

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	360 641,33	360 641,33
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	33 508,00	33 508,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	33 508,00	33 508,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	191 906,00	191 906,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	191 906,00	191 906,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	185,11	185,11
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,11	185,11
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	25 280,00	25 280,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	131 059,16	131 059,16
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	9 737,09	1 288,27
2	Расходы на ремонт основных средств	21 129,59	2 795,56
3	Расходы на оплату труда	55 173,42	7 299,74
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	30 386,32	4 020,28
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	24 436,36	3 233,06
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	24 436,36	3 233,06
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>140 862,78</b>	<b>18 636,91</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	13 947,29	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	520,99	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	478,75	-
4.2	расходы на обязательное страхование	20,97	-
4.3	иные расходы	21,27	-
5	Отчисления на социальные нужды	17 865,81	2 363,74
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 252,62	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	388,11	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>34 974,82</b>	<b>2 363,74</b>
9	Налог на прибыль	123,68	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>35 098,50</b>	<b>2 363,74</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	102 545,19	-
2	Расходы на электрическую энергию	40 707,86	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	338 210,65
4	Расходы на холодную воду	7 718,02	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>150 971,07</b>	<b>338 210,65</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>494,72</b>	<b>-</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>-</b>
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>327 427,06</b>	<b>359 211,31</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	494,72	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	494,72	0,00
2	Налог на прибыль	123,68	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	618,40	0,00



Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) (далее - ООО «Региональная тепловая компания»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией																		
1.1		одноставочный, руб./Гкал	2017	872,76	-	-	-	-	664,09	924,97	-	-	-	-	703,82				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1	ООО «Региональная тепловая компания»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1029,86	-	-	-	-	-	1091,46	-	-	-	-	-				
3	Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией																		
3.1		одноставочный, руб./Гкал	2017	1140,38	-	-	-	-	740,55	1280,87	-	-	-	-	831,79				
4	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
4.1		одноставочный, руб./Гкал	2017	1345,65	-	-	-	-	-	1511,43	-	-	-	-	-				

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «Красноярская теплоэнергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного опускания тепловой энергии (мощности)	Гкал	119 734,00	119 734,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	300,00	300,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3 к заключению о корректировке  
тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год  
Расходы по статьям расходов  
акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г.  
Красноярск, ИНН 2460237933)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	148 072,58	144 794,03
2	Расходы на ремонт основных средств	162 576,40	158 976,72
3	Расходы на оплату труда	362 863,12	354 828,78
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 465,59	2 411,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	185 967,02	181 849,43
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	185 967,02	181 849,43
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>861 944,72</b>	<b>842 859,96</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	4 713,00	4 713,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 033,00	9 033,00
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	9 033,00	9 033,00
5	Отчисления на социальные нужды	105 873,29	103 529,10
6	Расходы по сомнительным долгам	-	3 981,43
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	148 095,00	148 095,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>36 500,87</b>	<b>269 351,53</b>
9	Налог на прибыль	2 556,19	2 499,59
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>39 057,06</b>	<b>271 851,12</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	485 251,50	477 765,60
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	15 589,45	15 089,96
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>500 840,95</b>	<b>492 855,55</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>10 224,76</b>	<b>9 998,37</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>1 412 067,49</b>	<b>1 617 565,00</b>

Приложение № 4 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	10224,76	9998,37
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2532,34	2476,27
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	7692,42	7522,10
2	Налог на прибыль	2556,19	2499,59
3	Прибыль от товарной продукции	12780,95	12497,96

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания»  
 (г. Красноярск, ИНН 2460237933) (далее - АО «КТК»)  
 по СЦТ № 1 «Для потребителей акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1	АО «КТК»	одноставочный руб./Гкал	2016	325,84	222,03	337,25	229,80
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности,	2016	-	-	-	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	337,25	229,80	375,81	256,08
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности,	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	355,96	242,55	373,58	254,55
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.2.	ставка за содержание тепловой мощности,	2018	-	-	-	-	

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) (далее - АО «КТК») по СЦТ № 2 «Для потребителей общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1	АО «КТК»	одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	352,58	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	352,58	-	366,33	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	372,15	-	390,56	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.2.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-	



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 471 446,00	1 471 446,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	417,07	417,07
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	147 000,00	147 000,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	147 000,00	147 000,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	377 040,00	377 040,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	377 040,00	377 040,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	20 325,99	19 875,94
2	Расходы на ремонт основных средств	30 884,06	30 200,24
3	Расходы на оплату труда	58 501,79	57 206,47
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	8 015,52	7 838,04
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	5 896,91	5 766,35
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	5 896,91	5 766,35
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>123 624,27</b>	<b>120 887,04</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	15 471,59	15 471,59
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	833,61	833,61
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	833,61	833,61
5	Отчисления на социальные нужды	17 667,54	17 276,35
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 528,13	2 528,13

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>36 500,87</b>	<b>36 109,69</b>
9	Налог на прибыль	249,29	243,77
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>36 750,16</b>	<b>36 353,46</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	43 083,18	42 885,04
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	922,09	904,49
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>44 005,27</b>	<b>43 789,54</b>
		997,16	975,08
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>		
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>205 376,86</b>	<b>202 005,12</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	997,16	975,08
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	997,16	975,08
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	249,29	243,77
3	Прибыль от товарной продукции	1246,45	1218,85

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) (далее - ООО «КрасТЭК») по СЦТ № 1 «Для потребителей акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой	2016	50,55127	-	52,32056	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.	ООО «КрасТЭК»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой	2017	44,03127	-	44,03127	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой	2018	55,46000	-	58,17754	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год  
 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярская  
 Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) (далее - ООО «КрасГЭК»)  
 по СЦТ № 2 «Для потребителей открытого акционерного общества «Красноярский ЭВРЗ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	82,11135	-	89,21882	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.	ООО «КрасГЭК»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	56,92096	-	56,92096	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	94,57200	-	99,20603	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	119 734,00	119 734,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	300,00	300,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00



Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 66-16

Расходы по статьям расходов  
акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г.  
Красноярск, ИНН 2460237933)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	931844,0	9147,7
1.1	расходы на сырье и материалы	8590,0	2,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	864273,0	3339,3
1.4	расходы на холодную воду	0,0	0,0
1.5	расходы на теплоноситель	0,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	9755,0	3834,0
1.7	оплата труда	17628,0	145,4
1.8	отчисления на социальные нужды	5336,0	43,8
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	19282,0	739,6
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	5523,0	390,6
1.12	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		-78,5

1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		86,0
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	0,0	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,0	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	1457,0	645,5
1.18.1	налог на имущество организаций		
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	1457,0	645,5
2	Внереализационные расходы, всего:	22671,0	793,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	22671,0	793,0
2.4.1	расходы на услуги банков	0,0	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	22671,0	793,0
3	Итого расходов	954515,0	9940,7
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	-8141,4
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	954515,0	1799,4
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 66-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	110,6
4	Индекс роста цен на доставку топлива	108,3
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 66-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

акционерного общества «Красноярская теплотранспортная компания» (г.  
Красноярск, ИНН 2460237933)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	11091,2	100,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд		
1.4	прочие расходы	11091,2	100,0
2	Налог на прибыль	2772,8	25,0
3	Прибыль от товарной продукции	13864,0	125,0

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 66-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Красноярская теплоэнергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460237933) (далее - АО «КТК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	АО «КТК»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1749,43	-	-	-	-	-	2099,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанции.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	5 907,21	5 907,21
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1 996,17	1 996,17
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	100,66	100,66
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	100,66	100,66
##	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	178,96	178,96
##	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	178,96	178,96
##	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	249,79	249,79
##	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	1 846,87	1 846,87
11	Расход электрической энергии	тыс. кВтч		0,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	166 654,85	162 964,86
2	Расходы на ремонт основных средств	210 916,09	206 246,09
3	Расходы на оплату труда	363 017,74	354 979,98
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	97 460,46	95 302,54
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	253 111,39	247 507,13
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	253 111,39	247 507,13
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 091 160,54</b>	<b>1 067 000,60</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	2 332 691,52
2	Арендная плата	4 973,93	4 974,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	72 974,29	72 898,80
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	5 507,47	5 439,00
4.2	расходы на обязательное страхование	616,39	608,80
4.3	иные расходы	66 850,44	66 851,00
5	Отчисления на социальные нужды	111 211,45	108 749,06
6	Расходы по сомнительным долгам	-	36 842,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	150 540,77	130 541,00



8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	58 852,99	150 538,52
	<b>ИТОГО</b>	<b>398 553,44</b>	<b>2 837 234,91</b>
9	Налог на прибыль	3 572,94	32 470,75
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 68 717,39	- 130 494,36
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>333 408,99</b>	<b>2 739 211,29</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	1 574 461,89	1 348 252,00
2	Расходы на электрическую энергию	917 882,25	846 622,28
3	Расходы на тепловую энергию	-	3 486 619,67
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>2 492 344,14</b>	<b>5 681 493,95</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>14 291,76</b>	<b>15 958,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>113 925,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>-</b>
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3 931 205,43</b>	<b>9 617 588,84</b>

Приложение № 3.1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

(Красноярская ТЭЦ-2, Красноярская ТЭЦ-3) акционерного общества  
«Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г.  
Красноярск, ИНН 1901067718)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	164 976,85	161 324,01
2	Расходы на ремонт основных средств	198 829,97	194 427,57
3	Расходы на оплату труда	355 242,34	347 376,74
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	94 333,46	92 244,78
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	234 449,03	229 257,98
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	234 449,03	229 257,98
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 047 831,66</b>	<b>1 024 631,09</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	4 973,93	4 974,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	71 851,31	71 777,00
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	5 490,51	5 423,00
4.2	расходы на обязательное страхование	598,37	591,00
4.3	иные расходы	65 762,44	65 763,00
5	Отчисления на социальные нужды	108 909,26	106 497,84
6	Расходы по сомнительным долгам	-	36 806,00

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	146 796,77	126 797,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	46 328,03	136 244,52
	<b>ИТОГО</b>	<b>378 859,30</b>	<b>483 096,36</b>
9	Налог на прибыль	3 285,83	24 743,25
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 68 717,39	- 68 717,39
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>313 427,75</b>	<b>439 122,23</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	1 574 461,89	1 348 252,00
2	Расходы на электрическую энергию	260 600,45	280 465,87
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>1 835 062,34</b>	<b>1 628 717,87</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>13 143,32</b>	<b>13 458,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>85 515,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>-</b>
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3 209 465,07</b>	<b>3 191 444,19</b>

Приложение № 3.2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

(Электрокотельная) акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г.

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 678,00	1 640,85
2	Расходы на ремонт основных средств	12 086,12	11 818,52
3	Расходы на оплату труда	7 775,40	7 603,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 127,00	3 057,76
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	18 662,36	18 249,15
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	18 662,36	18 249,15
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>43 328,88</b>	<b>42 369,51</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 122,98	1 121,80
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	16,96	16,00
4.2	расходы на обязательное страхование	18,02	17,80
4.3	иные расходы	1 088,00	1 088,00
5	Отчисления на социальные нужды	2 302,19	2 251,22
6	Расходы по сомнительным долгам	-	36,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 744,00	3 744,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	12 524,96	14 294,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>19 694,13</b>	<b>21 447,02</b>
9	Налог на прибыль	287,11	7 727,50
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	- 61 776,98
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>19 981,24</b>	<b>- 32 602,46</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	917 882,25	566 156,40
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>917 882,25</b>	<b>566 156,40</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>1 148,44</b>	<b>2 500,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>28 410,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>-</b>
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>982 340,81</b>	<b>606 833,45</b>

Приложение № 3.3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

(Минусинская ТЭЦ) акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	19 731,03	16 021,30
2	Расходы на ремонт основных средств	33 299,30	27 038,52
3	Расходы на оплату труда	113 739,13	92 354,42
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	18 368,61	14 915,03
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	122 137,46	99 173,73
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	122 137,46	99 173,73
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>307 275,53</b>	<b>249 502,99</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	89 595,29	71 206,92
2	Арендная плата	1 457,07	949,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 628,24	6 970,00
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	536,65	403,00
4.2	расходы на обязательное страхование	318,03	155,00
4.3	иные расходы	8 773,55	6 412,00
5	Отчисления на социальные нужды	35 005,23	28 423,71
6	Расходы по сомнительным долгам	-	3 981,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 294,89	12 642,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	28 946,30	25 754,07
	<b>ИТОГО</b>	<b>182 927,02</b>	<b>149 926,70</b>
9	Налог на прибыль	539,23	3 935,75
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>183 466,24</b>	<b>153 862,45</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	208 780,82	123 824,00
2	Расходы на электрическую энергию	81,61	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>208 862,44</b>	<b>123 824,00</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>7 467,91</b>	<b>1 774,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>13 969,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>-</b>
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>707 072,12</b>	<b>542 932,44</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	14291,76	15958,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5386,70	5267,43
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	8905,06	10690,57
2	Налог на прибыль	3572,94	32470,75
3	Прибыль от товарной продукции	17864,70	48428,75



Приложение № 4.1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
(Красноярская ТЭЦ-2, Красноярская ТЭЦ-3) акционерного общества  
«Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г.

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	13143,32	13458,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	5383,06	5263,87
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	7760,26	8194,13
2	Налог на прибыль	3285,83	24743,25
3	Прибыль от товарной продукции	16429,15	38201,25

Приложение № 4.2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
(Электрокотельная) акционерного общества «Енисейская территориальная  
генерирующая компания (ТГК-13)» (г.  
Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13»)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированны ые
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1 148,44	2 500,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3,64	3,56
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	1 144,80	2 496,44
2	Налог на прибыль	287,11	7 727,50
3	Прибыль от товарной продукции	1 435,54	10 227,49

Приложение № 4.3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования (Минусинская ТЭЦ) акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	7467,91	1774,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2156,91	1751,38
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	5311,00	22,62
2	Налог на прибыль	539,23	3935,75
3	Прибыль от товарной продукции	8007,14	5709,75

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)  
(далее - АО «Енисейская ТГК-13») в г. Минусинске

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	1227,67	-	-	-	-	-	-	1270,64	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1448,65	-	-	-	-	-	-	1499,36	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	1270,64	-	-	-	-	-	-	1320,19	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	1499,36	-	-	-	-	-	-	1557,82	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Енисейская ТЭК-13»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1348,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	1591,27	-	-	-	-	-	-	1674,46	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	760,17	-	-	-	-	-	789,82	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	АО «Енисейская ТГК-13»	одноставочный, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	806,77	-	-	-	-	-	848,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 352,88 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 224,36 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 392,38 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в г. Минусинске

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	АО «Енисейская ТГК-13»	одноставочный, руб./Гкал	2016	611,97	-	-	-	-	-	760,17	-	-	-	-	-
2017			760,17	-	-	-	-	-	-	789,82	-	-	-	-	-
2018			806,77	-	-	-	-	-	-	-	848,94	-	-	-	-





5.	АО «Енисейская ТЭК-13»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
5.1.		2018	654,42	-	574,70	581,80	-	-	688,63	-	604,74	612,21	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
6.1.		2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 288,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 253,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 256,58 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 263,59 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 231,48 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 234,34 руб./Гкал.
7. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 320,91 руб./Гкал.
8. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 281,82 руб./Гкал.
9. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 285,3 руб./Гкал.

