0	0

3. Тарифы			
	Средний тариф для КП	951,3	973,98
3.1	Базовый тариф для КП	865,13	894,55
3.1.1	тариф для 1-й группы	519,08	519,08
3.1.2	тариф для 2-й группы (постоянные)	605,59	626,18
3.1.3	тариф для 3-й группы (постоянные)	692,10	715,63
3.1.4	тариф для 4-й группы (постоянные)	778,62	805,09
3.1.5	тариф для 5-й группы (постоянные)	951,64	984,00
3.1.6	тариф для 6-й группы (постоянные)	1 038,16	1073,46
3.1.7	тариф для 7-й группы (постоянные)	1 124,67	1162,91
3.1.8	тариф для 8-й группы (население)	1 193,71	1234,30

Об установлении специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на 2018 год

Средства, полученные ГУП РК «Крымгазсети» (далее – Предприятие) в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются на финансирование работ, предусмотренных Государственной программой Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым» (далее - Программа газификации), утвержденной постановлением Совета министров Республики Крым от 05 декабря 2017 №658.

На финансирование Программы газификации на период 2018-2022 гг. запланировано направить средства в сумме 20 577,9 млн. руб., в том числе:

из федерального бюджета – 4 320,0 млн. руб.;

из бюджета Республики Крым – 4 242,6 млн. руб.;

из внебюджетных источников (собственные средства предприятия и инвестиции) – 12 015,3 млн. руб.

Определение размера специальных надбавок

Размер специальных надбавок определяется в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденными приказом ФСТ от 21 июня 2011г. №154-э/4 (далее – Методика).

Расчет специальных надбавок производится исходя из получения Предприятием планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего

при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$B_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + H_{\text{приб.}} \quad (1)$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной газораспределительной организации (ГРО);

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$H_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

Предприятием в рамках Программы газификации представлены плановые мероприятия на 2018 год в размере 426 208,88 тыс. руб (без НДС).

Согласно Методике, расчет среднего размера специальной надбавки ($T_{\text{спец.}}$) осуществляется по следующей формуле:

$$T_{\text{спец.}} = \frac{B_{\text{спец.}}}{V} \quad (2)$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка, по распределительным сетям Предприятия на территории Республики Крым на период установления специальной надбавки. Поскольку период установления специальных надбавок совпадает с периодом установления тарифов на услуги Предприятия на транспортировку газа, объемы транспортировки газа принимаются на уровне, принятом Комитетом для целей расчета тарифов на транспортировку, указанных в экспертном заключении по делу №20/2355-02/2017 (в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15 июня 2017г. № 710 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов) в сфере газоснабжения на территориях Республики Крым и г. Севастополя", подлежащие государственному регулированию тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые поставщиками газа его потребителям, на территории Республики Крым на 2018 год устанавливаются Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым).

Из этого следует, что

$$B_{\text{спец.}} = T_{\text{спец.}} \cdot V$$

Согласно Методике, средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 25% от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей.

$$T_{\text{спец.}} \leq T_{\text{тр}}^{\text{ср}} \cdot 25\% \quad (4)$$

Специальные надбавки, в соответствии с Методикой, дифференцируются по группам конечных потребителей, по которым осуществляется дифференцирование тарифов на транспортировку газа. С целью соблюдения требований методических указаний, экспертами рассчитаны величины спецнадбавки в размере:

25% от величины тарифа на транспортировку по группам 1-7;

18% от величины тарифа на транспортировку для 8-й группы (население).

Размер плановой выручки ГУП РК «Крымгазсети» от применения специальной надбавки к тарифу на транспортировку для мероприятий Программы газификации в 2018 году составит 304 497,29 тыс. руб.

При этом, средняя величина спецнадбавки составит:

$$T_{\text{спец.}} = 304\,497,29 / 1504,56 = 202,38 \text{ руб./1000 куб.м.}$$

Величина среднего тарифа на услуги по транспортировке природного газа Предприятием на 2018 год ($T_{\text{тр}}^{\text{ср}}$) составляет 961,35 руб./1000 куб.м.

Отношение величины спецнадбавки к тарифу на транспортировку не превышает установленных ограничений: $T_{\text{спец.}} / T_{\text{тр}}^{\text{ср}} = 21,1\%$.

Предложение экспертов

На основании проведенного анализа и расчета, эксперты Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым предлагают установить специальные надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на 2018 год:

1. с 01 января 2018г.:

- 1-я группа (свыше 500 млн. м3) – не устанавливается;
- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) – 151,40 руб.;
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) – 173,03 руб.;
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) – 194,66 руб.;
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) – 237,91 руб.;
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) – 259,54 руб.;
- 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) – 281,17 руб.;
- 8-я группа (население) – 214,87 руб.;

2. с 01 июля 2018г.:

- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м3 включительно) –156,55 руб.;
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м3 включительно) –178,91 руб.;
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м3 включительно) –201,27 руб.;
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3 включительно) –246,00 руб.;
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3 включительно) –268,36 руб.;
- 7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно) –290,73 руб.;
- 8-я группа (население) –222,18 руб.;

При рассмотрении вопроса присутствовал представитель ГУП РК «Крымгазсети» Ушакова В.А., действующая на основании доверенности № 321 от 04.08.2017.

После дальнейшего обсуждения на голосование вынесены предложения экспертов.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова

«Против» - 0

«Воздержались» - 0.

Решили

Утвердить на 2018 год размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым, согласно предложениями экспертов.

Утвердить тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на территории Республики Крым согласно предложениям экспертов.

Утвердить специальную надбавку к тарифу на транспортировку газа для финансирования программ газификации в соответствии с предложениями экспертов.

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для конечных потребителей, в том числе при формировании розничных цен на газ, реализуемый населению.

2.По второму вопросу «Об установлении тарифов на тепловую энергию акционерному обществу «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2018 год» заслушали Булатова А.А., который доложил следующее.

Тарифное предложение на 2018 год, представленное Предприятием (вх. №1783-02 от 28.04.2017), рассмотрено Комитетом в соответствии с действующим законодательством:

- 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 Российской Федерации от 05.12.2014 №1320 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации о государственном регулировании тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также тарифов на товары (работы, услуги) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с

твердыми коммунальными отходами, на территориях Республики Крым и г. Севастополя до 1 января 2018 г.»;

- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 13.06.2013 №760- э (далее - Методические указания);

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- другими действующими нормативными правовыми актами и методическими указаниями, относящимися к области экспертизы.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, как основные, представленные с заявлением, так и дополнительные, представленные в ходе экспертизы.

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Достоверность данных, приведенных в сопроводительных материалах к заявке об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, подтверждена личной подписью руководителя.

Ответственность за достоверность представленных документов несет руководитель предприятия. Проведенная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «КРЫМТЭЦ» с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы экспертов основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

Анализ экономической обоснованности по статьям затрат на производство тепловой энергии на 2018 год

В соответствие с п. 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), с учетом заявления о выборе метода регулирования Предприятия, при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2018 год экспертами Комитета использован метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Все постатейные затраты имеют целевое назначение. Использование средств, предусмотренных Комитетом по каждой статье затрат, на другие статьи затрат недопустимо.

При применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих

налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), величины налога на прибыль а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации, неучтенных органом регулирования при установлении для нее цен (тарифов) в предыдущие периоды регулирования.

В соответствие с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Правила регулирования), экспертами на 2018 г. откорректированы (в сторону уменьшения) следующие статьи расходов:

- топливо на технологические цели;
- покупная электроэнергия (Симферопольская ТЭЦ);
- вода на технологические нужды;
- водоотведение сточных вод (Сакская ТЭЦ);
- фонд оплаты труда;
- отчисления на социальные нужды;
- ремонт и обслуживание оборудования;
- цеховые расходы;
- административные расходы;
- прибыль на прочие цели.

Топливо на технологические цели

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ – 111 889,98 тыс. руб. (уточненное значение в ходе представления дополнительных материалов - 115 901,56 тыс.руб.);

Камыш-Бурунская ТЭЦ – 108 532,08 тыс.руб. (уточн. 110 467,43);

Сакская ТЭЦ – 33 781,1 тыс.руб. (уточн. 36 624,46).

На основании п. 34 Основ ценообразования при расчете тарифов на тепловую энергию, расходы регулируемой организации на топливо определяются исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой от источника тепловой энергии и плановой (расчетной) цены поставляемого топлива с учетом стоимости снабженческо-сбытовых услуг и затрат по его транспортировке.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.11.2016 №1241 "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2017 год"

утверждены нормативы удельного расхода условного топлива (далее – НУРУТ) для производства тепловой энергии на 2017 год:

- для Симферопольской ТЭЦ в размере 171,2 кг у.т./Гкал;
- для Камыш-Бурунской ТЭЦ в размере 160,5 кг у.т./Гкал.

Для Сакской ТЭЦ (мощностью менее 25 мегаватт) НУРУТ определены в размере 179,4 кг./Гкал и утверждены приказом Министерства топлива и энергетики Республики Крым № 7950/03 от 25.11.2016.

В связи с тем, что на 2018 год НУРУТ не установлены, эксперты в расчетах использовали нормативы, установленные на 2017 год.

Экспертами принято в расчет использование в качестве топлива на производство тепловой энергии только природный газ.

Переводной коэффициент при расчете потребности в натуральном топливе:

- по Симферопольской ТЭЦ – 1,2309;
- по Камыш-Бурунской – 1,2287;
- по Сакской ТЭЦ – 1,2260.

На основании прогнозного объема полезного отпуска и произведен расчет плановых объемов газа в размере:

- по Симферопольской ТЭЦ - 19 325,59 тыс.м³;
- по Камыш-Бурунской ТЭЦ - 16 351,62 тыс.м³;
- по Сакской ТЭЦ – 6 328,31 тыс.м³.

Поставщиком газа природного для Предприятия является ГУП РК «Черноморнефтегаз». Договор поставки природного газа № 011/21 от 20.01.2015г.

