ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З ЦІН І ТАРИФІВ РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

ПРОТОКОЛ № 61
Заседания правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

г. Симферополь 19.12.2019

УТВЕРЖДЕНО
Председатель ГКЦТ РК
Ю. НОВОСАД

Председатель Правления:	Председатель Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Новосад Ю.А.**
Заместитель председателя Правления:	Первый заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым – **Мшанецкая С.В.**
Секретарь:	Консультант отдела правового и кадрового обеспечения управления по обеспечению деятельности комитета – **Лысак Я.И.**

На заседании присутствовали члены правления

Пономарев А.А.	Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
Мартынов В.С.	Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
Ковтун Е.Е.	Начальник управления тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива
Нарижная Е.В.	Начальник контрольно-ревизионного управления
Леонов И.В.	Начальник управления тарифного регулирования на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере
Мехтиев В.В.	Представитель Крымского УФАС
При рассмотрении вопроса № 5 присутствовала	
Гуминская О.В.	Директор ООО «альтфатер Крым»
При рассмотрении вопроса № 6 присутствовал	
Седов А.А.	Заместитель директора по экономике и финансам ГУП РК «Крымэкоресурсы» (Доверенность от 16.12.2019 № 12/11062)

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию Акционерному обществу «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2020 год.

Приложение № 1 к протоколу Правления № 61 от 19.12.2019

по результатам экспертизы предложений
об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую
Акционерным обществом "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
на 2020 год

I. Сведения об организации.

1. Акционерное общество "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"
2. Организационно-правовая форма: Акционерное общество
3. ОГРН: 1159102014169
4. ИНН/КПП: 9102070194/910201001
5. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-m: 295493. Республика Крым, г. Симферополь, пгт. Гресовский. ул. Монтажная 1
7. Ф.И.О. Руководителя: Целый Тарас Дмитриевич
8. МО, в которых оказываются услуги г. Симферополь, г. Керчь, г Саки

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

Федеральный закон от 27.07.2010. №190-ФЗ "О теплоснабжении",
Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения",
Постановление 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 так же 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 марта 2020 г."
Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения",
Приказ Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения",
Положение о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденное Постановлением Совета министров Республики Крым от 27 июня 2014 г. № 166.

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

Достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов, подтверждается печатью организации и подписями соответствующих должностных лиц.

V. Метод регулирования тарифов.

Метод экономических обоснованных расходов (затрат).

VI. Анализ основных технико-экономических показателей

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2018 г. тыс.руб.				Утверждено 2019 год тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение организации тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение Комитета тыс.руб.					Обосновывающие документы и материалы / пояснения
		на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии (25 МВт и более)	на выработку теплоэнергии (менее 25 МВт)	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	
		5	6	7	8=5+6+7	11	12	13	14=11+12+13	17	18	19	20=17+18+19	17		18	19	20=17+18+19	21
1.	Индекс потребительских цен				105,5				1,046				104,00					103,00	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 годов, разработанный Минэкономразвития РФ
18.	Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)					160,62	163,86		160,72						150,60				
	- газ природный (с/кВтч; кг у.т./Гкал)					160,62	163,86		160,72					161,9	150,60	181,2			