Приложение № 9 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (Электрокотельная) акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1601,49	-	-	-	-	-	-	4286,04	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2918,17	-	-	-	-	-	-	2918,17	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4548,76	-	-	-	-	-	-	4786,55	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электрокотельной.

Приложение № 10 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13») за исключением г. Минусинска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1227,67	-	-	1048,66	-	-	-	1270,64	-	-	1085,36	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1448,65	-	-	-	-	-	-	1499,36	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1270,64	-	-	1085,36	-	-	-	1282,84	-	-	1095,78	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,36	-	-	-	-	-	-	1513,75	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1348,53	-	-	1151,89	-	-	-	1419,03	-	-	1212,11	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1591,27	-	-	-	-	-	-	1674,46	-	-	-	-	-

Приложение № 11 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13») за исключением г. Минусинска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	803,28	-	716,76	722,26	-	-	-	831,39	-	741,85	747,54	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	АО «Енисейская ТГК-13»	одноставочный, руб./Гкал	2016	947,87	-	-	-	-	-	981,04	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	831,39	-	741,85	747,54	-	-	-	839,37	-	748,97	754,72	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	981,04	-	-	-	-	-	-	990,46	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Енисейская ТЭК-13»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	882,35	-	787,32	793,36	-	-	928,48	-	828,48	834,83	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1041,17	-	-	-	-	-	-	1095,61	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 288,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 253,45 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 256,58 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 263,59 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 231,48 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 234,34 руб./Гкал.
7. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 320,91 руб./Гкал.
8. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 281,82 руб./Гкал.
9. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 285,3 руб./Гкал.

Приложение № 12 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) (далее - АО «Енисейская ТГК-13») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии за исключением г. Минусинска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	803,28	-	716,76	722,26	-	-	831,39	-	741,85	747,54	-	-
2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	831,39	-	741,85	747,54	-	-	839,37	-	748,97	754,72	-	-
3.		одноставочный, руб./Гкал	2018	882,35	-	787,32	793,36	-	-	928,48	-	828,48	834,83	-	-

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Енисейская  
территориальная генерирующая компания» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	3 639 298,20	34 407,01
	Февраль	3 601 302,45	33 656,23
	Март	3 658 685,94	34 775,73
	Апрель	3 806 120,52	36 517,12
	Май	3 720 125,87	34 142,54
	Июнь	3 036 414,71	13 383,57
	1-е полугодие	21 461 947,69	186 882,19
	Июль	2 634 292,57	19 194,19
	Август	3 036 613,60	19 919,17
	Сентябрь	3 661 867,10	30 988,55
	Октябрь	3 667 134,60	36 602,61
	Ноябрь	3 551 256,04	33 698,21
	Декабрь	3 446 888,40	32 415,07
	2-е полугодие	19 998 052,31	172 817,81
	Итого год	41 460 000,00	359 700,00



Приложение № 2 заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТТК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)	2016	154 914,516	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



РЭК 2017										
Показатели	Единицы измерения	утвержденные	скорректированные						ТЭЦ-1 г.в.	ТЭЦ-1 пар
			Всего	Минусинск	Кр-к ТЭЦ-2, ТЭЦ 3 г.в.	Кр-к ТЭЦ-2, ТЭЦ 3 пар	ТЭЦ-1 г.в.	ТЭЦ-1 пар		
2	3	11	12	13	14	15	16	17		
Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	21664,98	215029,79	17019,35	150270,07	7422,76	22887,29	17430,31		
Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	5,18	5,14	18,05	6,34	173,84	1,36	54,99		
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, на котором производится владющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	5,18	5,10	17,74	6,27	172,64	1,36	54,99		

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Енисейская  
территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск,  
ИНН 1901067718) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения) в г. Минусинске

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		18,05	1270,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,30	1499,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		18,05	1320,19
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,30	1557,82

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Енисейская  
территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск,  
ИНН 1901067718) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения) в г. Красноярске

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		4,25	1270,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		5,02	1499,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		4,29	1282,84
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		5,06	1513,75

Приложение № 1 к заключению по  
корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	34448,40
2	Февраль	35178,40
3	Март	33194,40
4	Апрель	32108,10
5	Май	27678,00
6	Июнь	21110,00
7	Июль	12905,00
9	Август	16500,00
10	Сентябрь	22920,00
11	Октябрь	30010,50
12	Ноябрь	39138,50
13	Декабрь	46860,50
14	Итого	352051,80

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)	2016	3 024,824	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	15015,25	14921,70
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9607,72	14921,70
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	503,51	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	35,94	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1661,77	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1193,35	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2012,97	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1509,83	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	352,05	352,05



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	15015,25	14921,70
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	42,65	42,38
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	42,65	42,38

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Региональная тепловая  
компания» (г. Красноярск, ИНН 2411014638)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	41,29	41,29
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	44,14	43,58

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	432 826,20	432 826,20
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	220,19	220,19
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	130 674,00	130 674,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	130 674,00	130 674,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	405 666,00	405 666,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	405 666,00	405 666,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,50	179,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	179,50	179,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	98 731,00	98 731,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	225 878,00	225 878,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН  
2460237901)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
	ИТОГО операционные расходы	<b>291 878,72</b>	<b>248 985,39</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	28 855,42	77 113,17
2	Арендная плата	530,00	530,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	33 458,72	27 863,35
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	800,30	755,00
4.2	расходы на обязательное страхование	65,72	64,91
4.3	иные расходы	32 592,70	27 043,44
5	Отчисления на социальные нужды	11 196,09	9 550,76
6	Расходы по сомнительным долгам	-	943,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10 263,37	10 263,37
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	8 764,44	601,74
	ИТОГО	93 068,05	126 865,40
9	Налог на прибыль	644,22	4 273,07
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 8 333,33	- 8 333,33
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>85 378,94</b>	<b>122 805,14</b>
<b>III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	202 649,35	173 962,00
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>202 649,35</b>	<b>173 962,00</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	2 576,86	2 155,41
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		14 936,88
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		- 6 874,23
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>582 483,87</b>	<b>555 970,59</b>

Приложение № 4  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН  
2460237901)

№ п/п	Показатели	(производство) 2017 год	
		утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	2576,86	2155,41
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	902,06	769,50
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	1674,80	1385,91
2	Налог на прибыль	644,22	4273,07
3	Прибыль от товарной продукции	3221,08	6428,48

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Назаровская ГРЭС»  
(г. Красноярск, ИНН 2460237901) (далее - АО «Назаровская ГРЭС»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1227,67	-	-	1048,66	-	-	1270,64	-	-	1085,36	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	АО «Назаровская ГРЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1448,65	-	-	-	-	-	1499,36	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1270,64	-	-	1085,36	-	-	1320,19	-	-	1127,69	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,36	-	-	-	-	-	1557,82	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	АО «Назаровская ГРЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1390,87	-	-	1188,06	-	-	1376,84	-	-	1176,07	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1641,23	-	-	-	-	-	1624,67	-	-	-	-	-





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Назаровская ГРЭС»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)	2018	1011,60	-	-	809,11	-	-	1001,39	-	-	800,95	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 324,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 259,92 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 299,06 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 239,2 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 368,57 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 294,8 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901) (далее - АО «Назаровская ГРЭС») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	АО «Назаровская ГРЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2016	897,24	-	-	717,64	-	-	924,16	-	-	739,17	-	-
2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	821,35	-	-	656,94	-	-	853,38	-	-	682,56	-	-
3.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1011,60	-	-	809,11	-	-	1001,39	-	-	800,95	-	-

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г.  
Красноярск, ИНН 2460237901)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	28 175,18	1 854,60
	Февраль	26 296,38	1 809,43
	Март	27 170,40	1 876,77
	Апрель	27 486,97	1 974,83
	Май	24 052,82	1 827,88
	Июнь	23 178,80	535,90
	1-е полугодие	156 360,55	9 879,41
	Июль	17 329,04	965,74
	Август	21 664,75	967,65
	Сентябрь	30 955,53	1 626,77
	Октябрь	25 326,00	1 996,73
	Ноябрь	27 280,51	1 818,25
	Декабрь	29 083,61	1 745,46
	2-е полугодие	151 639,45	9 120,59
	Итого год	308 000,00	19 000,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	акционерное общество «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901)	2016	8 641,767	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Назаровская  
ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		19,96	1270,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,55	1499,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		20,59	1320,19
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		24,30	1557,82

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3 311 630,10	3 311 630,10
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1 165,48	1 165,48
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	31 074,00	31 074,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	31 074,00	31 074,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	15 286,00	15 286,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	15 286,00	15 286,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	178,10	178,10
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	178,10	178,10
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.п.т.	98 731,00	98 731,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.п.т.	1 073 412,30	1 073 412,30

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН  
2460237926)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	227 212,39	222 181,57
2	Расходы на ремонт основных средств	213 232,78	208 511,48
3	Расходы на оплату труда	220 873,36	215 982,89
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	86 093,00	84 186,77
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	171 007,80	167 221,43
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	828,92	810,57
5.4	Расходы на обучение персонала	911,60	891,42
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	169 267,28	165 519,45
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>918 419,33</b>	<b>898 084,14</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	49 312,31
2	Арендная плата	4 074,00	4 074,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	37 563,84	32 938,91
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	7 894,85	3 054,00
4.2	расходы на обязательное страхование	658,99	650,91
4.3	иные расходы	29 010,00	29 234,00
5	Отчисления на социальные нужды	71 664,65	70 077,88
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	57 592,00	53 524,00

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	21 367,61	14 257,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>192 262,10</b>	<b>224 184,10</b>
9	Налог на прибыль	3 888,60	16 752,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 10 613,00	- 156 264,54
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>185 537,70</b>	<b>84 671,56</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	1 021 626,36	749 364,00
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>1 021 626,36</b>	<b>749 364,00</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>15 554,41</b>	<b>13 310,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>53 698,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>157 428,04</b>
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>2 141 137,80</b>	<b>1 956 555,73</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	15554,41	13310,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3360,20	3285,80
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	12194,21	10024,20
2	Налог на прибыль	3888,60	16752,00
3	Прибыль от товарной продукции	19443,01	30062,00



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	759,16	-	-	607,21	-	-	613,05	-	-	490,35	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 292,24 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 233,75 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 229,79 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 183,8 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 331,45 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 7,0 до 13,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 265,11 руб./Гкал.

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926) (далее - АО «Красноярская ТЭЦ-1») в системе теплоснабжения правобережной части города Красноярска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, 2016 662,46 - - - - 685,60 - - - -														
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, 2016 - - - - 809,01 - - - -														
3.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»														
3.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, 2017 809,01 - - - - 840,57 - - - -														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	однотарифный, руб./Гкал	2018	904,71	-	-	-	-	-	730,59	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1067,56	-	-	-	-	-	862,10	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926) (далее - АО «Красноярская ТЭЦ-1») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в системе теплоснабжения правобережной части города Красноярска

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	однотарифный, руб./Гкал	2016	-	-	-	-	-	-	575,30	-	-	460,15	-	-
2.		однотарифный, руб./Гкал	2017	575,30	-	-	460,15	-	-	597,74	-	-	478,10	-	-
3.		однотарифный, руб./Гкал	2018	759,16	-	-	607,21	-	-	613,05	-	-	490,35	-	-



Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1»  
(г. Красноярск, ИНН 2460237926)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	1 641 711,60	30 942,91
	Февраль	1 601 691,96	30 188,62
	Март	1 661 292,09	31 311,96
	Апрель	1 748 106,13	32 948,23
	Май	1 618 067,63	30 497,27
	Июнь	474 353,53	8 940,59
	1-е полугодие	8 745 222,93	164 829,58
	Июль	854 901,91	16 113,15
	Август	856 558,41	16 144,38
	Сентябрь	1 440 017,71	27 141,39
	Октябрь	1 767 477,02	33 313,33
	Ноябрь	1 609 514,68	30 336,06
	Декабрь	1 545 107,32	29 122,11
	2-е полугодие	8 073 577,07	152 170,42
	Итого год	16 818 800,00	317 000,00

ение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926) на долгосрочный период регулирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	акционерное общество «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926)	2016	34 662,756	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, предоставляемый акционерным обществом «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	41001,26	40317,60
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	10549,04	10315,17
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	6311,41	6171,49
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	4593,00	4593,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	19547,82	19237,95
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	4161,11	4068,86
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	5571,00	5571,00
1.8.3	Общезаявительные расходы	тыс. руб.	9815,71	9598,09
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017	
			утвержденные	год скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	17135,80	17135,80
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	41001,26	40317,60
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	2,39	2,35
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	2,39	2,35

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
акционерного общества «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН  
2460237926)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>			
		вода		пар	
		утвержденны е	скорректиро ванные	утвержденны е	скорректиро ванные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1,35	1,35	54,63	54,63
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1,41	1,37	57,91	55,37

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Красноярская ТЭЦ-1» (г. Красноярск, ИНН 2460237926) (далее - АО «Красноярская ТЭЦ-1») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в системе теплоснабжения правобережной части города Красноярска

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		1,35	685,60
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1,59	809,01
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		1,37	712,35
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1,62	840,57

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	506 742,00	506 742,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	190,37	190,37
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	70 100,00	70 100,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	70 100,00	70 100,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152 276,80	152 276,80
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152 276,80	152 276,80
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	177,70	177,70
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	177,70	177,70
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	98 731,00	98 731,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	198 357,00	198 357,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00



Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891)  
(далее - АО «Канская ТЭЦ»)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	37 910,68	37 071,28
2	Расходы на ремонт основных средств	49 817,76	48 714,72
3	Расходы на оплату труда	147 800,53	144 528,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	39 547,63	38 671,98
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	73 051,32	71 433,85
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	757,90	741,12
5.4	Расходы на обучение персонала	739,88	723,50
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	71 553,54	69 969,23
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>348 127,91</b>	<b>340 419,83</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	85 557,19	65 075,66
2	Арендная плата	3 246,00	3 246,00
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	8 186,66	8 684,33
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	1 119,36	1 056,00
4.2	расходы на обязательное страхование	503,50	497,33
4.3	иные расходы	6 563,80	7 131,00
5	Отчисления на социальные нужды	44 567,77	43 580,97
6	Расходы по сомнительным долгам	-	1 675,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 328,42	13 481,64

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	9 037,73	3 436,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>166 923,77</b>	<b>139 179,60</b>
9	Налог на прибыль	1 520,13	6 632,50
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>168 443,90</b>	<b>145 812,10</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	191 776,44	147 940,83
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>191 776,44</b>	<b>147 940,83</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>6 080,52</b>	<b>5 311,00</b>
<b>V.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>21 219,00</b>
<b>VI.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VII.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>714 428,76</b>	<b>660 702,77</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) (далее - АО «Канская ТЭЦ»)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	6080,52	5311,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2021,42	1976,66
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	4059,10	3334,34
2	Налог на прибыль	1520,13	6632,50
3	Прибыль от товарной продукции	7600,65	11943,50