Услуги по транспортировке газа Предприятию предоставляет ГУП РК «Крымгазсети». Договор об оказании услуг по транспортировке газа № 2016/Т-319 от 29.12.2015г.

При расчете стоимости природного газа на 2018 год экспертами учитывались оптовые цены, утвержденные для производителей тепловой энергии приказом ФАС России от 15.06.2017 №788/17 и прогнозного повышения с 1 января и с 1 июля 2018 года на 4%, таким образом:

- с 01.01.2018 - 4805,0 руб./тыс.м³;
- с 01.07.2018 - 4997,0 руб./тыс.м³.

На транспортировку газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2018 г., учитывались тарифы а также специальная надбавка, утвержденные на 2018 год приказом Комитета от 20.12.2017 № 58/1 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2018 год».

Таким образом, экспертами приняты следующие расходы на топливо:

- Симферопольская ТЭЦ – 109 262,42 тыс.руб.;
- Камыш-Бурунская ТЭЦ – 93 837,3 тыс. руб.;
- Сакская ТЭЦ – 36 438,43 тыс.руб.

Электроэнергия

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ – 55,41тыс.руб. (уточн. 37,14);
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 313,91тыс. руб. (уточн. 252,85);
Сакская ТЭЦ - 84,52 тыс.руб. (уточн. 128,02)

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ – 30,59 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 252,85 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 128,02 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ – 6,55 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 0 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 0 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Методических указаний расходы на покупную электрическую энергию определены, исходя из расчетного объема электропотребления и плановой цены одного кВт·ч. электроэнергии.

Расчеты расхода электроэнергии на производство тепловой энергии произведены экспертами по представленной Предприятием информации с учетом плановых остановов и составили на 2018 год:

Симферопольская ТЭЦ – 15,6 тыс.кВт·ч.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 142,99 тыс.кВт·ч.;
Сакская ТЭЦ - 65,56 тыс.кВт·ч.

При выполнении расчетов плановых норм расхода электроэнергии по подразделениям учитывалось технологические характеристики установленного оборудования (номинальной мощности, коэффициента использования, производительности, времени работы и т.д.).

Поставщик электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго». По Симферопольской ТЭЦ – Договор о поставке электрической энергии № 4977/408-15 от 30.12.2015г., по Камыш-Бурунской ТЭЦ – договор энергоснабжения № 1107/206-15 от 26.06.2015г., по Сакским ТС – договор о поставке электрической энергии № 792/9776 от 10.08.2016г. с ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

Вода на технологические цели

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ – 18,65 тыс.руб. (уточн. 16,45);
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 3 082,31 тыс.руб. (уточн. 897,62);
Сакская ТЭЦ - 1 480,46 тыс.руб. (уточн. 231,69).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ – 8,07 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 862,37 руб.;
Сакская ТЭЦ - 135,34 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ – 8,38 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 35,25 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 222,58 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Методических указаний расходы на покупную воду определяются исходя из расчетного объема воды и плановой цены холодной воды.

Основной поставщик воды ГУП РК «Вода Крыма». По г.Симферополь – договор холодного водоснабжения и водоотведения № 3369 от 17.03.2016г., по г.Керчи – договор холодного водоснабжения и водоотведения № 1-15/8/600 от 19.01.2015г., по г.Саки- договор холодного водоснабжения и водоотведения № 82/15 от 09.02.2017г .

Водоснабжение для технических нужд Симферопольской ТЭЦ осуществляет ГБУРК «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации.

Тарифы для ГУП РК «Вода Крыма» установлены приказом Комитета от 14.12.2017 №55/1. Стоимость воды по Симферопольской ТЭЦ сформирована Предприятием исходя из объема ресурса 316,04 тыс.м³. В соответствие с фактическими показателями за 2016 год, эксперты уменьшили объем воды до 161,45 тыс.м³. Тариф на воду 0,05 руб./м³.

Стоимость воды по Камыш-Бурунской ТЭЦ сформирована Предприятием исходя из объема ресурса 24,77 тыс.м³. Эксперты приняли заявленный объем. Тариф на воду 34,82 руб./м³.

Стоимость воды по Сакской ТЭЦ сформирована Предприятием исходя из объема ресурса 5,18 тыс.м³. Эксперты приняли заявленный объем. Тариф на воду 43,0 руб./м³.

Водоотведение

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ - 243,07 тыс. руб. (уточн. 50,63).;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 2 224,56 тыс. руб. (уточн. 117,87).;
Сакская ТЭЦ - 109,6 тыс. руб. (уточн. 74,44).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ - 50,63 тыс. руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 119,08 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 61,68 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ - 0 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 1,21 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 12,76 тыс. руб

Стоимость водоотведения рассчитана исходя из плановых объемов и цен (тарифов) на ресурс.

Фонд оплаты труда

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ –	14 047,93 тыс.руб. (уточн. 11 659,34);
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	39 067,06 тыс. руб. (уточн. 33 839,9);
Сакская ТЭЦ -	19 338,16 тыс.руб. (уточн. 13 514,77).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ –	7 616,47 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	26 518,36 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	9 215,49 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ –	4 078,87 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	7 321,54 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	4 299,28 тыс.руб.

Предприятие при формировании расходов на оплату труда исходило из следующих размеров среднемесячной заработной платы:

по Симферопольской ТЭЦ -	36 123,49 руб.,
по Камыш-Бурунской ТЭЦ -	32 246,9 руб.;
по Сакской ТЭЦ	- 31 564,77 руб.

Эксперты уменьшили расходы на оплату труда на 2018 год исходя из размеров среднемесячной заработной платы по факту 2016 года с учетом установленной величины на 2017 год, проиндексировав на ИПЦ соответствующего периода:

по Симферопольской ТЭЦ	- 26 446,07 руб.,
по Камыш-Бурунской ТЭЦ	- 25 666,24 руб.;
по Сакской ТЭЦ	- 28 708,7 руб.

Отчисления на социальные нужды

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ –	4 291,64 тыс.руб. (уточн. 937,97);
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	12 638,19 тыс. руб. (уточн. 2 715,65);
Сакская ТЭЦ -	6 221,09 тыс.руб. (уточн. 1 085,24).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ –	610,84 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	2 126,77 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	739,08 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ – 327,13 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 588,88 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 346,16 тыс.руб.

Сумма отчислений на социальные нужды от суммы оплаты труда рассчитана с учетом требований статьи 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах», Приказа Министерства труда и социальной защиты РФ от 25.11.2012 № 625-н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», а также в соответствии с Федеральным законом от 29 ноября 2014 г. № 377-ФЗ «О развитии Крымского федерального округа и свободной экономической зоне на территориях Республики Крым и города федерального значения Севастополя».

Совокупный размер платежей по страховым взносам:

- Пенсионный фонд Российской Федерации – 6 %;
- Фонд социального страхования Российской Федерации – 1,5 %;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 0,1%;
- обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и в профессиональных заболеваниях.

Пропорционально уменьшения фонда оплаты труда эксперты откорректировали и отчисления на социальные нужды.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ – 40 811,29 тыс.руб. (уточн. 42 394,9);
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 41 684,58 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 25 392,81 тыс.руб. (уточн. 25 639,87).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ - 13 796,39 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ - 25 232,52 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 10 133,45 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ - 28 598,51 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ - 19 614,32 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ - 15 506,42 тыс.руб.

К расходам по содержанию и эксплуатации оборудования отнесены:

- амортизационные отчисления;
- арендная плата;
- затраты на ремонт и обслуживание оборудования.

В соответствие с п.45 Основ ценообразования расходы по арендной плате включаются в необходимую валовую выручку в размере, не превышающем

экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень определяется органом регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и других обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы на амортизацию на 2018 год приняты экспертами на уровне фактического показателя за 2016 год.

Плановые расходы на ремонт и обслуживание оборудования для на 2018 приняты экспертами из расчета фактически понесенных за 2016 год а также с учетом плановых затрат на ремонт, выполняемый только хозспособом.

Цеховые расходы

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ –	4 680,21 тыс.руб. (уточн. 4 122,17);
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	9 776,64 тыс. руб.(уточн. 4 552,3);
Сакская ТЭЦ -	4 153,75 тыс.руб. (уточн. 2 173,07).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ -	3 471,3 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	6 177,86 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 022,55 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ -	650,87 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	1 625,56 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 150,52 тыс.руб.

К цеховым расходам на производство тепловой энергии отнесены:

- услуги производственного характера;
- услуги непромышленного характера;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов;
- госпошлина и налоги;
- расходы на обучение персонала;
- расходы на сырье и материалы;

Эксперты рассчитали данные расходы на основе предложения Предприятия с учетом фактических расходов за 2016 год и индекса потребительских цен на 2017 и 2018 год.

Административные расходы

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ -	13 274,44 тыс.руб. (уточн. 11 257,78);
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	12 187,82 тыс. руб. (уточн. 10 268,36);
Сакская ТЭЦ -	4 522,8 тыс.руб. (уточн. 3 653,68).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ -	6 063,41 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	5 177,64 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 796,26 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ -	5 194,37 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	5 090,72 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 857,42 тыс.руб.

В состав административных расходов Предприятием включены:

1. Расходы на сырье и материалы;
2. Амортизация основных фондов и нематериальных активов;
3. Заработная плата административного персонала с учетом среднемесячного размера:

Симферопольская ТЭЦ -	100 196 руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	98 800 руб.;
Сакская ТЭЦ -	97 286 руб.

Экспертами выполнен перерасчет ФОТ админперсонала исходя из среднемесячной заработной платы 53 664 руб.

4. Отчисления на социальные нужды уменьшены экспертами пропорционально уменьшению заработной платы.
5. Прочие расходы.

Необходимая расчетная прибыль

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ –	32 450,8 тыс.руб. (уточн. 19 703,53);
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	94 632,82 тыс. руб. (уточн. 61 309,76);
Сакская ТЭЦ -	48 202,96 тыс.руб. (уточн. 6 205,84).