VII. Расходы по статьям затрат.

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2018 г. тыс.руб.				Утверждено 2019 г. тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение организации тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение Комитета тыс.руб.					Обосновывающие документы и материалы / пояснения
		на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии (25 МВт и более)	на выработку теплоэнергии (менее 25 МВт)	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	
1	2	5	6	7	8=5+6+7	11	12	13	14=11+12+13	17	18	19	20=17+18+19	17		18	19	20=17+18+19	21
1.	**Выработка тепловой энергии, в т.ч.** *(тыс Гкал)*	342,393	9,466		**351,859**	352,897	10,763		**363,660**	**319,70**	**9,331**	**276,175**	**329,034**	**299,23**	**43,61**	**10,76**	**353,60**	**353,60**	
	- газ природный *(тыс Гкал)*	341,658	9,466		**351,124**	352,897	-		**308,800**	**319,70**	**9,331**	-	**329,034**	**299,23**	**43,61**	**10,76**	**679,55**	**353,60**	
	- мазут *(тыс Гкал)*	0,735	-		**0,735**	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- печное топливо *(тыс Гкал)*	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- уголь *(тыс Гкал)*	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- древесные опилки *(Гкал)*	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Расход т/э на собственные нужды котельной (тыс Гкал)	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Покупная тепловая энергия *(тыс.Гкал)*	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Отпущено т/э в сеть всего *(тыс.Гкал)*	342,393	9,466		**351,859**	352,897	10,763		**363,660**	**319,70**	**9,331**	**329,034**	**329,034**	**299,23**	**43,61**	**10,76**	**353,60**	**353,60**	
5.	Потери в сетях *(тыс.Гкал)*	118,956	1,753		**120,709**	90,485	1,467		**91,952**	**89,32**	**1,436**	**90,752**	**90,752**	**77,97**	**11,34**	**1,44**	**90,75**	**90,75**	Согласно заключению экспертизы Службы по экологическому и технологическому надзору Республики Крым от 15.03.2019 № 06.1-23-03 (г. Симферополь), от 11.03.2019 № 06.1-23-02 (г. Керчь), от 20.02.2019 № 06.1-23-01 (г. Саки) нормативных показателей технологических потерь при передачи тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
	- потери *(%)*	*34,7%*	*18,5%*		*34,3%*	*25,6%*	*13,6%*		*25,3%*	*27,9%*	*15,4%*	*27,6%*	*27,6%*	*26,1%*	*0,26*	*13,3%*	*25,7%*	*25,7%*	
6.	**Полезный отпуск т/э, в т.ч. (тыс.Гкал)**	223,437	7,713		**231,150**	262,412	9,296		**271,708**	**230,39**	**7,896**	**238,282**	**238,28200**	**221,26**	**32,27**	**9,33**	**262,85**	**262,85100**	Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен органом регулирования в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год утвержденного Приказом ФАС России от 31.10.2019 № 1452/19, а также учетам данных о фактическом объеме полезного отпуска тепловой энергии за предшествующие расчетные периоды регулирования. В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, а также пунктом 18,
	- население *(тыс Гкал)*	169,248	6,164		175,412	139,000	-		177,473	153,83	6,388	160,217	160,217	142,00	27,36	7,55	176,91	176,91	