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) (далее - АО «Канская ТЭЦ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1227,67	-	-	-	-	-	-	1270,64	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	АО «Канская ТЭЦ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1448,65	-	-	-	-	-	-	1499,36	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1270,64	-	-	-	-	-	-	1320,19	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,36	-	-	-	-	-	-	1557,82	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	АО «Канская ТЭЦ»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1475,56	-	-	-	-	-	-	1358,13	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1741,16	-	-	-	-	-	-	1602,59	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) (далее - АО «Канская ТЭЦ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	789,01	-	626,30	-	-	-	-	816,63	-	648,22	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	931,03	-	-	-	-	-	-	963,62	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	816,63	-	648,22	-	-	-	-	848,48	-	673,50	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	963,62	-	-	-	-	-	-	1001,21	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	АО «Канская ТЭЦ»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	948,33	-	752,76	-	-	-	872,86	-	692,86	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1119,03	-	-	-	-	-	-	1029,97	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 292,24 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2016 год определена в размере 231,98 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 241,67 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2017 год определена в размере 191,84 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 331,45 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в отборном паре давлением от 2,5 до 7,0 кг/см<sup>2</sup> на 2018 год определена в размере 263,1 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) (далее - АО «Канская ТЭЦ») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	АО «Канская ТЭЦ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	789,01	-	626,30	-	-	-	816,63	-	648,22	-	-	-
2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	816,63	-	648,22	-	-	-	848,48	-	673,50	-	-	-
3.		одноставочный, руб./Гкал	2018	948,33	-	752,76	-	-	-	872,86	-	692,86	-	-	-



Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г.  
Красноярск, ИНН 2460237891)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	201 018,80	3 061,20
	Февраль	196 123,35	2 986,65
	Март	203 422,20	3 097,80
	Апрель	214 050,35	3 259,65
	Май	198 122,90	3 017,10
	Июнь	58 085,45	884,55
	1-е полугодие	1 070 823,05	16 306,95
	Июль	104 675,95	1 594,05
	Август	104 882,80	1 597,20
	Сентябрь	176 324,85	2 685,15
	Октябрь	216 424,20	3 295,80
	Ноябрь	197 078,80	3 001,20
	Декабрь	189 188,95	2 881,05
	2-е полугодие	988 575,55	15 054,45
	Итого год	2 059 398,60	31 361,40

ение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	акционерное общество «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891)	2016	28 739,182	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	30982,93	30326,48
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	2577,51	2520,37
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	15,78	15,78
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	12642,13	12361,86
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	551,93	551,93
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	15195,58	14876,55
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	8409,82	8223,37
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	805,25	805,25
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	5980,51	5847,92
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	2090,76	2090,76
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных параметров качества теплоносителя законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	30982,93	30326,48
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	14,82	14,51
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	14,82	14,51

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

акционерное общество «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>			
		вода		пар	
		утвержденны е	скорректиро ванные	утвержденны е	скорректиро ванные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	13,50	13,50	67,08	67,08
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	14,53	13,90	71,10	69,05

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Канская  
ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		13,50	1270,64
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,93	1499,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		13,90	1320,19
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,40	1557,82

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	105 722,00	105 722,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	38,15	38,15
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	179,60	179,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	179,60	179,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	6 930,00	6 930,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	33 838,31	33 838,31
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	4701,00	4 701,00



Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Расходы по статьям расходов  
 общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск,  
 ИНН 2464215761)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	365,31	357,22
2	Расходы на ремонт основных средств	9 492,09	9 281,92
3	Расходы на оплату труда	30 726,58	30 046,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 352,96	3 278,72
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	33 443,65	32 703,16
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	33 443,65	32 703,16
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>77 380,58</b>	<b>75 667,25</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	1 029,23	1 029,23
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	219,21	206,80
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	219,21	206,80
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	9 279,43	9 073,97
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>10 527,87</b>	<b>10 310,00</b>
9	Налог на прибыль	22,59	22,09
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>10 550,46</b>	<b>10 332,09</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	25 257,51	24 184,96
2	Расходы на электрическую энергию	12 790,33	13 747,01
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 230,53	1 183,67
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>39 278,37</b>	<b>39 115,64</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	90,35	88,35
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>127 299,76</b>	<b>125 203,33</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	90,35	88,35
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	90,35	88,35
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	22,59	22,09
3	Прибыль от товарной продукции	112,94	110,44

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)		2016	1206,60	-	-	-	-	590,62	1206,60	-	-	-	-	590,62
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)		2016	1423,79	-	-	-	-	-	1423,79	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)		2017	1206,60	-	-	-	-	590,62	1821,97	-	-	-	-	891,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	общество с ограниченной ответственностью ю «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноразовочный, руб./Гкал	2017	1423,79	-	-	-	-	-	2149,92	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноразовочный, руб./Гкал	2018	1572,67	-	-	-	-	768,14	1572,67	-	-	-	-	768,14
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноразовочный, руб./Гкал	2018	1855,75	-	-	-	-	-	1855,75	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 224,35 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 216 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 230,29 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 221,72 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 238,72 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 235,87 руб./Гкал.

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>
1	2	3
2017 год		
1	Январь	20727,00
	Февраль	20748,00
	Март	20725,00
	Апрель	21354,00
	Май	21811,00
	Июнь	26584,00
	1-е полугодие	131949,00
	Июль	18435,00
	Август	22586,00
	Сентябрь	23019,00
	Октябрь	19681,00
	Ноябрь	20117,00
	Декабрь	19703,00
	2-е полугодие	123541,00
Итого	255490,00	



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)	2016	1 467,849	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2464215761)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	7111,09	7591,11
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3554,29	4160,54
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	808,78	790,85
1.3	Стоимость инвентарей, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1192,09	1118,29
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	572,80	560,10
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	983,12	961,33
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	713,88	698,06
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	269,24	263,27
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	255,49	255,49
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017	
			утвержденные	год скорректированные
1	2	3	4	5
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	7111,09	7591,11
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	27,83	29,71
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	27,83	29,71

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «ФармЭнерго» (г. Красноярск,  
ИНН 2464215761)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,89	26,89
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,84	32,72

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии федерального государственного унитарного  
предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН  
2452000401)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>
1	2	3
2017 год		
1	Январь	91920,42
	Февраль	83920,42
	Март	91920,42
	Апрель	89920,42
	Май	89830,42
	Июнь	89410,42
	1-е полугодие	536922,50
	Июль	89920,42
	Август	89630,42
	Сентябрь	89920,42
	Октябрь	96920,42
	Ноябрь	94920,42
	Декабрь	96920,42
	2-е полугодие	558232,50
	Итого	1095155,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	федеральное государственное унитарное предприятие «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)	2016	27 630,398	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным унитарным предприятием «Горно-химический комбинат» (г. Железногорск, ИИН 2452000401)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	74711,73	72760,81
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	43197,51	42905,47
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	3361,28	3286,76
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	417,51	408,26
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	13847,27	13540,28
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2226,00	2226,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	11662,16	10394,05
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1800,94	1761,01
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	9861,22	8633,04
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1095,16	1095,16
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	74711,73	72760,81
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	68,22	66,44
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	68,22	66,44

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
федерального государственного унитарного предприятия «Горно-химический  
комбинат» (г. Железногорск, ИНН 2452000401)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	65,05	65,05
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	71,27	67,77

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	37 526,00	37 526,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	10,60	10,60
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5 777,00	5 777,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5 777,00	5 777,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9 281,00	9 281,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9 281,00	9 281,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	174,30	174,30
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	174,30	174,30
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	13 242,00	13 242,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	4 111,00	4 111,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 006,66	1 962,23
2	Расходы на ремонт основных средств	3 119,79	3 050,72
3	Расходы на оплату труда	16 311,08	15 949,93
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4 874,58	4 766,65
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11 776,53	11 515,78
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	11 776,53	11 515,78
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>38 088,64</b>	<b>37 245,30</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 059,29	1 056,73
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	40,28	38,00
4.2	расходы на обязательное страхование	23,37	23,09
4.3	иные расходы	995,64	995,64
5	Отчисления на социальные нужды	4 958,57	4 848,78
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 816,40	3 816,40

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>9 834,26</b>	<b>9 721,90</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>9 834,26</b>	<b>9 721,90</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	12 816,40	12 547,00
2	Расходы на электрическую энергию	5 420,86	5 524,88
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	1 404,32	1 657,42
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>19 641,57</b>	<b>19 729,31</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>67 564,48</b>	<b>66 696,52</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00



Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново» (Емеляновский район, ИНН 2460213509)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляново»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1676,15	-	-	-	-	-	1734,81	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Аэропорт Емеляново»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1977,85	-	-	-	-	-	2047,08	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	Емеляновский район, ИНН 2460213509	однотарифный, руб./Гкал	2017	1734,81	-	-	-	-	-	1833,47	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2047,08	-	-	-	-	-	-	2163,49	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1887,12	-	-	-	-	-	-	1889,34	-	-	-	-	-
6.	«Аэропорт Емельяново» (Емельяновский	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2226,80	-	-	-	-	-	-	2229,42	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, ИНН 2460213509)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1254,79	-	-	-	-	-	1298,71	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Аэропорт Емельяново»	одноставочный, руб./Гкал	2016	1480,65	-	-	-	-	-	1532,48	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	район, ИНН 2460213509	одноставочный, руб./Гкал	2017	1298,71	-	-	-	-	-	1372,57	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1532,48	-	-	-	-	-	1619,63	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емеляновский» (Емеляновский район, ИНН)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	1412,73	-	-	-	-	-	1414,39	-	-	-	-	-
5.1.		одноставочный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1667,02	-	-	-	-	-	1668,98	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 274,48 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 289,75 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 311,31 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 63-16

Расходы на проведение мероприятий по подключению акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901) к системе теплоснабжения города Назарово

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	364,85	364,85
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		87,88	87,88
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		211,03	211,03
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		65,95	65,95
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Итого расходов	тыс. руб.		364,85	364,85

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901) к системе теплоснабжения города Назарово

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	364,85	364,85
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		87,88	87,88
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		211,03	211,03
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		65,95	65,95
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		1,093	1,093
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		333,810	333,810

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 64-16

Расходы на проведение мероприятий по подключению акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) к системе теплоснабжения города Канска

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	172,34	172,34
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		3,95	3,95
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		50,99	50,99
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		15,40	15,40
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	102,00	102,00
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.		102,00	102,00
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Итого расходов	тыс. руб.		172,34	172,34

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению акционерного общества «Канская ТЭЦ» (г. Красноярск, ИНН 2460237891) к системе теплоснабжения города Канска

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	172,34	172,34
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		3,95	3,95
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		50,99	50,99
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		15,40	15,40
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	102,00	102,00
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.		-	-
1.4.2	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	тыс. руб.		102,00	102,00
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.		-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.		-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.		-	-
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		1,197	1,197
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		143,977	143,977



Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 62-16

Расходы на проведение мероприятий по подключению ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) к системе теплоснабжения города Минусинска

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	352,30	352,30
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		270,60	270,60
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		81,70	81,70
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Итого расходов	тыс. руб.		352,30	352,30

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) к системе теплоснабжения города Минусинска

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	352,30	352,30
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.		-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.		-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.		270,60	270,60
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		81,70	81,70
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.		-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		0,667	0,667
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		528,186	528,186

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	661 264,33	661 264,33
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	246,28	246,28
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	49 937,00	49 937,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	49 937,00	49 937,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	79 137,00	79 137,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	79 137,00	79 137,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	185,60	185,60
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,60	185,60
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	64 980,00	64 980,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	234 456,43	234 456,43
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Красноярская  
Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	40 572,43	39 674,10
2	Расходы на ремонт основных средств	58 581,99	57 284,90
3	Расходы на оплату труда	270 384,81	264 398,08
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	27 179,89	26 578,08
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	46 951,38	45 911,81
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	46 951,38	45 911,81
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>443 670,49</b>	<b>433 846,96</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	54 991,96	54 991,96
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 961,19	6 902,29
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	1 040,60	981,70
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	5 920,59	5 920,59
5	Отчисления на социальные нужды	81 656,21	79 848,22
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 979,97	26 979,97

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	4 945,46	4 665,53
	<b>ИТОГО</b>	<b>175 534,79</b>	<b>173 387,97</b>
9	Налог на прибыль	867,34	848,14
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	- 20 584,58
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>176 402,14</b>	<b>153 651,52</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	175 113,49	175 210,06
2	Расходы на электрическую энергию	80 775,39	83 965,56
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 407,21	5 880,67
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>260 296,09</b>	<b>265 056,29</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>3 469,38</b>	<b>3 392,56</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>883 838,10</b>	<b>855 947,34</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	3469,38	3392,56
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3469,38	3392,56
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	867,34	848,14
3	Прибыль от товарной продукции	4336,72	4240,70

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) (далее - ООО «КрасГЭК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1246,65	-	-	-	-	-	1209,58	1290,28	-	-	-	-	1251,92
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1471,05	-	-	-	-	-	-	1522,53	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1290,28	-	-	-	-	-	1251,92	1301,76	-	-	-	-	1263,06
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1522,53	-	-	-	-	-	-	1536,08	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для погребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «КрасГЭК»	руб./Гкал	2018	1397,27	-	-	-	-	1355,73	1406,10	-	-	-	-	1364,30
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		руб./Гкал	2018	1648,78	-	-	-	-	-	1659,20	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

(далее - ООО «КрасТЭК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	990,15	-	-	-	-	-	978,87	1024,81	-	-	-	-	1013,13	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1168,38	-	-	-	-	-	-	1209,28	-	-	-	-	-	
3.	ООО «КрасТЭК»															
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1024,81	-	-	-	-	-	1013,13	1033,93	-	-	-	-	1022,15	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1209,28	-	-	-	-	-	-	1220,04	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «КрасТЭК»	2018	1109,79	-	-	-	-	-	1097,14	1116,80	-	-	-	-	1104,07
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	1309,55	-	-	-	-	-	-	1317,82	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 229,75 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 227,13 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 246,43 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 243,62 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 260,58 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 257,61 руб./Гкал.

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника  
тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Красноярская  
Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	98 736,26	4 723,92
	Февраль	109 512,99	4 723,92
	Март	110 479,28	4 723,92
	Апрель	108 974,52	4 723,92
	Май	124 867,92	4 723,92
	Июнь	124 867,92	4 723,92
	1-е полугодие	677 438,88	28 343,50
	Июль	121 917,41	4 723,92
	Август	120 297,09	4 723,92
	Сентябрь	123 134,49	4 723,92
	Октябрь	107 870,54	4 723,92
	Ноябрь	109 372,84	4 723,92
	Декабрь	110 331,75	4 723,92
	2-е полугодие	692 924,12	28 343,50
	Итого	1 370 363,00	56 687,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)	2016	11 234,194	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г.