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ -	0 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	0 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	0 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ -	19 703,53 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	61 309,76 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	6 205,84 тыс.руб.

В составе данных расходов Предприятием заявлены:

1. Прибыль на прочие цели.
2. Налог на прибыль.

3. Налог на имущество.

С целью недопущения превышения установленных предельных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2018 год по Республике Крым, эксперты предлагают исключить из состава затрат предприятия расходы на капитальные вложения из прибыли в полном объеме. Соответствующее письмо направлено в адрес ФАС России (исх. от 24.11.2017 №18/3294-02).

Статус участника свободной экономической зоны освобождает АО «КРЫМТЭЦ» от уплаты налога на имущество в 2018 году.

Выпадающие доходы (избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования)

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ –	-4 655,81 тыс.руб. (уточн. 10 791,19);
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	14 018,54 тыс. руб. (уточн. 30 608,83);
Сакская ТЭЦ -	7 335,01 тыс.руб. (уточн. 1 130,64)

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ -	8 255,09 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	10 673,37 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	-2 428,76 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ -	2 536,1 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	19 935,46 тыс.руб.;
Сакская ТЭЦ -	3 559,4 тыс.руб.

По расчетам экспертов в состав выдающих доходов включены понесенные в 2016 году расходы на сжигание мазута в качестве резервного топлива (Симферопольская ТЭЦ и Камыш-Бурунская ТЭЦ), а также в качестве избытка средств учтена экономия по статьям затрат за 2016 год.

Необходимая валовая выручка производства тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2018 го по расчетам экспертов составила:

Симферопольская ТЭЦ -	149 165,2 тыс. руб.
Камыш-Бурунская ТЭЦ –	170 978,12 тыс. руб.
Сакская ТЭЦ -	57 328,78 тыс.руб.

Общая корректировка необходимой валовой выручки составляет:

Симферопольская ТЭЦ -	67 743,46 тыс. руб. (-31,2%);
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	128 899,29 тыс. руб. (-43,0%);

Сакская ТЭЦ -

33 132,93 тыс.руб. (-36,6%).

Предложения экспертов:

В соответствии с расчетами Комитета, **экономически обоснованные тарифы** на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для АО «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2018 год определить в размере:

1.1. От источника Симферопольской ТЭЦ - **1 073,57 руб./Гкал.** (что на 7,9% больше утвержденного на 2017 год);

1.2. От источника Камыш-Бурунской ТЭЦ - **1 365,90 руб./Гкал.** (что на 2,2% больше утвержденного на 2017 год);

1.3. От источника Сакской ТЭЦ - **1 325,63 руб./Гкал.** (что на 4,2% меньше утвержденного на 2017 год).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям

Обоснованность объемов полезного отпуска тепловой энергии на 2018 год

Годовой план производства и передачи тепловой энергии сформирован Предприятием на 2018 г. и принятый экспертами на основании заключенных договоров купли-продажи тепловой энергии, годового плана предоставления услуг по централизованному отоплению.

Плановая реализация тепловой энергии на отопление сформирована с применением нормативного метода, что означает использование норм и указаний по нормированию расходов топлива и тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий, а также на хозяйственно-бытовые нужды, утвержденных в установленном законодательством порядке.

Постановлением СМ РК от 31.03.2015 № 162 «О порядке взаимодействия органов государственной власти Республики Крым при регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на территории Республики Крым» определено, что Министерство ЖКХ РК, в соответствии с наделенными полномочиями, утверждает нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

В соответствии с приказами Министерства ЖКХ РК от 28.06.2017 № 353-А, № 354-А, №355, №356-А, утверждены нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Предприятия на 2018 год и составляют:

Система централизованного теплоснабжения г.Симферополя - 33,89 тыс.Гкал.

Система централизованного теплоснабжения г.Керчь - 38,18 тыс.Гкал.

Система централизованного теплоснабжения г.Саки - 11,169 тыс.Гкал.

Структура полезного отпуска тепловой энергии на 2018 г. Симферополь:

№ п/п	показатели	всего, Гкал	%
1	2	3	4
1	Выработка тепловой энергии	138 943,2	
2	СНК	0,0	
3	Покупная тепловая энергия	0,0	
4	Отпуск в сеть	138 943,2	
5	Потери в тепловых сетях	33 890,0	24,4%
6	Полезный отпуск в сеть	105 053,2	
6.1	в т.ч. на сторону	105 053,2	
6.1.1	- население	80 425,1	77%
6.1.2	- бюджетные потребители	15 797,3	15%
6.1.3	- прочие потребители	8 830,8	8%
6.2	- собственное потребление	0	

Структура полезного отпуска тепловой энергии на 2018 г. Керчь:

№ п/п	показатели	всего, Гкал	%
1	2	3	4
1	Выработка тепловой энергии	125 176,00	
2	СНК	0,00	
3	Покупная тепловая энергия	0,00	
4	Отпуск в сеть	125 176,00	
5	Потери в тепловых сетях	38 178,17	30,5%
6	Полезный отпуск в сеть	86 997,83	
6.1	в т.ч. на сторону	86 997,83	
6.1.1	- население	73 203,67	84%
6.1.2	- бюджетные потребители	13 340,41	15%
6.1.3	- прочие потребители	453,75	1%
6.2	- собственное потребление	0,00	

Структура полезного отпуска тепловой энергии на 2018 г. Саки:

№ п/п	показатели	всего, Гкал	%
1	2	3	4
1	Выработка тепловой энергии	52 975,45	
2	СНК	0,00	
3	Покупная тепловая энергия	0,00	
4	Отпуск в сеть	52 975,45	
5	Потери в тепловых сетях	12 601,16	23,8%
6	Полезный отпуск в сеть	40 374,30	
6.1	в т.ч. на сторону	40 374,30	

6.1.1	- население	34 224,45	85%
6.1.2	- бюджетные потребители	5 550,11	14%
6.1.3	- прочие потребители	599,74	1%
6.2	- собственное потребление	0	

Анализ расходов

Необходимая валовая выручка для покрытия затрат на производство и поставку по заявке Предприятия (по уточненным значениям в ходе представления дополнительных материалов) на 2018 год составляет:

по системе централизованного теплоснабжения г.Симферополь, 281 431,90 тыс. руб., что на 108 716,08 тыс.руб. (63%) больше, чем утвержденная НВВ на 2017 год;

по системе централизованного теплоснабжения г. Керчи – 402 277,23 тыс. руб., что на 178 662,28 тыс.руб. (80%) больше, чем утвержденная НВВ на 2017 год;

по системе централизованного теплоснабжения г.Саки – 157 251,74 тыс. руб., что на 45 329,73 тыс.руб. (41%) больше, чем утвержденная НВВ на 2017 год.

Анализ экономической обоснованности по статьям затрат

Экономически обоснованные расходы на поставку тепловой энергии потребителям, прочим теплоснабжающим организациям включает в себя экономически обоснованные расходы производства тепловой энергии от источников ТЭЦ, от котельных (системы централизованного теплоснабжения г. Саки), а так же расходы по передаче тепловой энергии потребителям.

В соответствие с п. 16 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), с учетом заявления о выборе метода регулирования Предприятия, при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2018 год экспертами Комитета использован метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Все постатейные затраты имеют целевое назначение. Использование средств, предусмотренных Комитетом по каждой статье затрат, на другие статьи затрат недопустимо.

В соответствие с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Правила регулирования), экспертами на 2018 г. откорректированы следующие статьи расходов, связанные с осуществлением Предприятием хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения:

Топливо на технологические нужды

Заявлено Предприятием (уточненное значение в ходе представления дополнительных материалов):

Симферопольская ТЭЦ – 115 901,56 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 110 467,43 тыс.руб.;
Сакская ТЭЦ – 44 953,78 тыс.руб.

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ – 109 262,42 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ – 93 837,3 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ – 44 563,6 тыс.руб.

На основании п. 34 Основ ценообразования при расчете тарифов на тепловую энергию, расходы регулируемой организации на топливо определяются исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой от источника тепловой энергии и плановой (расчетной) цены поставляемого топлива с учетом стоимости снабженческо-сбытовых услуг и затрат по его транспортировке.

При расчете стоимости природного газа на 2018 год экспертами учитывались оптовые цены, утвержденные для производителей тепловой энергии приказом ФАС России от 15.06.2017 №788/17 и прогнозного повышения с 1 января и с 1 июля 2018 года на 4%, таким образом:

- с 01.01.2018 - 4805,0 руб./тыс.м³;
- с 01.07.2018 - 4997,0 руб./тыс.м³.

На транспортировку газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» на 2018 г. учитывались тарифы а также специальная надбавка, утвержденные на 2018 год приказом Комитета от 20.12.2017 № 58/1 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на территории Республики Крым на 2018 год».

Электроэнергия

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь - 1 371,25 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 721,19 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 1 323,6 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь - 1 364,7 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 721,19 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 979,34 тыс.руб.

Корректировка

СЦТ г.Симферополь - 6,6 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 0 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 344,26 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методологические указания), расходы на покупную электрическую энергию определены, исходя из расчетного объема электропотребления и плановой цены одного кВт·ч. электроэнергии.

При выполнении расчетов плановых норм расхода электроэнергии по подразделениям учитывалось технологические характеристики установленного оборудования (номинальной мощности, коэффициента использования, производительности, времени работы и т.д.).

Поставщик электроэнергии ГУП РК «Крымэнерго». По Симферопольской ТЭЦ – Договор о поставке электрической энергии № 4977/408-15 от 30.12.2015г., по Камыш-Бурунской ТЭЦ – договор энергоснабжения № 1107/206-15 от 26.06.2015г., по Сакским ТС – договор о поставке электрической энергии № 792/9776 от 10.08.2016г. с ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО».