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2018 г. тыс.руб.				Утверждено 2019 г. тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение организации тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение Комитета тыс.руб.					Обосновывающие документы и материалы / пояснения
		на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии (25 МВт и более)	на выработку теплоэнергии (менее 25 МВт)	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	
1	2	5	6	7	8=5+6+7	11	12	13	14=11+12+13	17	18	19	20=17+18+19	17		18	19	20=17+18+19	21
	- бюджетным потребителям *(тыс.Гкал)*	35,099	1,455		36,554	21,333	-		27,493	23,88	1,492	25,370	25,370	22,14	4,28	1,76	28,18	28,18	пунктом 22 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
	- прочим потребителям *(тыс.Гкал)*	19,090	0,094		19,184	66,081	-		66,742	52,68	0,016	52,696	52,696	57,11	0,63	0,02	57,76	57,76	
	- собственное потребление *(тыс.Гкал)*	-	-		-	-	-		-				-					-	
10.																			
	Расход условного топлива (для распределения УПЗ в комбинированной выработке), т.у.т.									53 592,00	-	-	53 592,00	48 479,02	6 567,67	-	-	55 046,69	
8.	Загрузка котельной *(%)*																		
9.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные расходы (тыс.руб.)**	**507 200,38**	**23 212,21**	**142 130,12**	**672 542,71**	**455 943,17**	**25 853,58**	**164 625,10**	**646 421,85**	**677 008,48**	**28 817,47**	**219 661,54**	**925 487,50**	**402 992,92**	**73 646,29**	**26 561,56**	**190 988,32**	**694 189,09**	
9.1.	Расходы на топливо	**273 414,02**	**9 101,32**	**0,00**	**282 515,34**	**290 893,85**	**8 945,41**	**0,00**	**299 839,26**	**290 537,17**	**10 562,67**	**0,00**	**301 099,84**	**257 136,17**	**29 800,53**	**10 342,14**	**0,00**	**297 278,85**	В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, а также пунктом 26 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расход на топливо определяется как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии: - удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, - плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и хранения, - расчетный объем отпуска тепловой энергии.
9.2.	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду	**1 373,54**	**1 184,47**	**6 468,97**	**9 026,98**	**1 832,12**	**1 407,91**	**10 251,04**	**13 491,07**	**1 341,36**	**1 262,69**	**10 378,00**	**12 982,05**	**706,40**	**528,49**	**1 467,27**	**11 000,12**	**13 702,28**	В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, а также пунктом 27 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.
9.3.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
9.4.	Расходы на приобретение сырья и материалов	**10 089,95**	**542,49**	**3 081,97**	**13 714,41**	**8 879,18**	**657,89**	**5 722,78**	**15 259,85**	**9 872,69**	**269,17**	**3 503,28**	**13 645,14**	**5 808,83**	**1 121,34**	**585,03**	**3 323,63**	**10 838,83**	В соответствии с подпунктом 4 пункта 33 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 4 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, включены экономически обоснованные расходы с учетом фактических значений объема потребления таких расходов в предыдущий расчетный период регулирования, на основании первичной бухгалтерской документации.
9.5.	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом:	**12 618,65**	**0,00**	**33 745,83**	**46 364,48**	**19 763,26**	**501,45**	**42 229,93**	**62 494,64**	**49 479,52**	**0,00**	**62 784,87**	**112 264,39**	**9 489,74**	**76,32**	**0,00**	**42 591,49**	**52 157,55**	В соответствии с подпунктом 5 пункта 33 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 5 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, включены экономически обоснованные расходы с учетом фактических значений объема потребления таких расходов в предыдущий расчетный период регулирования, на основании первичной бухгалтерской документации.
9.6.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, в том числе:	**114 463,53**	**10 076,42**	**18 655,50**	**143 195,45**	**66 003,45**	**10 848,71**	**36 741,33**	**113 593,49**	**98 642,70**	**11 419,54**	**22 236,88**	**132 299,12**	**67 358,20**	**15 693,87**	**10 866,65**	**37 943,20**	**131 861,93**	
9.6.1.	*расходы на оплату труда*	**105 358,32**	**9 289,71**	**17 174,38**	**131 822,41**	**61 102,99**	**10 043,24**	**34 013,45**	**105 159,68**	**90 821,59**	**10 527,83**	**20 475,27**	**121 824,69**	**61 984,08**	**14 468,40**	**10 018,12**	**34 943,63**	**121 414,23**	Фонд оплаты труда определен органом регулирования в соответствии с п. 42 Раздела 2 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г № 1075. При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, эксперты определили фонд оплаты труда исходя из фактического объема фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2020 год.
9.6.2.	*отчисления на социальные нужды*	**9 105,21**	**786,71**	**1 481,12**	**11 373,04**	**4 900,46**	**805,47**	**2 727,88**	**8 433,81**	**7 821,11**	**891,71**	**1 761,61**	**10 474,43**	**5 374,12**	**1 225,47**	**848,53**	**2 999,57**	**10 447,70**	
9.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	**73 805,12**	**1 546,98**	**13 653,41**	**89 005,51**	**51 843,53**	**1 685,40**	**13 969,68**	**67 498,61**	**54 412,51**	**601,84**	**13 599,63**	**68 613,98**	**39 498,37**	**12 421,28**	**601,84**	**13 599,63**	**66 121,12**	Амортизационные отчисления учтены в соответствии с представленными регулируемой организацией обосновывающими материалами. В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075.
9.8.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	**5 707,06**	**56,10**	**62 759,01**	**68 522,17**	**1 925,09**	**82,34**	**29 845,88**	**31 853,31**	**3 726,43**	**979,24**	**67 072,57**	**71 778,24**	**2 267,84**	**686,03**	**60,50**	**24 333,45**	**27 347,82**	В соответствии с подпунктом 8 пункта 33, подпунктом «а» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 8 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, включены экономически обоснованные расходы с учетом фактических значений объема потребления таких расходов в предыдущий расчетный период регулирования на основании первичной бухгалтерской документации.