Красноярск, ИНН 2460062553)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	33525,99	34016,04
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	21617,75	22371,80
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1388,02	1357,24
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	656,03	641,49
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	5363,98	5245,06
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	4500,21	4400,44
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	987,50	965,61
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3512,71	3434,83
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1427,05	1427,05

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных параметров качества теплоносителя законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	33525,99	34016,04
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	23,49	23,84
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, на котором владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	23,49	23,84

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		22,77	1290,28
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		26,87	1522,53
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		24,97	1301,76
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,46	1536,08

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу №

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	671 584,000	671 584,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	217,940	217,940
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	86 230,000	86 230,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	86 230,000	86 230,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	20 181,000	20 181,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	20 181,000	20 181,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	174,420	174,420
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	174,420	174,420
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	51 800,000	51 800,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	244 354,370	244 354,370
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,000

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение №

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН  
2465076373)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	49 631,79	48 532,87
2	Расходы на ремонт основных средств	79 522,22	77 761,48
3	Расходы на оплату труда	96 423,70	94 288,73
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 210,64	1 183,84
5.1	Расходы на оплату услуг связи	50 365,49	49 250,33
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	255,46	249,80
5.5	Лизинговый платеж	581,52	568,64
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>49 528,52</b>	<b>48 431,88</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	163 818,62	159 569,17
2	Арендная плата		
3	Концессионная плата	21 631,60	21 631,60
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	1 105,18	1 047,84
4.2	расходы на обязательное страхование	1 013,08	955,74
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	92,10	92,10
6	Расходы по сомнительным долгам	29 119,96	28 475,20
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
		3 492,00	3 492,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	831,04	784,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>219 998,40</b>	<b>214 999,81</b>
9	Налог на прибыль	417,89	408,63

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>220 416,29</b>	<b>215 408,44</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	173 942,61	169 657,82
2	Расходы на электрическую энергию	114 518,29	119 200,44
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	8 598,37	7 604,03
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>297 059,28</b>	<b>296 462,29</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>1 671,54</b>	<b>1 634,53</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	<b>18 489,28</b>
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>796 300,95</b>	<b>766 033,22</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)

№ п/п	Показатели	(производство)	
		2017 год	
		утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1671,54	1634,53
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1671,54	1634,53
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	417,89	408,63
3	Прибыль от товарной продукции	2089,43	2043,16

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373) (далее - ООО «КраМЗЭнерго»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением		отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		руб./Гкал	2016	1131,35	-	-	-	-	1068,27	1131,35	-	-	-	-	1068,27
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «КраМЗЭнерго»	руб./Гкал	2016	1334,99	-	-	-	-	-	1334,99	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		руб./Гкал	2017	1131,35	-	-	-	-	1068,27	1238,04	-	-	-	-	1169,01
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	1334,99	-	-	-	-	-	1460,89	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «КраМЗЭнерго»	руб./Гкал	2018	1235,12	-	-	-	-	1166,25	1246,14	-	-	-	-	1176,65
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		руб./Гкал	2018	1457,44	-	-	-	-	-	1470,45	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373) (далее - ООО «КраМЗЭнерго»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	902,23	-	-	-	-	-	839,12	902,23	-	-	-	-	839,12	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1064,63	-	-	-	-	-	-	1064,63	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	902,23	-	-	-	-	-	839,12	987,31	-	-	-	-	918,25	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1064,63	-	-	-	-	-	-	1165,03	-	-	-	-	-	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «КраМЗЭнерго»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	984,98	-	-	-	-	916,08	993,77	-	-	-	-	924,25	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1162,28	-	-	-	-	-	-	1172,65	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 215,3 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2016 год определена в размере 200,24 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 225,11 руб./Гкал.
4. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2017 год определена в размере 209,37 руб./Гкал.
5. Топливная составляющая в воде на 2018 год определена в размере 244,18 руб./Гкал.
6. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2018 год определена в размере 227,1 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373) (далее - ООО «КраМЗЭнерго») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	ООО «КраМЗЭнерго»	одноставочный, руб./Гкал	2016	902,23	-	-	-	-	839,12	902,23	-	-	-	-	839,12
2.		одноставочный, руб./Гкал	2017	902,23	-	-	-	-	839,12	987,31	-	-	-	-	918,25
3.		одноставочный, руб./Гкал	2018	984,98	-	-	-	-	916,08	993,77	-	-	-	-	924,25

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	187470,98
	Февраль	187470,98
	Март	187470,98
	Апрель	191951,30
	Май	191951,30
	Июнь	191951,30
	1-е полугодие	1138266,84
	Июль	196455,50
	Август	196455,50
	Сентябрь	196455,50
	Октябрь	188238,62
	Ноябрь	188238,62
	Декабрь	188238,62
	2-е полугодие	1154082,36
Итого	2292349,20	

ение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)	2016	35 682,608	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «КрамЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	54127,99	53813,43
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	14267,13	14887,65
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	3890,92	3804,66
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	4377,52	4280,48
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1559,09	1462,56
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	14868,36	14538,73
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	478,20	478,20
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	14686,76	14361,16
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	12389,50	12114,83
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2297,26	2246,33
1.8.4	Общесплучатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	2292,35	2292,35

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	54127,99	53813,43
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	23,61	23,48
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	23,61	23,48

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск,  
ИНН 2465076373)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,77	22,77
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	24,45	24,17



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую  
воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН 2465076373) с  
использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		22,77	1131,35
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		26,87	1334,99
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		24,17	1238,04
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,52	1460,89

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	215 434,00	215 434,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	121,54	121,54
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	228,31	228,31
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	228,31	228,31
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	30 923,69	30 923,69
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	210 557,50	205 895,44
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	54 589,08	53 380,39
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	54 589,08	53 380,39
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>265 146,57</b>	<b>259 275,83</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	63 171,90	62 180,42
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>63 171,90</b>	<b>62 180,42</b>

9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>63 171,90</b>	<b>62 180,42</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	84 924,24	80 851,46
2	Расходы на электрическую энергию	12 467,83	13 411,25
3	Расходы на тепловую энергию	205 819,02	200 605,99
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>303 211,09</b>	<b>294 868,69</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	803,13
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>631 529,56</b>	<b>615 521,82</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее - АО «ГУ Жилищно-коммунального хозяйства»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2716,12	-	-	-	-	-	-	2811,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	АО «ГУ Жилищно-коммунального хозяйства»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3205,02	-	-	-	-	-	3317,19	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2811,18	-	-	-	-	-	-	2920,82	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3317,19	-	-	-	-	-	-	3446,57	-	-	-	-	-
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.	АО «ГУ Жилищно-коммунального хозяйства»	однотарифный, руб./Гкал	2018	3098,12	-	-	-	-	-	3095,10	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3655,78	-	-	-	-	-	-	3652,22	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Главное  
 Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) (далее - АО «ГУ Жилищно-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие											
				вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах																				
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2481,78	-	-	-	-	-	-	2568,64	-	-	-	-	-						
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2928,50	-	-	-	-	-	-	3031,00	-	-	-	-	-						
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах																				
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2568,64	-	-	-	-	-	-	2668,82	-	-	-	-	-						
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																				
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3031,00	-	-	-	-	-	-	3149,21	-	-	-	-	-						



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	АО «ГУ Жилищно- коммунального хозяйства»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2830,82	-	-	-	-	-	-	2828,06	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3340,37	-	-	-	-	-	-	3337,11	-	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 367,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 819,28 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 417,06 руб./Гкал.

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Главное Управление  
Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Период 2017	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	47290,30
2	Февраль	41538,13
3	Март	31013,00
4	Апрель	32108,00
5	Май	27678,00
6	Июнь	21110,00
7	Июль	12905,00
9	Август	16500,00
10	Сентябрь	22920,00
11	Октябрь	30010,50
12	Ноябрь	39138,50
13	Декабрь	46860,50
14	Итого	369071,93

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Главное Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	акционерное общество «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	16197,69	16096,69
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	16197,69	16096,69
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	369,07	369,07
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	16197,69	16096,69
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	43,89	43,61
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	43,89	43,61

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального  
хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,72	42,72
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	45,28	44,68

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерного общества «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,72	2811,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,41	3317,19
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,68	2920,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,72	3446,57



Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом  
«Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва,  
ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего  
водоснабжения по СЦВ № 1 (р.п. Козулька и п. Заречный Козульского  
района)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,72	2811,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,41	3317,19
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,68	2920,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,72	3446,57

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом  
«Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва,  
ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего  
водоснабжения по СЦВ № 2 (п. Нижний Ингаш Нижнеингашского района,  
г. Канск, п. Камарчага Манского района, д. Карловка Ачинского района)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,72	2811,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,41	3317,19
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,68	2920,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,72	3446,57

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом  
«Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва,  
ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего  
водоснабжения по СЦВ № 3 (г. Енисейск)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,72	2811,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,41	3317,19
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,68	2920,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,72	3446,57

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Главное Управление Жилищно-коммунального хозяйства» (г. Москва, ИНН 5116000922) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 4 (г. Дудинка)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,72	2811,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,41	3317,19
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,68	2920,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,72	3446,57

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 249-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «РТК-ГЕНЕРАЦИЯ» (г. Красноярск, ИНН 2411025781)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	390 390,000	390 390,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	177,490	177,490
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,000	0,000
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	0,000
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	185,110	185,110
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	185,110	185,110
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	23 950,000	23 950,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	135 328,000	135 328,000
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 249-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «РТК-Генерация» (Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	346618,6	337712,0
1.1	расходы на сырье и материалы	9887,3	9392,8
1.2	расходы на топливо	98115,0	106131,9
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	43754,5	34163,4
1.4	расходы на холодную воду	4918,6	2663,7
1.5	расходы на теплоноситель	1,5	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	2252,6	1563,9
1.7	оплата труда	50692,5	53642,0
1.8	отчисления на социальные нужды	15786,6	17380,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	21941,0	33234,5
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	30865,4	28666,3
1.12	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	50471,6	38837,3
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	519,0	403,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	17050,3	11500,9
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0

1.16	расходы на обучение персонала	292,2	0,0
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	49,2	0,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	21,3	132,2
1.18.1	налог на имущество организаций	21,3	132,2
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг		
2	Внереализационные расходы, всего:	1759,3	0,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	1759,3	0,0
2.4.1	расходы на услуги банков	392,1	0,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	1367,2	0,0
3	Итого расходов	348378,0	337712,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	348378,0	337712,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 249-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,7
2	Индекс роста цен на топливо	103,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,0
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов



Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 249-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «РТК-Генерация»  
(Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	4777,2	398,9
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	2969,9	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1807,3	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	398,9
2	Налог на прибыль	1341,8	99,7
3	Прибыль от товарной продукции	6119,0	498,6

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 249-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «РТК-Генерация» (Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781) (далее - ООО «РТК-Генерация»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>		от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «РТК-Генерация»		2017	872,76	-	-	-	-	664,09	872,76	-	-	-	-	664,09
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.			2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая в воде год определена в размере 272,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре год определена в размере 194,65 руб./Гкал.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 250-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «РТК-Генерация» (Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	34448,40
2	Февраль	35178,40
3	Март	33194,40
4	Апрель	32108,10
5	Май	27678,00
6	Июнь	21110,00
7	Июль	12905,00
9	Август	16500,00
10	Сентябрь	22920,00
11	Октябрь	30010,50
12	Ноябрь	39138,50
13	Декабрь	46860,50
14	Итого	352051,80

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 250-16

теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью  
«РТК-Генерация» (Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН  
2411025781)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8408,66	14922,14
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,00	9545,50
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	541,77	475,01
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	33,91	33,91
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1849,06	1775,05
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1232,13	1125,80
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	4751,79	1966,87
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	2239,11	1492,21
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	315,20	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	2197,48	474,66
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	352,05	352,05
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	9328,40	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	371,79	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	129,49	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	17866,55	14922,14
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	50,75	42,39
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	23,88	42,39

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 250-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 250-16  
Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «РТК-Генерация»  
(Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «РТК- Генерация» (Емельяновский район, Шуваевский сельсовет, ИНН 2411025781)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	41,29	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	43,58	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 281-16

Расчет платы в индивидуальном порядке за подключение закрытого акционерного общества «Желдорипотека», подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения г. Красноярск

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение	
			ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	24 106,10	24 106,10
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	-	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,7884	1,7884
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	5 428,72	5 428,72
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	5 428,72	5 428,72
3.1.1	Подземная прокладка	тыс. руб.	5 428,72	5 428,72
3.1.1.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	5 428,72	5 428,72
3.1.1.1.1	диаметр труб 159	тыс. руб.	5 428,72	5 428,72
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	17 320,20	17 320,20
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	17 320,20	17 320,20
4.1.1	Реконструкция котельной № 1	тыс. руб.	17 320,20	17 320,20
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.		
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.		
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	758,87	758,87



Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 281-16

Плата обществу с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553) за подключение к системе теплоснабжения города Красноярска в индивидуальном порядке для закрытого акционерного общества «Желдорипотека» (г. Москва, ИНН 7708155798)

№	Наименование	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	24 106,10
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,7884
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	5 428,72
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	5 428,72
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	5 428,72
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	5 428,72
3.1.2.1.1	диаметр труб 159	тыс. руб.	5 428,72
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	17 320,20
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	17 320,20
4.1.1	Реконструкция котельной № 1	тыс. руб.	17 320,20
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 357,18

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 220-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	18310,00
	Февраль	17127,00
	Март	18310,00
	Апрель	17719,00
	Май	8859,00
	Июнь	0,00
	1-е полугодие	80325,00
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	5906,00
	Октябрь	18310,00
	Ноябрь	17719,00
	Декабрь	18310,00
	2-е полугодие	60245,00
	Итого	140570,00
2018 год		
2	1-е полугодие	80 325,00
	2-е полугодие	60 245,00
	Итого год	140 570,00
2019 год		
3	1-е полугодие	80 325,00
	2-е полугодие	60 245,00
	Итого год	140 570,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 220-16

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842) на долгосрочный период регулирования тарифов на формирование тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842)	2017	5 088,866	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2019		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017			РЭК 2018	РЭК 2019
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	6314,93	5882,41	6153,12	6452,50	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	778,27	793,54	830,17	868,72	
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1192,00	1134,07	1186,24	1244,36	
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1650,01	1507,61	1576,96	1654,24	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2694,65	2447,18	2559,75	2685,18	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	940,81	940,81	984,09	1032,31	
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1753,84	1506,37	1575,67	1652,87	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017			РЭК 2018	РЭК 2019
			предложение ЭСО	год			
				4	5		
1	2	3	4	5	6	7	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	140,57	140,57	140,57	140,57	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Прибыль от товарной продукции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	6314,93	5882,41	6153,12	6452,50	
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	44,92	41,85	43,77	45,90	
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	44,92	41,85	43,77	45,90	