Вода на технологические нужды

Заявлено Предприятием:

СЦТ г. Симферополь - 28,4 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 5 113,97 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 2 989,7 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь - 21,13 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 3 125,39 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 1 665,92 тыс.руб.

Корректировка

СЦТ г.Симферополь - 7,3 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 1 988,58 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 1 323,79 тыс.руб.

Экспертами откорректированы объемы воды на технологические цели, необходимой для передачи тепловой энергии, с учетом фактических значений за 2016 год.

Водоотведение сточных вод

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь -	51,96 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь	- 2 502,03 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки	- 313,69 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь -	51,21 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь	- 331,27 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки	- 269,96 тыс.руб.

Корректировка

СЦТ г.Симферополь -	0,75 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь	- 2 170,77 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки	- 43,73 тыс.руб.

В соответствии с п. 27 Методических указаний расходы на покупную воду и водоотведение определены, исходя из расчетного объема воды и плановой цены холодной воды.

Стоимость воды и водоотведения определена с учетом объемов ресурсов и утвержденных тарифов.

Основной поставщик воды ГУП РК «Вода Крыма». По г.Симферополь – договор холодного водоснабжения и водоотведения № 3369 от 17.03.2016г., по г.Керчи – договор холодного водоснабжения и водоотведения № 1-15/8/600 от 19.01.2015г., по г.Саки- договор холодного водоснабжения и водоотведения № 82/15 от 09.02.2017г.

Водоснабжение для технических нужд Симферопольской ТЭЦ осуществляет ГБУРК «Крымское управление водного хозяйства и мелиорации.

Эксперты откорректировали объемы ресурсов пропорционально изменению планового объема воды на технологические нужды регулируемого периода к фактическим показателям за 2016 год.

Фонд оплаты труда

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь -	13 681,34 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь	- 36 523,2 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки	- 25 551,07 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь -	12 023,26 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь	- 31 933,35 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки	- 21 692,67 тыс.руб.

Корректировка

СЦТ г.Симферополь -	1 658,1 тыс.руб.;
---------------------	-------------------

СЦТ г. Керчь - 4 589,85 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 3 858,4 тыс.руб.

В соответствии документами, соответствующими действующему законодательству, величина расходов по данной статье определена исходя из среднесписочной численности на 2018 и среднемесячной заработной платы. В связи с исключением затрат на агентский договор с ООО «Крымтеплоснабжение», экспертами к среднесписочной численности добавлен персонал (27 человек), необходимый для осуществления сбытовой деятельности. Среднемесячная заработная плата рассчитана экспертами с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации, исходя из среднемесячной зарплаты за 2016 год с индексацией на индекс потребительских цен на 2017 и 2018 год.

Отчисления на социальные нужды

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь - 1 097,24 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 2 930,85 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 2 051,51 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь - 964,27 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 2 561,06 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 1 739,75 тыс.руб.

Корректировка:

СЦТ г.Симферополь - 133,0 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 369,76 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 311,76 тыс.руб.

Пропорционально уменьшения фонда оплаты труда эксперты откорректировали и отчисления на социальные нужды.

Расходы по содержанию и обслуживанию оборудования

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь - 92 366,69 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 121 900,0 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки - 59 376,28 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь - 33 606,4 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь - 72 051,37 тыс. руб.;

СЦТ г. Саки - 27 208,0 тыс.руб.

Корректировка

СЦТ г.Симферополь - 58 760,3 тыс.руб.;

СЦТ г. Керчь - 49 848,63 тыс. руб.;

СЦТ г. Саки - 32 168,28 тыс.руб.

К расходам по содержанию и эксплуатации оборудования отнесены:

- амортизационные отчисления;
- арендная плата;
- затраты на ремонт и обслуживание оборудования.

Цеховые расходы

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь - 15 180,94 тыс.руб.;

СЦТ г. Керчь - 19 931,60 тыс. руб.;

СЦТ г. Саки - 9 701,96 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь - 4 412,1 тыс.руб.;

СЦТ г. Керчь - 7 043,05 тыс. руб.;

СЦТ г. Саки - 2 021,65 тыс.руб.

Корректировка:

СЦТ г.Симферополь - 10 768,8 тыс.руб.;

СЦТ г. Керчь - 12 888,55 тыс. руб.;

СЦТ г. Саки - 7 680,31 тыс.руб.

К цеховым расходам на производство, передачу и поставку тепловой энергии отнесены:

- услуги производственного характера;
- услуги непромышленного характера;
- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов;
- госпошлина и налоги;
- расходы на обучение персонала;
- расходы на сырье и материалы;
- расходы на биллинговую систему.

Эксперты рассчитали данные расходы по представленным обосновывающим материалам с учетом фактических расходов за 2016 год и индекса потребительских цен на 2017 и 2018 год.

Административные расходы

Заявлено Предприятием:

Симферопольская ТЭЦ -	11 257,78 тыс. руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	10 268,36 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	3 653,68 тыс. руб.

Принято Комитетом:

Симферопольская ТЭЦ -	6 063,41 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	5 177,64 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 796,26 тыс.руб.

Корректировка:

Симферопольская ТЭЦ -	5 194,37 тыс.руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	5 090,72 тыс. руб.;
Сакская ТЭЦ -	1 857,42 тыс.руб.

В состав административных расходов Предприятием включены:

1. Расходы на сырье и материалы;
2. Амортизация основных фондов и нематериальных активов;
3. Заработная плата административного персонала с учетом среднемесячного размера:

Симферопольская ТЭЦ -	100 196 руб.;
Камыш-Бурунская ТЭЦ -	98 800 руб.;
Сакская ТЭЦ -	97 286 руб

Экспертами выполнен перерасчет ФОТ админперсонала исходя из среднемесячной заработной платы 53 664 руб.

4. Отчисления на социальные нужды уменьшены экспертами пропорционально уменьшению заработной платы.

5. Прочие расходы.

Необходимая расчетная прибыль

Заявлено Предприятием:

СЦТ г. Симферополь -	19 703,53 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	61 309,76 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	6 205,84 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г. Симферополь -	0 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	0 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	0 тыс.руб.

Корректировка:

СЦТ г.Симферополь -	19 703,53 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	61 309,76 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	6 205,84 тыс.руб.

В составе данных расходов Предприятием заявлены:

1. Прибыль на прочие цели.
2. Налог на прибыль.
3. Налог на имущество.

С целью недопущения превышения установленных предельных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2018 год по Республике Крым, и снижения платежной нагрузки эксперты предлагают исключить из состава затрат предприятия расходы на капитальные вложения из прибыли в полном объеме. Соответствующее письмо направлено в адрес ФАС России (исх. от 24.11.2017 №18/3294-02).

Статус участника свободной экономической зоны освобождает АО «КРЫМТЭЦ» от уплаты налога на имущество в 2018 году.

Выпадающие доходы (избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования)

Заявлено Предприятием:

СЦТ г.Симферополь -	10 791,19 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	30 608,83 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	1 130,64 тыс.руб.

Принято Комитетом:

СЦТ г.Симферополь -	8 255,09 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	6 866,7 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	-6 721,63 тыс.руб.

Корректировка:

СЦТ г.Симферополь -	2 536,1 тыс.руб.;
СЦТ г. Керчь -	23 742,13 тыс. руб.;
СЦТ г. Саки -	7 852,26 тыс.руб.

По расчетам экспертов в состав выдающих доходов включены понесенные в 2016 году расходы на сжигание мазута в качестве резервного топлива (Симферопольская ТЭЦ и Камыш-Бурунская ТЭЦ), а также в качестве избытка средств учтена экономия по статьям затрат за 2016 год.

Необходимая валовая выручка производства и передачи тепловой энергии (включающая в себя производство тепловой энергии на источниках ТЭЦ, на котельных (системы централизованного теплоснабжения г. Саки), а так же расходы по передаче и поставке тепловой энергии) на 2018 год по расчетам экспертов составила:

СЦТ г. Симферополь - **176 023,98** тыс. руб. (для реализации 105 053,2 Гкал тепловой энергии);

СЦТ г. Керчь - **223 648,8** тыс. руб. (для реализации 86 997,83 Гкал тепловой энергии);

СЦТ г. Саки - **95 215,53** тыс.руб. (для реализации 40 374,30 Гкал тепловой энергии).

Общая корректировка необходимой валовой выручки составляет:

СЦТ г. Симферополь - **105 407,9** тыс. руб. (-37,5%);

СЦТ г. Керчь - **178 628,93** тыс. руб. (-44,4%);

СЦТ г. Саки - **62 036,22** тыс.руб. (-39,5%).

Предложения экспертов:

1. В соответствии с расчетами Комитета, **единый экономически обоснованный тариф** на тепловую энергию для АО «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2018 год определить в размере **2 129,23 руб./Гкал.**

2. С целью сокращения дотации из бюджета на компенсацию недополученных от населения доходов в результате применения тарифов на тепловую энергию, размер которых ниже экономически обоснованного уровня, и стабильного функционирования предприятия, с учетом плана-графика поэтапного доведения тарифов до экономически обоснованного уровня и Особенности тарифного регулирования в Республике Крым предлагают к утверждению **одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность):**

• **2.1 Для потребителей г. Симферополь:**

- 2.1.1 Бюджетные и прочие потребители:
 - с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **2 129,23 руб./Гкал (без НДС);**
- 2.1.2 Население:
 - с 01.01.2018 по 30.06.2018 – **2 011,41 руб./Гкал (с НДС);**
 - с 01.07.2018 по 31.12.2018 – **2 313,12 руб./Гкал (с НДС);**

•

• **2.2 Для потребителей г. Керчь:**

- 2.2.1 Бюджетные потребители:
 - с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **3 131,53 руб./Гкал (без НДС);**
- 2.2.2 Прочие потребители:
 - с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **3 691,52 руб./Гкал (без НДС);**
- 2.2.3 Население:
 - с 01.01.2018 по 30.06.2018 – **2 245,33 руб./Гкал (с НДС);**
 - с 01.07.2018 по 31.12.2018 – **2 335,14 руб./Гкал (с НДС);**

-
- 2.3 Для потребителей г. Саки:
- 2.3.1 Бюджетные потребители:
- с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **2 705,18 руб./Гкал (без НДС);**
- 2.3.2 Прочие потребители:
- с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **2 913,88 руб./Гкал (без НДС);**
- 2.3.3 Население:
- с 01.01.2018 по 31.12.2018 – **2 512,5 руб./Гкал (с НДС).**
-
- 3. Установить тарифы на тепловую энергию для подогрева воды в целях горячего водоснабжения для потребителей категории население г. Симферополь:
- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – **2 011,41 руб./Гкал (с НДС);**
- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – **2 313,12 руб./Гкал (с НДС).**

При рассмотрении вопроса присутствовал представитель АО «Крымтеплоэлектроцентраль» Крамковская А.В, действующая на основании доверенности № 105-2017 от 20.10.2017, которая отметила следующее.