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2018 г. тыс.руб.				Утверждено 2019 г. тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение организации тыс.руб.				Расчетный период 2020 г. Предложение Комитета тыс.руб.					Обосновывающие документы и материалы / пояснения
		на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	на выработку теплоэнергии (25 МВт и более)	на выработку теплоэнергии (менее 25 МВт)	Производство тепловой энергии котельными	Передача тепловой энергии	ИТОГО на тепловую энергию	
1	2	5	6	7	8=5+6+7	11	12	13	14=11+12+13	17	18	19	20=17+18+19	17		18	19	20=17+18+19	21
9.9.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	4 607,10	259,89	2 545,10	7 412,09	7 184,36	64,16	1 848,35	9 096,87	12 482,08	335,46	1 528,80	14 346,34	4 852,71	2 049,90	280,27	1 221,12	8 404,00	В соответствии с подпунктом 8 пункта 33, подпунктом «б» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 9 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, включены экономически обоснованные расходы с учетом фактических значений объема потребления таких расходов в предыдущий расчетный период регулирования, на основании первичной бухгалтерской документации.
9.10.	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	750,84	0,28	0,00	751,12	144,29	0,38	0,00	144,67	506,79	0,30	0,00	507,09	516,24	11,32	0,30	0,00	527,86	В соответствии с подпунктом «в» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 10 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
9.11.	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	3 487,99	1,44	174,78	3 664,21	2 883,16	151,17	186,98	3 221,31	2 908,72	156,53	188,57	3 253,82	2 679,64	141,24	156,53	246,96	3 224,37	
9.12.	Расходы на служебные командировки	1 145,00	39,41	402,17	1 586,58	861,29	50,73	508,76	1 420,78	1 040,75	42,62	434,97	1 518,34	772,51	214,17	42,22	433,70	1 462,59	В соответствии с подпунктом «д» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 12 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
9.13.	Расходы на обучение персонала	496,77	33,11	208,35	738,23	403,32	178,54	225,85	807,71	1 220,18	92,59	197,40	1 510,17	316,10	81,18	35,71	181,85	614,84	В соответствии с подпунктом «е» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 13 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
9.14.	Расходы на страхование производственных объектов	412,21	7,08	70,60	489,89	278,66	12,04	75,94	366,64	331,35	3,28	76,36	410,99	245,06	71,17	7,64	76,14	400,00	В соответствии с подпунктом «ж» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 14 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
9.15.	Другие расходы (прочие расходы)	4 828,60	363,22	364,43	5 556,25	2 887,54	343,42	627,88	3 858,84	4 278,29	374,86	549,85	5 203,00	3 310,55	808,54	374,86	549,85	5 043,80	В соответствии с подпунктом 8 пункта 33, подпунктом «з» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075, подпунктом 15 пункта 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.
9.16.	Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	160,07	924,03	22 390,70	23 474,80	146 227,96	2 716,68	37 110,36	186 055,00	8 034,55	9 940,91	1 740,60	55 487,19	75 203,25	
9.16.1.	*расходы по сомнительным долгам*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.16.2.	*расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.16.3.	*расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов;*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.16.4.	*выпадающие расходы*	0,00	0,00	0,00	0,00	160,07	924,03	22 390,70	23 474,80	146 227,96	2 716,68	37 110,36	186 055,00	8 034,55	9 940,91	1 740,60	55 487,19	75 203,25	
10.	**Расходы, относимые на прибыль после налогообложения:**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1.	*Капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.	*Прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.3.	*Размер расходов, относимых на прибыль после налогообложения, %*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.	**Величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.	**Выпадающие доходы**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 415,95	12 415,95	0,00	0,00	2 715,29	2 715,29	0,00	0,00	0,00	2 715,29	2 715,29	
13.	**Необоснованные расходы**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14.	**Итого полная себестоимость *(тыс.руб.)***	507 200,38	23 212,21	142 130,12	672 542,71	455 943,17	25 853,58	177 041,05	658 837,80	677 008,48	28 817,47	222 376,83	928 202,79	402 992,92	73 646,29	26 561,56	193 703,61	696 904,38	
15.	**Себестоимость *(руб./Гкал)***	1 481,34	2 452,19	636,11	2 909,55	1 292,00	2 402,10	674,67	2 424,80	2 117,62	3 088,36	933,25	3 895,40	1 346,77	0,00	2 467,86	736,93	2 651,33	
16.	**Расчётная предпринимательская прибыль**	-120 300,82	-6 106,50	-46 500,72	-172 907,27	0,00	0,00	0,00	0,00	12 012,17	776,91	9 263,32	22 052,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.	**Необходимая валовая выручка *(тыс.руб.)***	507 200,38	23 212,21	142 130,12	672 542,71	455 943,17	25 853,58	177 041,05	658 837,80	689 020,65	29 594,38	231 640,15	950 255,18	402 992,92	73 646,29	26 561,56	193 703,61	696 904,38	
18.	*Рентабельность (%)*	-23,72	-26,31	-32,72	-25,71	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77	2,70	4,17	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19.	*ЭОТ (в горячей воде), руб./Гкал*				2 909,55				2 424,80	2 155,19	3 171,62	972,13	3 987,94	1 346,77	1 688,75	2 467,86	736,93	2 651,33	
20.	*Двухставочный тариф (энергия), руб./Гкал*				-				-				-					-	
21.	*Двухставочный тариф (мощность), тыс.руб. в мес./Гкал/ч*				-				-				-					-	
22.	*Тариф для населения с НДС*																		