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 220-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 220-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис»  
(г. Канск, ИНН 2450012842)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Тепло- Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	41,04	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	42,92	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
		Одноставочный руб./куб. м	42,92	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
		Одноставочный руб./куб. м	44,91	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
		Одноставочный руб./куб. м	44,91	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
	Одноставочный руб./куб. м	47,23	-	

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 221-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сбыт-Сервис» (г. Канск, ИНН 2450012842) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		41,04	2351,62
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		48,43	2774,91
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
1.	Прочие потребители		
		42,92	2443,33
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,65	2883,13
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
3.	Прочие потребители		
		42,92	2443,33
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,65	2883,13
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
4.	Прочие потребители		
		44,91	2656,13
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,99	3134,23
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
5.	Прочие потребители		
		44,91	2656,13
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,99	3134,23
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
6.	Прочие потребители		
		47,23	2672,45
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		55,73	3153,49



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Юнипро»  
(Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут,  
ИНН 8602067092)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Январь	118232,33	100404,75
2	Февраль	118232,33	100404,75
3	Март	118232,33	100404,75
4	Апрель	118232,33	100404,75
5	Май	118232,33	100404,75
6	Июнь	118232,33	100404,75
7	Июль	118232,33	100404,75
9	Август	118232,33	100404,75
10	Сентябрь	118232,33	100404,75
11	Октябрь	118232,33	100404,75
12	Ноябрь	118232,33	100404,75
13	Декабрь	118232,33	100404,75
14	Итого	1418788,00	1204856,97

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	открытое акционерное общество «Красноярский электровагоноремонтный завод» (г. Красноярск, ИНН 2460083169)	2016	16 092,022	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов  
на теплоноситель на 2017 год

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый публичным акционерным обществом  
«Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.  
Сургут, ИНН 8602067092) владеющим источником (источниками) тепловой энергии,  
на котором производится теплоноситель

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержден- ные	скорректиро- ванные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	62332,13	62314,28
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	47210,48	42827,24
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	791,87	4252,47
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	46,36	79,16
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1224,59	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	65,33
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	5508,76	5801,34
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	7550,07	9288,74
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	1425,84	2372,68
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	6124,23	5005,23
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	1197,70	1 204,86
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00	0,00

5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Прибыль	тыс.руб.	0,00	621,49
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	62332,13	62935,77
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	52,04	52,24
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	52,04	52,24

Приложение № 4  
к заключению о корректировке тарифов  
на теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержден-ные	скорректиро-ванные
1	с 01.01.2017 по 30.06.2017	49,95	49,95
2	с 01.07.2017 по 31.12.2017	54,50	54,52

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 публичное акционерного общества «Юнипро» (Березовская ГРЭС-1")

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	489 255,60	489 255,60
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	158,89	158,89
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	175 050,00	175 050,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	175 050,00	175 050,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	569 710,00	569 710,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	569 710,00	569 710,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	177,50	177,50
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	177,50	177,50
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	7 394,00	7 394,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	222 063,54	222 063,54

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8 370,51	8 185,17
2	Расходы на ремонт основных средств	59 123,88	57 814,79
3	Расходы на оплату труда	63 955,74	62 539,67
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	26 884,28	26 289,02
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	10 433,34	10 202,33
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	10 433,34	10 202,33
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>168 767,75</b>	<b>165 030,97</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 020,33	8 846,88
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	1 114,35	1 089,41
4.2	расходы на обязательное страхование	617,53	632,09
4.3	иные расходы	7 288,45	7 125,37
5	Отчисления на социальные нужды	16 379,13	16 597,58
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	36 571,26	35 752,97



8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	74,39	72,72
	<b>ИТОГО</b>	<b>62 045,12</b>	<b>61 270,15</b>
9	Налог на прибыль	-	35,60
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>62 045,12</b>	<b>61 305,75</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	143 114,84	144 518,49
2	Расходы на электрическую энергию	1 569,47	1 687,92
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>144 684,31</b>	<b>146 206,41</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	14 314,05	19 178,99
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	- 13 371,15	- 26 524,08
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>376 440,07</b>	<b>365 198,05</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	145,62	142,40
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	145,62	142,40
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	36,41	35,60
3	Прибыль от товарной продукции	182,03	178,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092)  
(далее - ПАО «Юнипро»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.			2017	734,38	-	-	-	-	-	-	763,02	-	-	-	-	
2.	ПАО «Юнипро»															
2.1.			2017	866,57	-	-	-	-	-	-	900,36	-	-	-	-	

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092) (далее - ПАО «Юнипро»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ПАО «Юнипро»	одноставочный, руб./Гкал	2017	322,32	-	-	-	-	-	334,89	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	380,34	-	-	-	-	-	395,17	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая определена в размере 217,55 руб./Гкал.

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую публичным акционерным обществом «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8602067092) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		49,95	734,38
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		58,94	866,57
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		54,52	763,02
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		64,33	900,36

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	536,66
2	Февраль	441,79
3	Март	405,10
4	Апрель	324,22
5	Май	167,38
6	Июнь	78,21
7	1-е полугодие	1953,36
8	Июль	87,69
9	Август	101,91
10	Сентябрь	140,67
11	Октябрь	265,78
12	Ноябрь	396,77
13	Декабрь	483,81
14	2-е полугодие	1476,64
15	Итого	3430,00

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

## к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	723,96	731,39
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	723,96	731,39
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	3,43	3,43
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	723,96	731,39
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	211,07	213,23
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится	руб./куб. м	211,07	213,23

Приложение № 4

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино,  
ИНН 2423012071)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
1.	общество с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
1.1		Одноставочный руб./куб. м	201,06
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
1.2		Одноставочный руб./куб. м	209,10
2.		с 01.01.2017 по 30.06.2017	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
2.1		Одноставочный руб./куб. м	209,10
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
2.2		Одноставочный руб./куб. м	218,70
3.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
3.1		Одноставочный руб./куб. м	213,67
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
3.2	Одноставочный руб./куб. м	224,14	

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казыр» (пгт Курагино, ИНН 2423012071) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		201,06	3800,00
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		201,06	3800,00
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		209,10	3931,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,10	3931,37
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		209,10	3382,66
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,10	3382,66
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		218,70	3382,66
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		218,70	3382,66
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		213,67	4302,21
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		213,67	4302,21
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		224,14	4295,58
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		224,14	4295,58

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии филиала «Рыбинский» открытого  
акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН  
2460002949)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	424,73
2	Февраль	368,51
3	Март	248,58
4	Апрель	108,48
5	Май	26,31
6	Июнь	0,00
7	1-е полугодие	1176,61
8	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	230,22
11	Октябрь	362,41
12	Ноябрь	461,56
13	Декабрь	54,41
14	2-е полугодие	1108,60
15	Итого год	2285,21

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	7	8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Филиал «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

теплоноситель, поставляемый филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	137,86	144,01
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	137,86	144,01
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	2,29	2,29
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	137,86	144,01
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	60,33	63,02
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	60,33	63,02

Приложение № 4

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
 филиала «Рыбинский» открытого акционерного общества  
 «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
1.	филиал «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
1.1		Одноставочный руб./куб. м	48,05
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
1.2		Одноставочный руб./куб. м	58,62
2.		с 01.01.2017 по 30.06.2017	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
2.1		Одноставочный руб./куб. м	58,62
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
2.2		Одноставочный руб./куб. м	67,69
3.		с 01.01.2018 по 30.06.2018	
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	
3.1	Одноставочный руб./куб. м	62,14	
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
3.2	Одноставочный руб./куб. м	65,18	

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом «Рыбинский» открытого акционерного общества «Красноярскнефтепродукт» (г. Красноярск, ИНН 2460002949) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		48,05	2585,64
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		56,70	3051,05
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		58,62	2670,42
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,17	3151,10
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		58,62	2670,42
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,17	3151,10
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		67,69	2774,57
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		79,87	3273,99
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,14	2921,25
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,33	3447,08
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,18	2958,11
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,91	3490,57

Приложение

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Полярная геологоразведочная экспедиция» (с. Хатанга, ИНН 2469001756) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		70,14	6464,86
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		82,77	7628,53
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		72,95	6486,27
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		86,08	7653,80
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		72,95	6486,27
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		86,08	7653,80
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		76,30	6739,23
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		90,03	7952,29
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		77,96	7443,64
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		91,99	8783,50
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		81,82	7109,97
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		96,55	8389,76

Приложение №1 к экспертному заключению по делу № 105-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885) (далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	862,86
2	Февраль	862,86
3	Март	862,86
4	Апрель	862,86
5	Май	862,86
6	Июнь	862,86
7	Июль	862,86
8	Август	862,86
9	Сентябрь	862,86
10	Октябрь	862,86
11	Ноябрь	862,86
12	Декабрь	862,86
	Итого	10354,36

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 105-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885) (далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	392,08	408,84
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	392,08	408,84
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.		
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.		
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	10,35	10,35
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.		
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м		
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации	тыс. руб.		
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	392,08	408,84

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 105-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 105-16

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885)  
(далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»)

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1	2	3	4	5
1.	МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета»	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	38,60	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	40,37	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 84-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальный комплекс Вознесенского сельсовета» (Березовский район, с. Вознесенка, ИНН 2404017885) (далее - МУП «ЖКК Вознесенского сельсовета») с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		38,60	2340,11
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		38,60	2340,11
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		40,37	2431,38
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		40,37	2431,38

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия,  
Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	925,75	925,75
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,22	0,22
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	315,83	315,83
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	315,83	315,83
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	99,56	99,56
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	99,56	99,56
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	244,67	244,67
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	244,67	244,67
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	156,00	156,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	536,29	536,29
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	49,22	49,22

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия,  
Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств	354,21	346,37
3	Расходы на оплату труда	1417,91	1386,51
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00
5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00
6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7	Расходы на обучение персонала	74,25	72,61
8	Лизинговый платеж	0,00	0,00
9	Арендная плата	0,00	0,00
10	Другие расходы, в том числе:	243,60	238,21
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>2089,97</b>	<b>2043,70</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00
2	Арендная плата	0,00	0,00
3	Концессионная плата	0,00	0,00
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	35,17	34,68
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00
4.3	иные расходы	35,17	34,68
5	Отчисления на социальные нужды	428,21	418,73

6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>463,37</b>	<b>453,41</b>
9	Налог на прибыль	0,00	0,00
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>463,37</b>	<b>453,41</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	680,68	656,21
2	Расходы на электрическую энергию	307,15	339,82
3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00
4	Расходы на холодную воду	10,71	9,91
5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>998,55</b>	<b>1005,94</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	<b>0,00</b>	<b>72,71</b>
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3551,90</b>	<b>3575,76</b>



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3747,46	-	-	-	-	-	-	4704,39	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3747,46	-	-	-	-	-	-	4704,39	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение №7

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ВиКтория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «ВиКтория») по СЦТ № 1 «Курагинский район, село Брагино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3142,90	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-			
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3142,90	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-			
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3683,52	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-			
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3683,52	-	-	-	-	-	-	3683,52	-	-	-	-	-			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	ООО «Виктория»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3401,21	-	-	-	-	-	4269,72	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3401,21	-	-	-	-	-	4269,72	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 422,61 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 453,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 479,32 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 2 «Курагинский район, поселок Деглово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3423,89	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3423,89	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3741,14	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3741,14	-	-	-	-	-	-	3741,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ООО «Виктория»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3830,53	-	-	-	-	-	-	4194,79	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3830,53	-	-	-	-	-	-	-	4194,79	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 9

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Виктория» (Республика Хакасия, Алтайский район, с. Белый Яр, ИНН 1901109750) (далее - ООО «Виктория») по СЦТ № 2 «Курагинский район, поселок Деглово»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2244,29	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2244,29	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2452,24	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2452,24	-	-	-	-	-	-	2452,24	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	ООО «ВиКстория»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2510,84	-	-	-	-	-	-	2749,61	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2510,84	-	-	-	-	-	-	2749,61	-	-	-	-	

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 556,35 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 596,41 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 631 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельностью, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Астрон» (г. Красноярск, ИНН 2465120880)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8 848,60	8 848,60
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,82	3,82
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 067,10	2 067,10
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	2 067,10	2 067,10
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 429,50	1 429,50
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	1 429,50	1 429,50

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по  
передаче тепловой энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Астрон» (г. Красноярск, ИНН  
2465120880)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	33,44	32,70
2	Расходы на ремонт основных средств	5 631,16	5 506,48
3	Расходы на оплату труда	1 009,40	987,05
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>6 674,00</b>	<b>6 526,23</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	2 542,08	2 542,08
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	354,36	349,63
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	354,36	349,63
5	Отчисления на социальные нужды	302,82	296,11
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 199,26</b>	<b>3 187,83</b>

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>3 199,26</b>	<b>3 187,83</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	2 293,07	2 290,04
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>2 293,07</b>	<b>2 290,04</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>12 166,33</b>	<b>12 004,10</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год  
 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Астрон»  
 (г. Красноярск, ИНН 2465120880)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	192,60325	-	315,77156	-
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Астрон» (г. Красноярск, ИНН 2465120880)	одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	290,41294	-	290,41294	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	265,12471	-	280,89160	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «Крассеть» (г. Красноярск, ИНН 2465120858)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	467 312,95	467 312,95
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	154,65	154,65
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 294,30	4 294,30
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4 294,30	4 294,30
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	25 382,20	25 382,20
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	25 382,20	25 382,20

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии  
на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Крассеть» (г. Красноярск, ИНН

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	520,43	508,91
2	Расходы на ремонт основных средств	17 898,76	17 502,46
3	Расходы на оплату труда	4 293,74	4 198,67
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>22 712,94</b>	<b>22 210,04</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	5 191,92	5 191,92
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 018,70	1 002,57
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1 018,70	1 002,57
5	Отчисления на социальные нужды	1 288,12	1 259,60
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>7 498,74</b>	<b>7 454,09</b>

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>7 498,74</b>	<b>7 454,09</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	4 763,73	4 757,45
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>4 763,73</b>	<b>4 757,45</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>34 975,41</b>	<b>34 421,58</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год  
 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Крассеть»  
 (г. Красноярск, ИНН 2465120858)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	17,20418	-	18,71827	-
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Крассеть» (г. Красноярск, ИНН 2465120858)	одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	18,54805	-	18,54805	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	18,92285	-	20,04349	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью "Сибирские коммунальные системы" (г. Красноярск, ИНН 246301001)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	59 717,61	59 717,61
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	25,52	25,52
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 991,00	1 991,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 991,00	1 991,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 740,70	4 740,70
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	4 740,70	4 740,70

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	91,80	89,76
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 797,88	2 735,93
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	598,31	585,06
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	138,05	134,99
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	138,05	134,99
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>3 626,03</b>	<b>3 545,74</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	789,10	789,10
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	850,55	831,72
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 639,65</b>	<b>1 620,82</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 639,65</b>	<b>1 620,82</b>