Основными принципами государственной политики в сфере теплоснабжения являются соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и обеспечение безопасной эксплуатации объектов теплоснабжения.

В соответствии п. 11-12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов), утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" (далее Методические указания):

-необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности;

- определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с Методическими указаниями;

- в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании

годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме;

- в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

При рассмотрении предложения АО «КРЫМТЭЦ» об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию на 2018 год и установлении предприятию тарифов на тепловую энергию на 2018 год экспертами Комитета применялся метод экономически обоснованных расходов.

Сравнительный анализ изменения НВВ и ЭОТ в 2017 -2018 гг. представлен в приложении 1.

Анализ отклонений плановых показателей АО «КРЫМТЭЦ» на 2018 год от утвержденных экспертами Комитета показателей на 2018 год показал, что экспертами Комитета существенно снижены расходы АО «КРЫМТЭЦ» на амортизацию, на ремонт подрядным способом и выпадающие расходы прошлых лет (2015-2016 гг.).

В соответствии с п.29 Методических указаний амортизация основных средств и нематериальных активов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расчет амортизационных расходов на 2018 год был выполнен АО «КРЫМТЭЦ» согласно приказу об учетной политике предприятия линейным способом, исходя из фактических расходов на амортизационные отчисления за июнь 2017 года. Обосновывающие материалы имеются в материалах тарифного дела.

Амортизационные отчисления АО «КРЫМТЭЦ» на 2018 год являются источником финансирования утвержденной в установленном порядке Инвестиционной программы АО «КРЫМТЭЦ» на 2018 год. Приказ Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 27.11.17 г. №507/1 «Об утверждении Инвестиционной программы АО «КРЫМТЭЦ» на 2018 год» прилагается (Приложение 2). Занижение амортизационных отчислений не позволит предприятию выполнить инвестиционную программу в полном объеме.

Планирование и проведение текущих, средних и капитальных ремонтов (далее – Ремонты) на предприятиях энергетики производятся на основании СО 34.04.181-2003 «ПРАВИЛА ОРГАНИЗАЦИИ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ И РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ, ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ И СЕТЕЙ» (далее – Правила).

В соответствии с п.2.1. Правил техническое обслуживание и ремонт предусматривает выполнение комплекса работ, направленных на обеспечение исправного состояния оборудования, надежной, безопасной и экономичной его эксплуатации, проводимых с определенной периодичностью и последовательностью, при оптимальных трудовых и материальных затратах.

В соответствии с п.2.6. Правил формируются перспективные (на 5 лет) графики ремонтов и годовые графики ремонтов основного оборудования.

Экспертами комитета при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год также не учтены выпадающие доходы за 2016 год по г.Симферополю и г. Саки, обусловленные превышением планового объема полезного отпуска тепловой энергии в 2016 году по сравнению с фактическим:

	Симферополь		Саки		ВСЕГО	
	утв 2016	факт 2016	утв 2016	факт 2016	утв 2016	факт 2016
отпуск тэ, Гкал	173 568,24	119 753,81	44 637,62	40 365,35	218 205,86	160 119,16
ЭОТ, руб./Гкал	1 299,42	1 299,42	2 454,41	2 454,41	1 535,69	1 590,59
Выручка, тыс. руб.	225 538,04	155 610,50	109 559,19	99 073,26	335 097,23	254 683,76
Недополученный доход, тыс. руб.		69 927,55		10 485,93		80 413,47

АО «КРЫМТЭЦ» руководствуясь требованиями действующего законодательства (Методических указаний) также обратилось в Комитет с предложением: учесть при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2018 год выпадающие расходы по факту 2015-2016 гг. По итогам сравнительного анализа структуры установленных тарифов на тепловую энергию на 2018 год экспертами Комитета исключена компенсация фактических расходов:

1) за 2015 год в сумме 19 796,7 тыс. руб., в том числе:

- по проведению ремонтных работ 15 619,2 тыс. руб.;
- по предоставлению услуг 1 792,0 тыс. руб.;
- за услуги по передаче тепловой энергии 2 385,5 тыс. руб.;

2) за 2016 год в сумме 28 301,8 тыс. руб., в том числе:

-Камыш-Бурунская ТЭЦ:

- выполнение ремонтных работ подрядным способом 6436,05 тыс. руб.;
- амортизация основных средств 5442,57 тыс. руб.;

-Сакская ТЭЦ:

- амортизация основных средств 7309,35 тыс. руб.;

-по передаче тепловой энергии:

-Симферопольская ТЭЦ:

- услуги непроизводственного характера 2020,29 тыс. руб;

-Камыш-Бурунская ТЭЦ:

- услуги непроизводственного характера 1687,54 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, АО «КРЫМТЭЦ» считает, при расчете НВВ для АО «КРЫМЭЦ» экспертами Комитета нарушены основные принципы государственной политики в сфере теплоснабжения. Необходимая валовая выручка, рассчитанная экспертами Комитета для АО «КРЫМЭЦ» на 2018 год, не является экономически обоснованной, поскольку не покрывает расходов предприятия, необходимых для осуществление деятельности по электро и теплоснабжению потребителей и не позволит предприятию выполнить все мероприятия, согласно требованиям действующего законодательства РФ, необходимые для безаварийной работы генерирующего оборудования и приведения к требованиям законодательства Российской Федерации в области топливно – энергетического комплекса, промышленной безопасности и антитеррористической защищенности.

Приложение 1

Симферополь							
Показатель	Ед. изм.	утв 2017	ож 2017	план 2018	утв. 2018	откл.	откл. к 2017 г. %
отпуск тэ	Гкал	102 580,00	112 247,00	105 053,19	105 053,19	0,00	
НВВ, в т.ч.	тыс. руб.	172 715,48	208 586,94	294 917,95	176 023,98	-118 893,97	101,92
амортизация	тыс. руб	9 408,85	9 524,00	9 593,15	8 198,62	-1 394,53	
ремонт подрядный способ	тыс. руб	15 773,64	27 574,70	64 273,80	14 181,54	-50 092,26	
выпадающие расходы прошлых периодов	тыс. руб	8 277,70	0,00	24 277,25	8 255,09	- 16 022,16	
ЭОТ	руб/Гкал	1 683,71	1 858,29	2 807,32	1 675,57	-1 131,75	99,52
Керчь							
Показатель	Ед. изм.	утв 2017	ож 2017	план 2018	утв. 2018	откл.	откл. к 2017 г. %
отпуск тэ	Гкал	87 009,60	83 052,00	86 997,83	86 997,83	0,00	
НВВ, в т.ч.	тыс. руб.	223 614,75	257 407,70	403 976,95	223 648,32	-180 328,63	100,02
амортизация	тыс. руб	15 172,03	20 697,00	20 866,67	17 091,09	-3 775,58	

ремонт подрядный способ	тыс. руб	34 097,32	39 844,00	67 137,39	25 978,45	-41 158,94	
выпадающие расходы прошлых периодов	тыс. руб	9 349,60	0,00	32 308,56	6 866,70	-25 441,86	
ЭОТ	руб/Гкал	2 570,00	3 099,36	4 643,33	2 570,73	-2 072,6	100,03
Саки							
Показатель	Ед. изм.	утв 2017	ож 2017	план 2018	утв. 2018	откл.	откл. к 2017 г. %
отпуск тэ	Гкал	38 656,03	41 154,00	40 374,28	40 374,28	0,00	
НВВ, в т.ч.	тыс. руб.	111 922,02	105 365,93	158 730,33	95 215,41	-63 514,92	85,07
амортизация	тыс. руб	12 196,16	19 500,00	19 699,65	14 272,24	-5 427,41	
ремонт подрядный способ		7 106,34	6 600,00	27 884,70	5 797,10	-22 087,60	
выпадающие расходы прошлых периодов		3 505,40	0,00	2 609,23	-6 721,63	- 4 112,4	
ЭОТ	руб/Гкал	2 895,33	2 560,28	3 931,47	2 358,32	-1 573,15	81,45
ВСЕГО							
Показатель	Ед. изм.	утв 2017	ож 2017	план 2018	утв. 2018	откл.	откл. к 2017 г. %
отпуск тэ	Гкал	228 245,63	236 453,00	232 425,30	232 425,30	0,00	
НВВ, в т.ч.	тыс. руб.	508 252,25	571 360,57	857 625,19	494 888,31	-362 736,88	97,37
амортизация	тыс. руб	36 777,04	49 721,00	50 159,47	39 561,95	-10 597,52	
ремонт подрядный способ	тыс. руб	56 977,30	74 018,70	159 295,89	45 957,09	-113 338,80	
выпадающие расходы прошлых периодов	тыс. руб	21 132,70	0,00	59 195,04	8 400,16	- 50 794,88	
ЭОТ	руб/Гкал	2 226,78	2 416,38	3 689,9	2 129,23	-1 560,67	95,62

Эксперты Комитета, в ответ на возражения представителей АО «КРЫМТЭЦ» сообщили, что экспертиза тарифного предложения на 2018 год проведена в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. В соответствие с п. 16 Основ ценообразования, с учетом заявления о выборе метода регулирования Предприятия, при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2018 год экспертами Комитета использован метод экономически обоснованных расходов (затрат). Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, как основные, представленные с

заявлением, так и дополнительные, представленные в ходе экспертизы. При этом экспертами учитывались плановые затраты на 2018 год с учетом фактических затрат за 2015 год, 2016 год, 1 полугодие 2017 года и ожидаемые за 2017 год. Таким образом, размер необходимой валовой выручки, определенной экспертами для АО «КРЫМТЭЦ» на 2018 год, покрывает все затраты предприятия на 2018 год, признанные экспертами обоснованными, с учетом выпадающих доходов (неучтенных расходов) прошлых периодов регулирования.