1	2	3	4
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	2 034,22	1 962,70
4	Расходы на холодную воду	88,14	93,65
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>2 122,36</b>	<b>2 056,35</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>7 388,04</b>	<b>7 222,91</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) по СЦТ № 1 «Для потребителей акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	89,54	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2	общество с ограниченной ответственностью	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	82,16	-	82,16	-
2.2.	«Сибирские коммунальные системы»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.	(г. Красноярск, ИНН 2463212510)	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	96,42	-	96,72	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2463212510) по СЦТ № 2 «Для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Красноярская Теплоэнергетическая Компания» (г. Красноярск, ИНН 2460062553)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	21,80780	-	23,36800	-
2.1.	общество с ограниченной ответственностью	одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.	«Сибирские коммунальные системы»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.	(г. Красноярск, ИНН 2463212510)	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	23,36800	-	23,41830	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	24,21343	-	25,45047	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН 2464106177)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	59 831,00	59 831,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	19,75	19,75
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 528,00	1 528,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 528,00	1 528,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5 530,00	5 530,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5 530,00	5 530,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии  
на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН  
2464106177)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	401,39	443,63
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	4 764,45	5 265,82
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	511,45	565,27
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	243,46	269,08
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	243,46	269,08
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>5 920,75</b>	<b>6 543,80</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	11 816,45	15 176,01
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	1 448,39	1 600,81
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

1	2	3	4
	ИТОГО	13 264,84	16 776,82
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>13 264,84</b>	<b>16 776,82</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	889,69	936,51
3	Расходы на тепловую энергию	1 145,87	1 275,73
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>2 035,55</b>	<b>2 212,24</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>21 221,15</b>	<b>25 532,87</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северный город» (г. Красноярск, ИНН 2464106177)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		однотарифный руб./Гкал	2016	-	-	424,83	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.	общество с ограниченной ответственностью	однотарифный руб./Гкал	2017	-	-	429,16	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.	«Северный город»	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.	(г. Красноярск, ИНН 2464106177)	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		однотарифный руб./Гкал	2018	-	-	443,89	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН  
2416006052)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	193,86
	Февраль	159,58
	Март	146,33
	Апрель	117,12
	Май	60,46
	Июнь	28,25
	Июль	31,68
	Август	36,81
	Сентябрь	50,81
	Октябрь	96,00
	Ноябрь	143,32
	Декабрь	174,76
	Итого	1239,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с  
 ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН  
 2416006052)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	95,24	94,30
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	95,24	94,30
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплучатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1,24	1,24

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	95,24	94,30
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	76,87	76,11
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	76,87	76,11

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Ирбейский Коммунальный  
Комплекс» (Ирбейский район, с.Ирбейское, ИНН 2416006052)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	74,63	74,63
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	79,83	78,06

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Ирбейский Коммунальный Комплекс» (Ирбейский район,  
с.Ирбейское, ИНН 2416006052) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		74,63	4014,20
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		88,06	4736,76
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		78,06	4170,75
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		92,11	4921,49

Приложение № 1  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Канский район, с. Анцирь, ИНН 2450025753)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	758,08
	Февраль	639,86
	Март	719,19
	Апрель	531,93
	Май	246,93
	Июнь	0,00
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	143,01
	Октябрь	437,27
	Ноябрь	649,22
	Декабрь	802,83
	Итого	4928,33

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Канский район, с. Анцирь, ИНН 2450025753) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Канский район, с. Анцирь, ИНН 2450025753)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Канский район, с. Анцирь, ИНН 2450025753)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	933,14	927,88
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	933,14	927,88
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	4,93	4,93
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	933,14	927,88
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	189,34	188,28
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	189,34	188,28

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Канский район,  
с. Анцирь, ИНН 2450025753)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	184,77	184,77
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	195,86	193,27



Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Теплосервис» (Канский район, с. Анцирь,  
ИНН 2450025753) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		184,77	2020,21
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		184,77	2020,21
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		193,27	2099,00
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		193,27	2099,00

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик Канского района» (Канский район, ИНН 2450024774)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>
1	2	3
2017 год		
1	Январь	12636,68
	Февраль	12793,56
	Март	10066,59
	Апрель	8923,81
	Май	6396,78
	Июнь	2842,33
	Июль	1856,44
	Август	1847,21
	Сентябрь	4575,72
	Октябрь	7602,62
	Ноябрь	10920,21
	Декабрь	11244,74
	Итого	91706,68

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик Канского района» (Канский район, ИНН 2450024774) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальщик Канского района» (Канский район, ИНН 2450024774)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальщик Канского района» (Канский район, ИНН 2450024774)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2717,23	2697,60
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2717,23	2697,60
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	23,16	23,16
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2717,23	2697,60
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	117,32	116,47
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	117,32	116,47

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальщик Канского  
района» (Канский район, ИНН 2450024774)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	114,29	114,29
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	121,60	119,55

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Коммунальщик Канского района» (Канский район,  
ИНН 2450024774) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		114,29	1827,66
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		114,29	1827,66
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		119,55	1898,94
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		119,55	1898,94



Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1489,17
	Февраль	1489,17
	Март	1489,17
	Апрель	1489,17
	Май	1489,17
	Июнь	1489,17
	Июль	1489,17
	Август	1489,17
	Сентябрь	1489,17
	Октябрь	1489,17
	Ноябрь	1489,17
	Декабрь	1489,17
	Итого	17870,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила, ИНН 2435006308)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	727,22	766,89
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	727,22	766,89
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	17,87	17,87

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	727,22	766,89
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	40,70	42,92
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	40,70	42,92

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Авангард» (Сухобузимский  
район, с. Шила, ИНН 2435006308)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,09	42,09
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	39,30	43,74

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Авангард» (Сухобузимский район, с. Шила,  
ИНН 2435006308) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		42,09	1831,94
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,09	1831,94
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		43,74	1903,39
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		43,74	1903,39

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1638,08
	Февраль	1433,32
	Март	1228,56
	Апрель	819,04
	Май	511,90
	Июнь	0,00
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	511,90
	Октябрь	1228,56
	Ноябрь	1330,94
	Декабрь	1535,70
	Итого	10238,00



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	375,53	365,44
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	375,53	365,44
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	10,24	10,24

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	375,53	365,44
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	36,68	35,69
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	36,68	35,69

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис»  
(Бирлюсский район, п. Рассвет, ИНН 2405415543)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	34,97	34,97
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	38,77	36,58

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Жилбытсервис» (Бирилюсский район, п. Рассвет,  
ИНН 2405415543) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		34,97	1470,23
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,97	1470,23
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		36,58	1615,64
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,58	1615,64

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	107,99
	Февраль	98,68
	Март	100,13
	Апрель	95,78
	Май	63,51
	Июнь	0,00
	Июль	0,00
	Август	0,00
	Сентябрь	51,30
	Октябрь	100,13
	Ноябрь	103,44
	Декабрь	104,47
	Итого	825,43

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	общество с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирюлосский район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	44,19	40,32
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	44,19	40,32
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплучатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,83	0,83
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	44,19	40,32
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	53,54	48,84
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	53,54	48,84

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский  
район, с. Суриково, ИНН 2405415832)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	47,88	47,88
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	60,88	50,09

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Теплосбыт» (Бирилюсский район, с. Суриково,  
ИНН 2405415832) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		47,88	2320,55
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		47,88	2320,55
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		50,09	2411,05
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,09	2411,05

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«СКиФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	4354,08
2	Февраль	3339,23
3	Март	2887,52
4	Апрель	2666,80
5	Май	1729,98
6	Июнь	1652,10
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	1631,44
11	Октябрь	3427,60
12	Ноябрь	3031,81
13	Декабрь	4003,53
14	Итого	28724,10

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	36841,33	35428,44
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	30921,01	29735,75
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	5920,33	5692,69
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	28,72	28,72



1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	36841,33	35428,44
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	1282,59	1233,40
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	1282,59	1233,40

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН  
2469002502) по СЦТ № 1 «с. Караул»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1220,32	1220,32
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1369,20	1251,07

Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «СКиФ» (г. Дудинка, ИНН  
2469002502) по СЦТ № 2 «п. Носок»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1220,32	1220,32
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1366,55	1251,92

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 1 «с. Караул»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		1220,32	7353,92
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1439,98	8677,63
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		1251,07	7353,92
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1476,26	8677,63

Приложение № 3 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «СКИФ» (г. Дудинка, ИНН 2469002502) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 2 «п. Носок»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		1220,32	13335,50
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1439,98	15735,89
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		1251,92	13335,50
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		1477,27	15735,89

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	6373,99
	Февраль	5247,14
	Март	4811,44
	Апрель	3850,81
	Май	1987,97
	Июнь	928,94
	Июль	1041,54
	Август	1210,44
	Сентябрь	1670,75
	Октябрь	3156,64
	Ноябрь	4712,52
	Декабрь	5746,27
	Итого	40738,43

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с  
 ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3948,80	3796,75
1.1	Стоймость исходной воды	тыс. руб.	3948,80	3796,75
1.2	Стоймость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоймость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоймость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	40,74	40,74
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	3948,80	3796,75
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	96,93	93,20
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	96,93	93,20

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный  
комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	91,39	91,39
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	104,26	95,59

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Рыбинский коммунальный комплекс» (г. Заозерный, ИНН 2448005277) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		91,39	4178,51
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		107,84	4930,64
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		95,59	4341,47
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		112,80	5122,93

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 91-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	1042,69
2	Февраль	1042,69
3	Март	1042,69
4	Апрель	1042,69
5	Май	1042,69
6	Июнь	1042,69
7	Июль	1042,69
9	Август	1042,69
10	Сентябрь	1042,69
11	Октябрь	1042,69
12	Ноябрь	1042,69
13	Декабрь	1042,69
14	Итого	12512,28

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 91-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	558,11	558,11
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	558,11	558,11
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	12,51	12,51
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на	тыс. руб.	558,11	558,11
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	44,61	44,61
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	44,61	44,61

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 91-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 91-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	43,60	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	45,61	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 92-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» (Манский район, с. Шалинское, ИНН 2424005824) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		43,60	1938,51
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		43,60	1938,51
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		45,61	2014,11
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		45,61	2014,11

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 50-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Красноярский цемент»г. Красноярск ИНН 2464054271)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	26 259,000	26 259,000
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	5,986	5,986
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,850	969,850
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	969,850	969,850
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	171,150	171,150
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	171,150	171,150
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0,000	0,000
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0,000	0,000
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,000	0,000
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	996,616	665,431

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 50 -16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,5

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития  
Российской Федерации на 2017 год

Смета расходов на производство тепловой энергии  
общества с ограниченной ответственностью «Красноярский цемент» (г. Красноярск,  
ИНН 2464054271)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	4	3
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	20060,28	21675,48
1.1	- расходы на сырье и материалы	2 800,00	0,00
1.2	- расходы на топливо	4 498,70	0,00
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2 644,33	19 643,53
1.4	- расходы на холодную воду	1 261,08	11,30
1.5	- расходы на теплоноситель		
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	108,58
1.7	- оплата труда	4 523,38	1 181,36
1.8	- отчисления на социальные нужды	1 366,06	418,20
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями		
1.12	- 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		
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	49,62	
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	67,97	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки		
1.16	- расходы на обучение персонала		
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	5649,14	312,52
1.18.1	- налог на имущество организаций		
1.18.2	- земельный налог		
1.18.3	- транспортный налог		
1.18.4	- водный налог		
1.18.5	- прочие налоги		
1.18.6	- прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,00	0,00
II	Внерезультативные расходы, всего		
	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		
	- расходы по сомнительным долгам		
	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		
	- другие обоснованные расходы, в том числе		

	- расходы на услуги банков		
	- расходы на обслуживание заемных средств		
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего		
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)		
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
	- резервный фонд		
	- прочие расходы	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	228,60	0,00
V	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI	Необходимая валовая выручка, всего	20288,88	21675,48

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 50-16

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «Красноярский цемент»  
(г. Красноярск, ИНН 2464054271)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	635,58	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	12,69	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	622,89	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	635,58	0,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 50-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский цемент» (г. Красноярск, ИНН 2464054271) (далее - ООО «Красноярский цемент»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «Красноярский цемент»	однотарифный, руб./Гкал	2017	809,66	-	-	-	-	-	841,24	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	955,40	-	-	-	-	-	992,66	-	-	-	-	-



Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 50-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Красноярский цемент» (г. Красноярск, ИНН 2464054271) (далее - ООО «Красноярский цемент»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Красноярский цемент»	одноставочный, руб./Гкал	2017	581,12	-	-	-	-	-	603,78	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	685,72	-	-	-	-	-	712,46	-	-	-	-	-

Примечание: топливная составляющая тарифа отсутствует.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 236-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Гарант» Уярский район, п. Балай ИНН 2440007829)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 370,000	2 374,600
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,400	0,400
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	210,000	206,660
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	210,000	206,660
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	61,300	61,300
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	61,300	61,300
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	210,532	212,426
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	210,532	212,426
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,000	93,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	953,880	953,847
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	121,475	66,201

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 236-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай,  
ИНН 2440007829)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	34591,64	8645,41
1.1	расходы на сырье и материалы	932,55	886,11
1.2	расходы на топливо	691,28	718,86
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	3 924,65	917,65
1.4	расходы на холодную воду	159,86	138,93
1.5	расходы на теплоноситель		
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	11 974,05	3 173,87
1.8	отчисления на социальные нужды	3 699,98	980,73
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3 484,18	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	105,49	105,50
1.15	расходы на служебные командировки	150,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9469,60	1723,76
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего	33,84	33,84
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	33,84	33,84
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
4	Прибыль от товарной продукции	2135,46	0,00
5	Итого расходов	36760,94	8679,25

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 236-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,6

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития  
Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 236-16

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п.  
Балай, ИНН 2440007829)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования			
		2017		2018	2019
		ЭСО	РЭК	РЭК	РЭК
1	2	4	5	7	9
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	2135,46	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	2135,46	0,00	0,00	0,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 236-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829) (далее - ООО «Гарант»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	5	6	7	8	9	10
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «Гарант»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3594,88	-	-	-	-	-	3735,08	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	ООО «Гарант»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3594,88	-	-	-	-	-	3735,08	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 236-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829) (далее - ООО «Гарант»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		острый		отборный пар давлением		острый					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	и редуцированный пар	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	и редуцированный пар			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	5	6	7	8	9	10
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
1.1.	ООО «Гарант»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2620,87	-	-	-	-	-	2723,09	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2620,87	-	-	-	-	-	2723,09	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая на 2017 год определена в размере 278,49 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 237-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	804,98
2	Февраль	705,73
3	Март	576,41
4	Апрель	366,01
5	Май	216,51
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	268,23
11	Октябрь	370,16
12	Ноябрь	589,23
13	Декабрь	778,66
14	Итого	4675,93

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 237-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2165,77	405,93
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1266,38	405,93
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	899,39	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017		
			предложение ЭСО	год	утверждено РЭК
1	2	3	4	5	
1.8.3	Общесхозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00		0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00		0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	4,68		4,68
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00		0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00		0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00		0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2165,77		405,93
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	463,17		86,81
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	463,17		86,81

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 237-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 237-16

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829) владеющим источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	405,93
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	405,93
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	4,68
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	405,93
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	86,81
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	86,81

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 237-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п.  
Балай, ИНН 2440007829)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	85,13	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	89,05	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	898,01	1064,76
2	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	123104,50	123104,50
3	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	123104,50	123104,50
4	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	386670,70	386670,70
5	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	386670,70	386670,70
6	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	7,610	6,887

## Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	4
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год



Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год  
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский  
жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)  
по СЦТ № 2 «Тепловая энергия общества с ограниченной ответственностью «КраМЗЭнерго» (г. Красноярск, ИНН  
2465076373)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2015	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2015	72,89759	-	72,89759	-
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	72,89759	-	77,00560	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	75,40880	-	75,40880	-

Приложение № 7 к заключению о корректировке на передачу тепловой энергии на 2017 год  
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский  
жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)  
по СЦТ № 3 «Тепловая энергия акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»  
(г. Красноярск, ИНН 1901067718)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя		
				Вода	Пар	Вода	Пар	
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1		одноставочный руб./Гкал	2015	-	-	-	-	
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X	
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2015	-	-	-	-	
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2015	-	-	-	-	
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	43,49841	-	-	44,86775	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	44,86775	-	51,90348	-	

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН  
2466114215)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	97329,61
2	Февраль	91959,02
3	Март	85222,47
4	Апрель	73371,64
5	Май	60765,64
6	Июнь	55044,36
7	Июль	55171,17
9	Август	55271,18
10	Сентябрь	59722,85
11	Октябрь	74151,47
12	Ноябрь	84411,62
13	Декабрь	94558,95
14	Итого	886980,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г.