После дальнейшего рассмотрения и обсуждения вопроса на голосование поставлены предложениями экспертов

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,

С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова

«Против» - 0

«Воздержались» - 0.

Решили

Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более Акционерному обществу «Крымтеплоэлектроцентраль» (далее - АО «КРЫМТЭЦ») на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с предложениями экспертов.

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям и прочим теплоснабжающим организациям АО «КРЫМТЭЦ», на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно с календарной разбивкой в соответствии с предложениями экспертов.

Установить тарифы на тепловую энергию для подогрева воды АО «КРЫМТЭЦ» на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой в соответствии с предложениями экспертов.

Признать утратившим силу с 01.01.2018 приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20.12.2016 №52/43 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2017 год».

3. По третьему вопросу «О рассмотрении необходимости корректировки предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии поставляемой населению и приравненным к населению категориям потребителей на территории Республики Крым, установленных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 19.12.2017 № 1749/17 "Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год", а также предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии для категории «прочие», которые будут утверждены ФАС РФ в ближайшее время», заслушали Ковтун Е.Е., которая доложила, что согласно приказу ФАС РФ от 19.12.2017 № 1749/17 утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в том числе по Республике Крым на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в пределах от 0,01 до 0,79868

руб./кВт.ч и от 0,01 до 1,50 руб./кВт.ч на период с 01.07.2018 по 31.12.2018. Кроме того, согласно информации, направленной ответственным исполнителем ФАС РФ 14.12.2017 г. по средствам электронной почты (rijavina@fas.gov.ru), предельные величины тарифов на услуги по передаче электрической энергии для категории «прочие», которые будут утверждены в ближайшее время, будут утверждены на уровне:

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	вариант тарифа	Двухставочный тариф								Одноставочный тариф				Удельная стоимость на 1 ед.
			Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям								
			(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)				(руб./КВт.ч.)				
			Уровень напряжения				Уровень напряжения				Уровень напряжения				
			ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН1	СН 2	НН	
43	Республика Крым	утвержденный тариф 2 полугодия 2017 года	0,01	0,01	0,01	0,01	219,95	364,02	445,27	841,11	0,21995	0,36402	0,44527	0,84111	0,65
		Изменение тарифа 2 полугодия 2017 по отношению к тарифу 1 полугодия 2017 года													
		2018 год													
		предельный минимальный тариф 1 полугодия	0,01	0,01	0,01	0,01	219,95	364,02	445,27	841,11	0,21995	0,36402	0,44527	0,84111	0,63
		предельный максимальный тариф 1 полугодия	0,01	0,01	0,01	0,01	219,95	364,02	445,27	841,11	0,21995	0,36402	0,44527	0,84111	0,64
		предельный минимальный тариф 2 полугодия	0,01	0,01	0,01	0,01	266,41	440,92	539,33	1018,79	0,26641	0,44092	0,53933	1,01879	0,78
		предельный максимальный тариф 2 полугодия	0,01	0,01	0,01	0,01	280,44	464,13	567,72	1072,42	0,28044	0,46413	0,56772	1,07242	0,79
		приросты													
		минимального тарифа 1 полугодия 2018 года к установленному тарифу 2 полугодия 2017 года	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	96,9
		максимального тарифа 1 полугодия 2018 года к установленному тарифу 2 полугодия 2017 года	100,0	100,0	100,0	100,0	220,0	364,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	98,5
		минимального тарифа 2 полугодия2018 года к максимуму 1 полугодия	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,9
		максимального тарифа 2 полугодия 2018 года к максимуму 1 полугодия	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	123,4

Экспертами произведен расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий потребителей и определено влияние на размер субсидии, предоставляемой из федерального бюджета бюджету Республики Крым. В ходе анализа проведенных расчетов определено, что при расчете предельных величин не учтено изменение ряда показателей, которые влияют на конечный результат.

На основании вышеизложенного, Ковтун Е.Е. предложила обратиться в ФАС РФ по вопросу согласования на 2018 год установления по Республике Крым тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий потребителей на уровне, отличном от утвержденного и планируемого к утверждению.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова
«Против» - 0 «Воздержались» - 0.

Решили

Направить в Федеральную антимонопольную службу России обращение о необходимости внесения изменений в приказ Федеральной антимонопольной службы России от 19.12.2017 № 1749/17 "Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2018 год", а также в случае принятия решения об утверждении предельных величин тарифов на услуги по передаче электрической энергии для категории «прочие» на уровне согласно информации, направленной ответственным исполнителем ФАС РФ 14.12.2017 г. посредством электронной почты (rjavina@fas.gov.ru).

4. По четвертому вопросу «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Водоканал Южного Берега Крыма» на 2018 год» заслушали Грибанова П.А., который доложил, что Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Водоканал ЮБК» представило в Государственный Комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Комитет) расчетные материалы для утверждения платы за подключение к системе централизованного водоснабжения и водоотведения ГУП РК «Водоканал ЮБК» на 2018 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования на расчетный период регулирования органом регулирования утверждается тариф на подключение, включающий в себя ставку тарифа

за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с типом прокладки сетей и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налог на прибыль.

ГУП РК «Водоканал ЮБК» представило в Комитет следующие материалы (заявка от 28.04.2017 № 1843-05 с обосновывающими материалами):

а) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованной системы водоснабжения;

б) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоснабжения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- Ду40мм и менее;
- 40мм < Ду < 70мм;
- 70мм < Ду < 100мм;
- 100мм < Ду < 150мм.

в) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоснабжения;

г) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованных систем водоотведения;

д) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоотведения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- 100мм < Ду < 150мм;
- 150мм < Ду < 200мм.

е) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоотведения.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты по условному метру строительства сетей водоснабжения и водоотведения, информация о фактически понесенных затратах по подключению. В отношении нагрузки, учтены существующие заявки.

1. Анализ расчета ставки тарифа за подключаемую нагрузку

На основе представленных материалов (калькуляции по материалам и оплате труда специалистов, затратам по ГСМ в расчете на одну врезку) сформировано предложение ГУП РК «Водоканал ЮБК»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	1 684,30
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	153,42
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	10,98

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	538,20

объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	153,42
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	3,51

Комитетом произведена корректировка затрат в части объемов работ прочистке и дезинфекции сети после мероприятий по врезке. Нагрузка учтена в полном объеме.

Предложение Комитета по ставке тарифа за нагрузку:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	754,83
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	153,42
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	4,92

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	538,20
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	153,42
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	3,51

2. Анализ расчета ставки за протяженность сети водоснабжения и водоотведения

Комитетом принято решение стандартизировать ставку за протяженность строительства сети, исключив зависимость от степени благоустройства территории, а также исключить ставки за врезку с учетом строительства 1 п.м. Сформирована заявка организации ГУП РК «Водоканал ЮБК»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	3 377,00
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	3 671,00
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	4 576,00
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	5 447,00

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм, тыс. руб./ п. км..	21 987,50

Комитетом произведена корректировка затрат исходя из представленных сметных расчетов по строительству сетей (снижены объемы по материалам и видам работ, восстановлению благоустройства после проведения земляных работ) по результатам которой сформировано следующее предложение:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 633,30
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 818,13
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2 176,57
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2 939,59

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм включительно свыше и до, тыс. руб./ п. км..	3 727,10

3. Анализ расчета ставки за строительство колодца на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

В связи с особенностями подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения на территории Республики Крым Комитетом принято решение в расчет платы за подключение включить ставку за строительство колодца на существующих сетях. В качестве обосновывающих документов представлены сметные расчеты на строительство колодца.

Предложение Организации:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца Ду1500 и менее в целях подключения к сетям водоснабжения и водоотведения, тыс. руб.	58,84

Комитетом произведена корректировка затрат по материалам и объемам работ, по результатам которой сформировано следующее **ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЭКСПЕРТОВ:**

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца Ду1500мм и менее в целях	52,77

подключения к сетям водоснабжения и водоотведения, тыс. руб.	
---	--

Расчет платы за подключение осуществляется в соответствии с п. 116 Методических указаний, с учетом ставки за строительство колодца (необходимость строительства колодца на существующих сетях определяется в соответствии с выданными техническими условиями на подключение):

$$\text{ПП} = T^{п,м} \cdot M + \sum T^{пр}_d \cdot L_d + \sum T^к$$

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T^{пр}_d$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км;

$T^к$ - ставка тарифа за строительство колодца от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова
«Против» - 0 «Воздержались» - 0.

Решили

Установить ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Водоканал Южного Берега Крыма» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с указанной ниже таблицей

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа* (без учета НДС)
1.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоснабжения	тыс. руб. / куб. м в сутки	4,92
2.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоотведения	тыс. руб. / куб. м в сутки	3,51

3.	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям:		
3.1.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм включительно и менее	тыс. руб. / п.км	1 633,30
3.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 40 мм до 70 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 818,13
3.3.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 70 мм до 100 мм включительно	тыс. руб. / п.км	2 176,57
3.4.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 100 мм до 150 мм включительно	тыс. руб. / п.км	2 939,59
3.4.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром свыше 100 мм до 200 мм включительно	тыс. руб. / п.км	3 727,10
4.	Ставка тарифа за строительство колодца (Ду1500мм и менее) от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения **	тыс. руб.	52,77

Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.01.2016 № 1/5 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Водоканал Южного Берега Крыма».

5. По пятому вопросу «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Победное» на 2018 год» заслушали Грибанова П.А., который доложил, что Муниципальное унитарное предприятие «Победное» представило в Государственный Комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Комитет) расчетные материалы для утверждения платы за подключение к системе централизованного водоснабжения и водоотведения МУП «Победное» на 2018 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования на расчетный период регулирования органом регулирования утверждается тариф на подключение, включающий в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с типом прокладки сетей и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

- а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;
- б) налог на прибыль.

МУП «Победное» представило в Комитет следующие материалы (Заявка от 19.04.2017 №1600-05 с обосновывающими документами):

- а) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованной системы водоснабжения;

- б) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоснабжения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- Ду40мм и менее;
- 40мм < Ду < 70мм;
- 70мм < Ду < 100мм;

- в) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоснабжения;

- г) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованных систем водоотведения;

- д) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоотведения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- 100мм < Ду < 200мм.

- е) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоотведения.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты по условному метру строительства сетей водоснабжения и водоотведения, информация о фактических затратах по подключению объектов. В отношении нагрузки, учтены существующие заявки.

2. Анализ расчета ставки тарифа за подключаемую нагрузку

На основе представленных материалов (калькуляции по материалам и оплате труда специалистов, затратам по ГСМ в расчете на одну врезку) сформировано предложение МУП «Победное»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	37,06
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	59,02
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	0,628

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	6,27
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	15,8
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	0,397

Комитетом учтены затраты в полном объеме.

2. Анализ расчета ставки за протяженность сети водоснабжения и водоотведения

Комитетом принято решение стандартизировать ставку за протяженность строительства сети, исключив зависимость от степени благоустройства территории, а также ставки за врезку с учетом строительства 1 п.м. Сформирована заявка организации МУП «Победное»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 141,75
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 319,75
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 524,00

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм, тыс. руб./ п. км..	1 963,17

Комитетом произведена корректировка затрат исходя из представленных сметных расчетов по строительству сетей (снижены объемы по материалам и видам работ, восстановлению благоустройства после проведения земляных работ) по результатам которой сформировано следующее предложение экспертов:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	799,23
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	923,83
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 066,80

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм включительно свыше и до, тыс. руб./ п. км..	1 739,00

3. Анализ расчета ставки за строительство колодца на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

В связи с особенностями подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения на территории Республики Крым Комитетом принято решение в

расчет платы за подключение включить ставку за строительство колодца на существующих сетях. В качестве обосновывающих документов представлены сметные расчеты на строительство колодца. Предложение Организации:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения и водоотведения, тыс. руб./за подключение	53,76

Комитетом произведена корректировка затрат по материалам и объемам работ (снижена стоимость материалов: кольца, перекрытие, основание, люки колодцев), по результатам которой сформировано следующее предложение экспертов:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения, тыс. руб./за подключение	43,01

Расчет платы за подключение осуществляется в соответствии с п. 116 Методических указаний, с учетом ставки за строительство колодца (необходимость строительства колодца на существующих сетях определяется в соответствии с выданными техническими условиями на подключение):

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T^{пр}_d \cdot L_d + T^к$$

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T^{пр}_d$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км;

$T^к$ - ставка тарифа за строительство колодца от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,

Решили

1. Установить ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Победное» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с прилагаемой ниже таблицей.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа* (без учета НДС)
1.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоснабжения	тыс. руб. / куб. м в сутки	0,628
2.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоотведения	тыс. руб. / куб. м в сутки	0,397
3.	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям:		
3.1.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм включительно и менее	тыс. руб. / п.км.	799,23
3.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 40 мм до 70 мм включительно	тыс. руб. / п.км.	923,89
3.3.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 70 мм до 100 мм включительно	тыс. руб. / п.км.	1 066,90
3.4.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром свыше 100 мм до 150 мм включительно	тыс. руб. / п.км.	1 739,00
4.	Ставка тарифа за строительство колодца (Ду1200мм и менее) от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения **	тыс. руб.	43,01

2. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24.11.2016 № 45/6 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Победное» на 2016-2017 годы».

6. По шестому вопросу «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Армянскводоканал» на 2018 год» заслушали Грибанова П.А., который доложил, что Муниципальное унитарное предприятие «Армянскводоканал» представило в Государственный Комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Комитет) расчетные материалы для утверждения платы за подключение к системе централизованного водоснабжения МУП «Армянскводоканал» на 2018 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования на расчетный период регулирования органом регулирования утверждается тариф на подключение, включающий в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с типом прокладки сетей и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налог на прибыль.

МУП «Армянскводоканал» представило в Комитет следующие материалы (Заявка от 28.04.2017 № 1788-05 с обосновывающими документами):

а) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованной системы водоснабжения;

б) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоснабжения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- Ду40мм и менее;

- $70\text{мм} < \text{Ду} < 100\text{мм}$;

в) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоснабжения;

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты по условному метру строительства сетей водоснабжения и водоотведения, информация о фактических затратах по подключению за предшествующие периоды. В отношении нагрузки, учтены существующие заявки.

3. Анализ расчета ставки тарифа за подключаемую нагрузку

На основе представленных материалов (калькуляции по материалам и оплате труда специалистов, затратам по ГСМ в расчете на одну врезку) сформировано предложение МУП «Армянскводоканал»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	17,59
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	20,82
Ставка тариф за нагрузку,	0,845

тыс. руб./м. куб. в сутки	
---------------------------	--

Комитетом произведена корректировка, исключены накладные расходы в связи с дублированием в основном тарифе Организации на водоснабжение.

Предложение экспертов:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	14,68
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	20,82
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	0,845

2. Анализ расчета ставки за протяженность сети водоснабжения и водоотведения

Комитетом принято решение стандартизировать ставку за протяженность строительства сети, исключив зависимость от степени благоустройства территории, а также ставки за врезку с учетом строительства 1 п.м. Сформирована заявка организации МУП «Армянскводоканал»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 121,75
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 252,00

Комитетом произведена корректировка затрат исходя из представленных сметных расчетов по строительству сетей (уменьшены объемы по материалам и видам работ) по результатам которой сформировано следующее предложение экспертов:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 008,90
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 126,80

3. Анализ расчета ставки за строительство колодца на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

В связи с особенностями подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения на территории Республики Крым Комитетом принято решение в расчет платы за подключение включить ставку за строительство колодца на существующих сетях. В качестве обосновывающих документов представлены сметные расчеты на строительство колодца.

Предложение Организации:

Строительство колодца на сетях водоснабжения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения, тыс. руб./за подключение	53,76

Комитетом произведена корректировка затрат по материалам и объемам работ (снижена стоимость материалов: кольца, перекрытие, основание, люки колодцев), по результатам которой сформировано следующее **предложение экспертов**:

Строительство колодца на сетях водоснабжения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения, тыс. руб./за подключение	43,01

Расчет платы за подключение осуществляется в соответствии с п. 116 Методических указаний, с учетом ставки за строительство колодца (необходимость строительства колодца на существующих сетях определяется в соответствии с выданными техническими условиями на подключение):

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T^{пр}_d \cdot L_d + T^к$$

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T^{пр}_d$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км;

$T^к$ - ставка тарифа за строительство колодца от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова
«Против» - 0 «Воздержались» - 0.

Решили

1. Установить ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Армянскводоканал» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с представленной ниже таблицей.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа* (без учета НДС)
1.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоснабжения	тыс. руб. / куб. м в сутки	0,704
2.	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям:		
2.1.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм включительно и менее	тыс. руб. / п.км	1 008,90
2.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 70 мм до 100 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 126,80
3.	Ставка тарифа за строительство колодца (Ду1200мм и менее) от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения **	тыс. руб.	43,01

2. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 16.12.2016 № 50/2 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Армянскводоканал» на 2017 год».

7. По седьмому вопросу «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения обществу с ограниченной ответственностью «Крымская водная компания» на 2018 год» заслушали Грибанова П.А., который доложил Обществу с ограниченной ответственностью «Крымская водная компания» представило в Государственный Комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Комитет) расчетные материалы для утверждения платы за подключение к системе централизованного водоснабжения и водоотведения ООО «Крымская водная компания» на 2018 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования на расчетный период регулирования органом регулирования утверждается тариф на подключение, включающий в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с типом прокладки сетей и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

- а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

- б) налог на прибыль.

ООО «Крымская водная компания» представило в Комитет следующие материалы (заявка от 28.04.2017 № 1749-05 с обосновывающими материалами):

- а) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованной системы водоснабжения;

- б) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоснабжения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- Ду40мм и менее;

- $40\text{мм} < \text{Ду} < 70\text{мм}$;

- $70\text{мм} < \text{Ду} < 100\text{мм}$;

- $100\text{мм} < \text{Ду} < 150\text{мм}$.

- в) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоснабжения;

- г) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованных систем водоотведения;

- д) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоотведения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- $100\text{мм} < \text{Ду} < 150\text{мм}$;

- $150\text{мм} < \text{Ду} < 200\text{мм}$.

- е) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоотведения.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты по условному метру строительства сетей водоснабжения и водоотведения, информация о фактических затратах по подключению объектов. В отношении нагрузки, учтены существующие заявки. Расходы на включаемые в ставку тарифа за нагрузку.

4. Анализ расчета ставки тарифа за подключаемую нагрузку

На основе представленных материалов (калькуляции по материалам и оплате труда специалистов, затратам по ГСМ в расчете на одну врезку) сформировано предложение ООО «Крымская водная компания»:

водоснабжение	тыс.руб.,
---------------	-----------

	без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	445,23
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	279
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	4,79

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	445,23
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	93
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	4,79

Комитетом произведена корректировка затрат в части объемов работ специалистов, исключены накладные расходы (так как учтены в тарифе на водоснабжение и водоотведения Организации), откорректирована стоимость материалов, относящихся к врезке в существующие сети.

Предложение Комитета по ставке тарифа за нагрузку:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	362,7
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	93
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	3,90

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	232,31
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	279
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	2,498

2. Анализ расчета ставки за протяженность сети водоснабжения и водоотведения

Комитетом принято решение стандартизировать ставку за протяженность строительства сети, исключив зависимость от степени благоустройства территории, а также ставки за врезку с учетом строительства 1 п.м. Сформирована заявка организации ООО «Крымская водная компания»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 243,15
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм	

включительно, тыс. руб./ п. км.	1 345,63
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 685,63
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 905,42

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм, тыс. руб./ п. км..	3 265,95

Комитетом произведена корректировка затрат исходя из представленных сметных расчетов по строительству сетей (уменьшены объемы по материалам и видам работ, восстановлению благоустройства после проведения земляных работ) по результатам которой сформировано следующее предложение:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	994,52
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1076,50
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1348,50
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1524,33

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм включительно свыше и до, тыс. руб./ п. км..	1 796,27

3. Анализ расчета ставки за строительство колодца на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

В связи с особенностями подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения на территории Республики Крым Комитетом принято решение в расчет платы за подключение включить ставку за строительство колодца на существующих сетях. В качестве обосновывающих документов представлены сметные расчеты на строительство колодца. Предложение Организации:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям	53 772

водоснабжения и водоотведения, тыс. руб./за подключение	
--	--

Комитетом произведена корректировка затрат по материалам и объемам работ, по результатам которой сформировано следующее предложение экспертов:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения и водоотведения, тыс. руб./за подключение	43 009,00

Расчет платы за подключение осуществляется в соответствии с п. 116 Методических указаний, с учетом ставки за строительство колодца (необходимость строительства колодца на существующих сетях определяется в соответствии с выданными техническими условиями на подключение):

$$\text{ПП} = T^{п,м} \cdot M + \sum T^{пр}_d \cdot L_d + T^к$$

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T^{пр}_d$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км;

$T^к$ - ставка тарифа за строительство колодца от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова
«Против» - 0 «Воздержались» - 0.

Решили

Установить ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Крымская Водная Компания» с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающей 250 мм и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с представленной ниже таблицей.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа* (без учета НДС)
1.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоснабжения	тыс. руб. / куб. м в сутки	3,90
2.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоотведения	тыс. руб. / куб. м в сутки	2,50
3.	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям:		
3.1.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм включительно и менее	тыс. руб. / п.км	994,52
3.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 40 мм до 70 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 076,50
3.3.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 70 мм до 100 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 348,50
3.4.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 100 мм до 150 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 524,33
3.5.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром свыше 100 мм до 150 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 959,57
4.	Ставка тарифа за строительство колодца (Ду1200мм и менее) от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения **	тыс. руб.	43,01

2. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 24.11.2016 № 45/5 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения обществу с ограниченной ответственностью «Крымская водная компания» на 2016-2017 годы»

8. По восьмому вопросу «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Вода Крыма» на 2018 год» заслушали Грибанова П.А., который доложил, что Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Вода Крыма» представило в Государственный Комитет по ценам и тарифам Республики Крым (далее – Комитет) расчетные материалы для утверждения платы за подключение к системе централизованного водоснабжения и водоотведения ГУП РК «Вода Крыма» на 2018 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 года № 166 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым".

В соответствии с п. 83 Основ ценообразования на расчетный период регулирования органом регулирования утверждается тариф на подключение, включающий в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с типом прокладки сетей и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов:

а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей;

б) налог на прибыль.

ГУП РК «Вода Крыма» представило в Комитет следующие материалы (заявка от 28.04.2017 № 1843-05 с обосновывающими материалами):

а) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованной системы водоснабжения;

б) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоснабжения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- Ду40мм и менее;

- 40мм < Ду < 70мм;

- 70мм < Ду < 100мм;

- 100мм < Ду < 150мм.

в) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоснабжения;

г) расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку объекта заявителя к объектам централизованных систем водоотведения;

д) расчет ставки тарифа за протяженность строительства сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованной системе водоотведения с учетом открытого типа прокладки сетей для трубопроводов:

- 100мм < Ду < 150мм;

- 150мм < Ду < 200мм.

е) расчет ставки тарифа за строительство колодца в точке подключения к существующим сетям водоотведения.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты по условному метру строительства сетей водоснабжения и водоотведения, информация о фактических затратах за предшествующие периоды по подключению объектов. В отношении нагрузки, учтены существующие заявки.

5. Анализ расчета ставки тарифа за подключаемую нагрузку

На основе представленных материалов (калькуляции по материалам и оплате труда специалистов, затратам по ГСМ в расчете на одну врезку) сформировано предложение ГУП РК «Вода Крыма»:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	73,77
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	7,1
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	10,39

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	59,62
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	7,7
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	7,74

Комитетом произведена корректировка затрат в части объемов работ, исключены накладные расходы, откорректирована стоимость материалов, относящихся к врезке в существующие сети.

Предложение Комитета по ставке тарифа за нагрузку:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	64,11
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	7,1
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	9,03

водоотведение	тыс.руб.
Расходы на строительство (ГСМ, врезка, оплата труда)	59,62
объем нагрузки в 2018 году, куб.м. в сутки	7,7
Ставка тариф за нагрузку, тыс. руб./м. куб. в сутки	7,74

2. Анализ расчета ставки за протяженность сети водоснабжения и водоотведения

Комитетом принято решение стандартизировать ставку за протяженность строительства сети, исключив зависимость от степени благоустройства территории, а также исключить ставки за врезку с учетом строительства 1 п.м. Сформирована заявка организации ГУП РК «Вода Крыма» (основой в расчете принята средняя фактическая протяженность строительства за 2016 год):

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
----------------------	-------------------------

Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2102,47
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2287,30
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2645,74
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	3361,84

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм, тыс. руб./ п. км..	4733,63

Комитетом произведена корректировка затрат исходя из представленных сметных расчетов по строительству сетей (уменьшены объемы по материалам и видам работ, восстановлению благоустройства после проведения земляных работ) по результатам которой сформировано следующее предложение:

водоснабжение	тыс.руб., без учета НДС
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения Ду<40мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 633,30
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 40<Ду<70мм включительно, тыс. руб./ п. км.	1 818,13
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 70<Ду<100мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2 176,57
Ставка за протяженность строительства сети водоснабжения 100<Ду<150мм включительно, тыс. руб./ п. км.	2 939,59

водоотведение	тыс.руб.
Ставка за протяженность строительства сети водоотведения, 100<Ду<200мм включительно свыше и до, тыс. руб./ п. км..	3 727,10

3. Анализ расчета ставки за строительство колодца на существующих сетях водоснабжения и водоотведения

В связи с особенностями подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения на территории Республики Крым Комитетом принято решение в расчет платы за подключение включить ставку за строительство колодца на существующих сетях. В качестве обосновывающих документов представлены сметные расчеты на строительство колодца. Предложение Организации:

Строительство колодца на сетях водоснабжения	тыс.руб., без
---	---------------

и водоотведения,	учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения, тыс. руб.	58,84

Комитетом произведена корректировка затрат по материалам и объемам работ, по результатам которой сформировано следующее предложение экспертов:

Строительство колодца на сетях водоснабжения и водоотведения,	тыс.руб., без учета НДС
Ставка тарифа за строительство колодца в целях подключения к сетям водоснабжения, тыс. руб.	52,77

Расчет платы за подключение осуществляется в соответствии с п. 116 Методических указаний, с учетом ставки за строительство колодца (необходимость строительства колодца на существующих сетях определяется в соответствии с выданными техническими условиями на подключение):

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T^{пр}_d \cdot L_d + \sum T^к$$

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

$T^{пр}_d$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км;

$T^к$ - ставка тарифа за строительство колодца от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения.

Проголосовали: «За» -Новосад Ю.А., О.В. Игошина,
С.В. Мшанецкая, Е.В. Нарижная, Г.А. Полякова
«Против» - 0 «Воздержались» - 0.

Решили

1. Установить ставки тарифа для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Вода Крыма» с использованием

создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 250 куб. м в сутки на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно в соответствии с представленной ниже таблицей.


№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа* (без учета НДС)
1.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоснабжения	тыс. руб. / куб. м в сутки	9,03
2.	Ставка за подключаемую нагрузку на покрытие расходов по подключению объектов заявителей к централизованным системам водоотведения	тыс. руб. / куб. м в сутки	7,74
3.	Ставка тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей от точки подключения объекта заявителя до точки подключения к централизованным сетям:		
3.1.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром 40 мм включительно и менее	тыс. руб. / п.км	1 633,30
3.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 40 мм до 70 мм включительно	тыс. руб. / п.км	1 818,13
3.3.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 70 мм до 100 мм включительно	тыс. руб. / п.км	2 176,57
3.4.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром свыше 100 мм до 150 мм включительно	тыс. руб. / п.км	2 939,59
3.4.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром свыше 100 мм до 200 мм включительно	тыс. руб. / п.км	3 727,10
4.	Ставка тарифа за строительство колодца (Ду1500мм и менее) от границ земельного участка заявителя до точки подключения на существующих сетях водоснабжения и водоотведения **	тыс. руб.	52,77


2. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.09.2016 № 35/2 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на 2016 год» и приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 27.10.2016 № 41/1 «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения государственному унитарному предприятию Республики Крым «Вода Крыма» на 2016-2017 годы».

Председатель Правления


 Ю. Новосад

Члены Правления:


 О.В. Игошина

 С.В. Мшанецкая

 Е.В. Нарижная

 Г.А. Полякова

Секретарь

 Я. И. Лысак