Красноярск, ИНН 2466114215)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	38719,06	27901,01
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	29900,99	20952,44
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	734,36	509,19
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	290,92	442,23
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	7792,80	5997,15
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	2317,42	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	2853,33	4374,71
1.8.3	Общезаявительные расходы	тыс. руб.	2464,56	1166,73
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	157,49	455,71
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	886,98	886,98
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	38719,05	27901,01
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	33,71	23,62
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	43,65	31,46

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

Приложение № 5 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный  
комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1	с 01.01.2017 по 30.06.2017	29,59	30,30
2	с 01.07.2017 по 31.12.2017	29,97	32,72

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	667952,00	496677,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	267,07	198,39
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	90772,00	67430,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	90772,00	67430,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152029,00	83893,62
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152029,00	83893,62
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	195,41	195,41
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	21591,00	21591,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	84059,00	75870,00
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	25413,00	19016,168



## Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	4
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	13 026,17	12 692,05
2	Расходы на ремонт основных средств	196 340,60	191 304,55
3	Расходы на оплату труда	57 091,83	55 627,45
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	10 219,40	9 957,28
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	212 447,15	206 997,97
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	212 447,15	206 997,97
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>489 125,15</b>	<b>476 579,30</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	23 108,87	28 678,69
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6 696,64	6 593,93
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	1 039,54	993,76
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	5 657,10	5 600,17
5	Отчисления на социальные нужды	24 058,22	23 441,13
6	Расходы по сомнительным долгам	17 930,15	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 591,65	7 591,65

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	22 703,93	21 418,80
	<b>ИТОГО</b>	<b>102 089,46</b>	<b>87 724,20</b>
9	Налог на прибыль	20 801,23	14 796,38
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	- 93 077,77	- 134 029,12
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>9 011,69</b>	<b>- 31 508,54</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	52 978,34	51 495,73
2	Расходы на электрическую энергию	592 561,29	74 086,39
3	Расходы на тепловую энергию	-	305 093,38
4	Расходы на холодную воду	4 030,76	3 954,70
5	Расходы на теплоноситель	-	10 522,08
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>649 570,38</b>	<b>445 152,28</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>53 515,87</b>	<b>59 185,52</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>1 201 223,09</b>	<b>949 408,57</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

(производство)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	53515,87	59185,52
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	25529,99	20572,09
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	2329,69	2808,71
1.3.	резервный фонд	0,00	733,42
1.4	прочие расходы	25656,19	35071,30
2	Налог на прибыль	20801,23	14796,38
3	Прибыль от товарной продукции	74317,10	73981,90

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.	ю «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	руб./Гкал	2015	1762,02	-	-	-	-	-	1775,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	руб./Гкал	2015	2079,18	-	-	-	-	-	2094,61	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	руб./Гкал	2016	1775,10	-	-	-	-	-	2095,82	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	руб./Гкал	2016	2094,61	-	-	-	-	-	2473,07	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Ю «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1270,64	-	-	-	-	-	1282,84	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Красноярск, ИНН 2466114215)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1499,36	-	-	-	-	-	1513,75	-	-	-	-	-

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Потребители, оплачивающие одноставочный, руб./Гкал	2015	1387,91	-	-	-	-	-	1398,21	-	-	-	-	-
1.1.	жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Население (тарифы одноставочный, руб./Гкал	2015	1637,73	-	-	-	-	-	1649,89	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Потребители, оплачивающие														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1398,21	-	-	-	-	-	1650,83	-	-	-	-	-	
4.		Население														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1649,89	-	-	-	-	-	-	1947,98	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	Красноярск, ИНН 2466114215)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2587,51	-	-	-	-	-	2587,51	-	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3053,26	-	-	-	-	-	3053,26	-	-	-	-	-	

## Примечания:

1. Топливная составляющая в воде на 2015 год определена в размере 248,07 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая в остром и редуцированном паре на 2015 год определена в размере 248,07 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая в воде на 2016 год определена в размере 202,14 руб./Гкал.

#ЗНАЧ!

5. Топливная составляющая в воде на 2017 год определена в размере 229,65 руб./Гкал.

#ЗНАЧ!



Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2015 по 30.06.2015			
1.	Прочие потребители		
		25,04	1762,02
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,55	2079,18
с 01.07.2015 по 31.12.2015			
2.	Прочие потребители		
		27,69	1775,10
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		32,67	2094,61
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
3.	Прочие потребители		
		27,69	1775,10
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		32,67	2094,61
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
4.	Прочие потребители		
		30,30	2095,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,75	2473,07
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
5.	Прочие потребители		
		30,30	1270,64
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,75	1499,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
6.	Прочие потребители		
		32,72	1282,84
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		38,61	1513,75

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 238-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (Уярский район, п. Балай, ИНН 2440007829) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		85,13	3594,88
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		85,13	3594,88
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		89,05	3735,08
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		89,05	3735,08

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	2348,44
2	Февраль	2250,00
3	Март	2250,00
4	Апрель	2250,00
5	Май	1420,31
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	1321,88
11	Октябрь	2053,13
12	Ноябрь	2053,13
13	Декабрь	2053,13
14	Итого	18000,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

## к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	965,20	997,13
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	965,20	997,13
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	18,40	18,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	965,20	997,13
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	52,46	55,40
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	52,46	55,40

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	52,89	52,89
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	56,05	58,92

к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Браженский жилищно-эксплуатационный комплекс» (Канский район, с. Бражное, ИНН 2450024090) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		50,85	1647,56
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,85	1647,56
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,79	1705,22
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,79	1705,22
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,79	1705,22
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,79	1705,22
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		46,41	1771,72
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,41	1771,72
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		56,05	1835,64
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		56,05	1771,72
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		58,80	1875,09
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		58,80	1875,09

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр  
«Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск,  
ИНН 2463002263)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	158753,00	149951,60
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	61,58	61,58
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8600,00	8487,30
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8600,00	8487,30
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	29208,90
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	29208,90
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0	0
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0	0
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	945,00	838,511

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс погребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

Федерального государственного бюджетного научного учреждения  
«Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр  
Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск,  
ИНН 2463002263)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	4	5
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов		
		766,80	749,82
2	Расходы на ремонт основных средств	924,32	903,85
3	Расходы на оплату труда	4 313,81	4 218,30
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		
		45,79	44,78
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		
		1 772,88	1 733,63
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 772,88</b>	<b>1 733,63</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	14,82
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	14,82
5	Отчисления на социальные нужды	1 302,77	1 273,93
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	471,70	471,70

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 774,47</b>	<b>1 760,45</b>
9	Налог на прибыль	38,48	40,36
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	0,91
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 812,95</b>	<b>1 799,90</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	2 689,00	2 655,21
3	Расходы на тепловую энергию	8 299,17	8 072,18
4	Расходы на холодную воду	364,84	378,11
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>11 353,01</b>	<b>11 105,51</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	153,7	159,31
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	14,36
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>21 143,26</b>	<b>20 700,74</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
 Федерального государственного бюджетного научного учреждения  
 «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр  
 Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск,  
 ИНН 2463002263)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	153,70	159,31
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	153,70	159,31
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	38,48	39,83
3	Прибыль от товарной продукции	192,18	199,14

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Федеральный исследовательский центр «Красноярский научный центр Сибирского отделения Российской академии наук» (г. Красноярск, ИНН 2463002263) (далее - ФИЦ КНЦ СО РАН)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Г кал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Г кал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Г кал/ч в мес.	2016	26,48629	-	27,41332	-
2.1.		одноставочный руб./Г кал	2017	-	-	-	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Г кал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Г кал/ч в мес.	2017	27,41332	-	28,48000	-
3.1.		одноставочный руб./Г кал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Г кал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Г кал/ч в мес.	2018	29,29093	-	30,66459	-

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
Федерального казенного учреждения «Объединение исправительных учреждений № 8 с особыми условиями  
хозяйственной деятельности Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по  
Красноярскому краю» (Иркутская область, г. Усть-Илимск, ИНН 3817020666)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Г кал	3646,00	3646,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	1,25	1,04
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	445,00	445,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	445,00	445,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	153,90	153,90
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	153,90	153,90
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Г кал	226,76	226,76
9	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	226,76	226,76
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	3487,46	3487,46
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	130,812	131,53

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов



к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

Федерального казенного учреждения «Объединение исправительных учреждений № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Иркутская область, г. Усть-Илимск, ИНН 3817020666)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 114,73	2 067,90
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 849,63	1 808,67
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>3 964,35</b>	<b>3 876,58</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	2 100,63	2 100,63
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	628,87	614,95
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>2 729,50</b>	<b>2 715,57</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>2 729,50</b>	<b>2 715,57</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	1 708,30	1 688,20
2	Расходы на электрическую энергию	2 132,05	2 275,29
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	5,55	5,48
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>3 845,89</b>	<b>3 968,97</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>10 539,74</b>	<b>10 561,12</b>

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования Федерального казенного учреждения «Объединение исправительных учреждений № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Иркутская область, г. Усть-Илимск, ИНН 3817020666)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Федерального казенного учреждения «Объединение исправительных учреждений № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Иркутская область, г. Усть-Илимск, ИНН 3817020666)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ФКУ ОИУ № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности ГУФСИН по Красноярскому краю»	руб./Гкал	2016	2751,70	-	-	-	-	-	2751,70	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3247,01	-	-	-	-	-	-	3247,01	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2751,70	-	-	-	-	-	-	2751,70	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3247,01	-	-	-	-	-	-	3247,01	-	-	-	-	-
										3373,63					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ФКУ ОИУ № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3054,03	-	-	-	-	-	2977,73	-	-	-	-	-
6.	ГУФСИН по Красноярскому краю»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3603,76	-	-	-	-	-	3513,72	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Федерального казенного учреждения «Объединение исправительных учреждений № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю»  
(Иркутская область, г. Усть-Илимск, ИНН 3817020666)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ФКУ ОИУ № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности ГУФСИН по Красноярскому краю»	руб./Гкал	2016	1808,83	-	-	-	-	-	1808,83	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	2134,42	-	-	-	-	-	-	2134,42	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	1808,83	-	-	-	-	-	-	1879,37	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	2134,42	-	-	-	-	-	-	2217,66	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ФКУ ОИУ № 8 с особыми условиями хозяйственной деятельности ГУФСИН по Красноярскому краю»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2007,56	-	-	-	-	-	1957,41	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2368,92	-	-	-	-	-	2309,74	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 389,53 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 412,66 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 441,79 руб./Гкал.

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка,  
ИНН 2449002945)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	70337,00	70337,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	10,28	10,28
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	13944,00	14038,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	13944,00	14038,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	13960,00	14005,30
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	13960,00	14005,30
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	220,8	220,80
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	220,8	220,80
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	11820,00	19802,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	19700,00	19432,00
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	26567,88	26139,06



Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	19 313,56	18 885,93
2	Расходы на ремонт основных средств	37 850,59	37 012,52
3	Расходы на оплату труда	110 915,95	108 460,11
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	29 942,65	29 279,68
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	29 942,65	29 279,68
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>198 022,76</b>	<b>193 638,23</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	5 849,73	2 016,20
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	5 833,53	2 000,00
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	16,20	16,20
5	Отчисления на социальные нужды	33 894,90	33 144,42
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	<b>ИТОГО</b>	<b>39 744,63</b>	<b>35 160,62</b>
9	Налог на прибыль	670,75	115,31
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>40 415,38</b>	<b>35 275,93</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	96 659,43	96 035,86
2	Расходы на электрическую энергию	33 880,70	37 354,44
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	20 717,96	20 559,42
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>151 258,09</b>	<b>153 949,73</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>1 494,32</b>	<b>461,24</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>391 190,55</b>	<b>383 325,12</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1494,32	461,24
1.1	расходы на капитальные вложения	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	1494,32	461,24
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	670,75	115,31
3	Прибыль от товарной продукции	2165,07	576,55

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	руб./Гкал	2016	5153,01	-	-	-	-	-	5333,37	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	руб./Гкал	2016	6080,55	-	-	-	-	-	6293,38	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	руб./Гкал	2017	5333,37	-	-	-	-	-	5541,37	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	руб./Гкал	2017	6293,38	-	-	-	-	-	6538,82	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5869,61	-	-	-	-	-	5835,79	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	6926,14	-	-	-	-	-	-	6886,23	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной  
 ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3247,97	-	-	-	-	-	3361,65	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3832,60	-	-	-	-	-	-	3966,75	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3361,65	-	-	-	-	-	-	3492,75	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3966,75	-	-	-	-	-	-	4121,45	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3699,65	-	-	-	-	-	-	3678,33	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4365,59	-	-	-	-	-	-	4340,43	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1068,65 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1138,2 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1212,04 руб./Гкал.



Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН  
2449002945)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	12747,34
2	Февраль	12747,34
3	Март	12747,34
4	Апрель	12747,34
5	Май	12747,34
6	Июнь	5042,91
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	12747,34
11	Октябрь	12747,34
12	Ноябрь	12747,34
13	Декабрь	12747,34
14	Итого	119769,00

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Общество с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)	2016	440,400	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017	247,645	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергпромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	27464,16	23232,43
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	27214,87	22984,78
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	220,79	219,33
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	28,50	28,32
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	119,77	119,77

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	27464,16	23232,43
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	229,31	193,98
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплообеспечивающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	229,31	193,98

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой  
энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	223,66	177,75
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	236,92	215,87

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Многоотраслевой энергопромышленный комплекс» (г. Игарка, ИНН 2449002945) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		158,33	5153,01
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		186,83	6080,55
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		223,66	5333,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		263,92	6293,38
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		177,75	5333,37
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,75	6293,38
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		215,87	5541,37
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		254,72	6538,82
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		236,92	5869,61
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		279,57	6926,14
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		248,72	5835,79
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		293,49	6886,23

Приложение № 1  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии закрытого акционерного общества  
«Назаровское» (Назаровский район, п. Степной,ИНН 2427000415)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	2541,84
2	Февраль	2541,84
3	Март	2541,84
4	Апрель	2541,84
5	Май	2541,84
6	Июнь	2541,84
7	Июль	2541,84
9	Август	2541,84
10	Сентябрь	2541,84
11	Октябрь	2541,84
12	Ноябрь	2541,84
13	Декабрь	2541,84
14	Итого	30502,05



Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		2016	158,671	1,00%	0,00%	-	-	-	-	
1	Закрытое акционерное общество «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-	
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-	

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1829,16	1750,02
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1076,72	1036,92
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	468,99	442,44
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	52,82	49,55
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	62,44	62,44
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	168,19	158,67
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	88,42	83,42
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	79,77	75,25

1	2	3	4	5
1.8.4	Общесплучагационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	30,50	30,50
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1829,16	1750,02
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	59,97	57,37
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	59,97	57,37

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
 закрытого акционерного общества «Назаровское» (Назаровский район, п.  
 Степной, ИНН 2427000415)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	58,50	58,50
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	61,44	60,78

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Назаровское» (Назаровский район, п. Степной, ИНН 2427000415) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		56,25	1739,47
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		66,38	2052,57
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		58,50	1967,75
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,03	2321,95
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		58,50	1967,75
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,03	2321,95
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		60,78	2044,49
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,72	2412,50
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		61,44	1962,90
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,50	2316,22
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		64,09	2165,67
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,63	2555,49

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1056,21
2	Февраль	955,43
3	Март	1026,63
4	Апрель	978,52
5	Май	533,67
6	Июнь	17,59
7	Июль	19,72
9	Август	22,92
10	Сентябрь	534,35
11	Октябрь	995,29
12	Ноябрь	994,83
13	Декабрь	1044,33
14	Итого	8179,49

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	скорректированные
			4	5
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	213,81	170,41
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	213,81	170,41
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	4,98	4,48

2				
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	213,81	170,41
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	42,96	38,08
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	42,96	38,08

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект»  
(г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Саянский район»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	73,35	73,35
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	77,75	76,72

Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Агрокомплект»  
(г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Тассевский район»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	29,91	29,91
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	31,70	31,08

Приложение 2

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год  
Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090)  
СЦТ «Саянский район» с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		70,53	3802,17
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		70,53	3802,17
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		73,35	3935,25
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	3935,25
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		73,35	3935,25
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	3935,25
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		76,72	4088,72
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,72	4088,72
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		77,75	4265,03
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,75	4265,03
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		81,56	4276,70
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		81,56	4276,70

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 3

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Агрокомплект» (г. Красноярск, ИНН 2465273090) СЦТ «Тасеевский район» с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		28,76	3460,36
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,76	3460,36
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		29,91	3581,47
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,91	3581,47
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		29,91	3581,47
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,91	3581,47
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		31,08	3721,15
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,08	3721,15
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		31,70	3886,95
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,70	3886,95
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		33,25	3906,68
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,25	3906,68

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
		Вода
1	2	3
2017 год		
1	Январь	31400,53
	Февраль	25849,26
	Март	23702,85
	Апрель	18970,45
	Май	9793,45
	Июнь	4576,29
	1-е полугодие	114292,82
	Июль	5130,99
	Август	5963,04
	Сентябрь	8230,70
	Октябрь	15550,75
	Ноябрь	23215,53
	Декабрь	28308,16
	2-е полугодие	86399,18
	Итого год	200692,00



Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1		3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы»  
(г. Красноярск, ИНН 2465279302)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8739,02	8739,02
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	8739,02	8739,02
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	240,51	240,51
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	8739,02	8739,02
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	36,34	36,34
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	36,34	36,34

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские  
коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)  
СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	35,63
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	37,27

Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские  
коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)  
СЦТ № 2 «с.Есаулово»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	35,63
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	37,27

Приложение № 8 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общество с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские  
коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302)  
СЦТ № 3 «с.Ермолаевский Затон»

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	35,63	35,63
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,82	37,27

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск,  
ИНН 2465279302) СЦТ № 1 «с.Зыково»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		34,26	2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,26	2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		37,27	2469,30
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,27	2469,30
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		37,82	2616,71
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2616,71
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		39,59	2607,26
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,59	2607,26

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 3  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) СЦТ № 2 «с. Есаулово»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		34,26	2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,26	2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		35,63	2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,63	2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		37,27	2469,30
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,27	2469,30
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		37,82	2624,64
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,82	2624,64
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		39,59	2618,23
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		39,59	2618,23

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 4

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Восточно-Сибирские коммунальные системы» (г. Красноярск, ИНН 2465279302) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) СЦТ № 3 «п. Ермолаевский Затон»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию	
			Одноставочный, руб./Гкал	
с 01.01.2016 по 30.06.2016				
1.	Прочие потребители			
		34,26		2296,24
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		34,26		2296,24
с 01.07.2016 по 31.12.2016				
2.	Прочие потребители			
		35,63		2376,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		35,63		2376,61
с 01.01.2017 по 30.06.2017				
3.	Прочие потребители			
		35,63		2376,61
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		35,63		2376,61
с 01.07.2017 по 31.12.2017				
4.	Прочие потребители			
		37,27		2469,30
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		37,27		2469,30
с 01.01.2018 по 30.06.2018				
5.	Прочие потребители			
		37,82		2617,23
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		37,82		2617,23
с 01.07.2018 по 31.12.2018				
6.	Прочие потребители			
		39,59		2612,53
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
		39,59		2612,53

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	80,85
2	Февраль	80,85
3	Март	80,85
4	Апрель	80,85
5	Май	80,85
6	Июнь	80,85
7	Июль	80,85
9	Август	80,85
10	Сентябрь	80,85
11	Октябрь	80,85
12	Ноябрь	80,85
13	Декабрь	80,85
14	Итого	970,20

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети» (Курагинский район, р.л. Кошурниково, ИНН 2423013879)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	21,64	21,05
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	10,82	10,71
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	10,82	10,34
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,97	0,97

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	21,64	21,05
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных станциях источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	22,31	21,70
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	22,51	21,70

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ»  
(Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,11	22,11
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,33	21,28

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Первомайское ЖКХ» (Мотыгинский район, п. Первомайск, ИНН 2426003903) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		20,46	3838,78
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		20,46	3838,78
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		21,28	3973,14
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,28	3973,14
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		21,28	3973,14
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,28	3973,14
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		22,11	4128,09
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		22,11	4128,09
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		23,33	4340,31
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,33	4340,31
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		23,98	4414,12
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,98	4414,12

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии открытого акционерного общества  
«Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН  
2404007196)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	21059,69
2	Февраль	17336,57
3	Март	15897,01
4	Апрель	12723,09
5	Май	6568,26
6	Июнь	3069,22
7	Июль	3441,25
9	Август	3999,29
10	Сентябрь	5520,16
11	Октябрь	10429,57
12	Ноябрь	15570,18
13	Декабрь	18985,70
14	Итого	134600,00

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2016	13,738	1,00%	0,00%	-	-	-	-
	открытое акционерное общество «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Птицефабрика Бархатовская» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1740,52	1729,54
1.1	Стоимость исходной воды			
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1725,96	1715,53
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	14,56	14,01
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плага за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	134,60	134,60

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1740,52	1729,54
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	12,93	12,85
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	12,93	12,85

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
открытого акционерного общества «Птицефабрика Бархатовская»  
(Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404007196)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	12,60	12,60
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	13,37	13,18

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 156-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «КЖБМК»(г. Красноярск ИНН 2462012251)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	77945,00	115568,70
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	23,10
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	4162,80
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	4162,80
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	1936,10
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	1936,10

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 156-16

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Красноярский комбинат железобетонных и  
металлических конструкций» (г. Красноярск, ИНН 2462012251)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	5229,06	4861,57
1.1	расходы на сырье и материалы	93,47	93,47
1.2	расходы на топливо	0,00	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	2 715,67	3 230,37
1.4	расходы на холодную воду	880,86	32,03
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	1,64	1,64
1.7	оплата труда	255,33	255,33
1.8	отчисления на социальные нужды	115,32	81,96
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	448,72	448,72
1.12	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	0,00	0,00



1	2	3	4
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	718,06	718,06
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	718,06	718,06
2	Внереализационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	5229,06	4861,57
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	5229,06	4861,57

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 156-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 156-16

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям акционерного общества «Красноярский комбинат железобетонных и металлических конструкций» (г. Красноярск, ИНН 2462012251) (далее - АО «КЖБМК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1	АО «КЖБМК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1		одноставочный руб./Гкал	2017	245,71	36,93
1.2		двухставочный	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2			
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	3	4	5
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал	5 805,10	5 805,10
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/час	2,09	2,09
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	728,00	728,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	728,00	728,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	920,00	920,00
		м3	920,00	920,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	236,62	231,38
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	2 636,57	2 578,20
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	262,55	256,73
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	262,55	256,73
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>3 135,74</b>	<b>3 066,31</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	399,50	414,16
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	399,50	414,16
5	Отчисления на социальные нужды	796,25	778,62
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 195,75</b>	<b>1 192,77</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 195,75</b>	<b>1 192,77</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	10 183,66	9 836,22
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>10 183,66</b>	<b>9 836,22</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>14 515,15</b>	<b>14 095,31</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835) (далее - ООО «ТЭК»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «ТЭК»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2327,67	-	-	-	-	-	2409,12	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	однотарифный, руб./Гкал	2016	2327,67	-	-	-	-	-	2409,12	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	ООО «ТЭК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2409,12	-	-	-	-	-	-	2453,13	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2409,12	-	-	-	-	-	-	2453,13	-	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2620,94	-	-	-	-	-	-	2617,75	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2620,94	-	-	-	-	-	-	2617,75	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

## Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	804,60
2	Февраль	804,60
3	Март	804,60
4	Апрель	804,60
5	Май	399,08
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	405,51
11	Октябрь	804,60
12	Ноябрь	804,60
13	Декабрь	804,60
14	Итого	6436,79

Приложение № 2 к заключению о корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Федеральное государственное казенное учреждение комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственному резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017	1,35	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственному резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	157,55	155,39
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	157,55	154,04
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	1,35
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	6,44	6,44

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	157,55	155,39
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	24,48	24,14
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплопоставляющей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	24,48	24,14

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
Федерального государственного казенного учреждения комбинат «Ангара»  
Управления Федерального агентства по государственным резервам по  
Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино,  
ИНН 2423005532)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	23,73	23,73
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	25,43	24,66

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным казенным учреждением комбинат «Ангара» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Сибирскому федеральному округу (Курагинский район, с. Кочергино, ИНН 2423005532) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		23,02	1807,35
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		27,16	2132,67
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		23,73	1807,35
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,00	2132,67
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		23,73	1807,35
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,00	2132,67
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		24,66	1877,84
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		29,10	2215,85
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		25,43	2052,81
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,01	2422,32
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		26,33	2022,87
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,07	2386,99



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Лемма» (г. Красноярск, ИНН 2464246777)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	15 686,00	15 686,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,81	3,81
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	486,00	486,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	486,00	486,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	76,00	76,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	76,00	76,00

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Лемма» (г. Красноярск, ИНН  
2464246777)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	121,67	165,76
2	Расходы на ремонт основных средств	140,73	191,73
3	Расходы на оплату труда	1 279,04	1 742,61
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	275,46	375,30
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 250,21	1 703,34
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	1 250,21	1 703,34
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>3 067,10</b>	<b>4 178,75</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	3 805,42	5 089,11
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	386,27	382,81
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-

7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 191,69</b>	<b>5 471,92</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>4 191,69</b>	<b>5 471,92</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	836,87	804,51
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>836,87</b>	<b>804,51</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>8 095,66</b>	<b>10 455,18</b>

Приложение № 4

к заключению о передаче тепловых тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Лемма»  
(г. Красноярск, ИНН 2464246777) (далее - ООО «Лемма»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар	
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	491,42	-	512,14	-	
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X	
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-	
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	512,14	-	509,12	-	
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
2.2.1.	ООО «Лемма»	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-	
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	521,35	-	542,53	-	
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-	

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2016 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Тепло» (г. Назарово, ИНН 2456010986)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	667952,00	667952,00
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	267,07	267,07
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	90772,00	90772,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	90772,00	90772,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152029,00	152029,00
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	152029,00	152029,00
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	195,41	195,41
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	195,41	195,41
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	21591,00	21591,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	84059,00	84059,00
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	25413,00	25413

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Тепло» (г. Назарово, ИНН  
2456010986)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 975,76	2 909,87
2	Расходы на ремонт основных средств	7 622,19	7 453,43
3	Расходы на оплату труда	6 445,29	6 302,59
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	12 347,05	12 073,67
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	12 347,05	12 073,67
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>29 390,30</b>	<b>28 739,55</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	312,46	322,24
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	312,46	322,24
5	Отчисления на социальные нужды	1 946,48	1 903,38
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-



1	2	3	4
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 224,75	1 224,75
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 483,69</b>	<b>3 450,37</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>3 483,69</b>	<b>3 450,37</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	221,27	234,44
3	Расходы на тепловую энергию	13 036,16	11 906,36
4	Расходы на холодную воду	-	103,86
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>13 257,42</b>	<b>12 244,66</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	1 433,45
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>46 131,41</b>	<b>43 001,13</b>
<b>VI</b>	<b>Итого затраты без потерь</b>	<b>33 095,26</b>	<b>31 094,77</b>

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Тепло»  
(г. Назарово, ИНН 2456010986) (далее - ООО «Тепло»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вода	Пар	Вода
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	118,04	-	122,18	-	
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X	
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-	
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	122,18	-	150,62	-	
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
2.2.1.	ООО «Тепло»	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-	
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-	
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	132,49	-	133,28	-	
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-	

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	706,33
2	Февраль	706,33
3	Март	706,33
4	Апрель	706,33
5	Май	706,33
6	Июнь	706,33
7	Июль	706,33
9	Август	706,33
10	Сентябрь	706,33
11	Октябрь	706,33
12	Ноябрь	706,33
13	Декабрь	706,33
14	Итого	8476,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) (далее - КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	КРНУ АО «Гранснефть - Западная Сибирь»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Гранснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	97,10	95,28
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	97,10	95,28
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2	3	4	5
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общезыщитные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклупатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	8,48	8,48
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	105,58	103,76
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	12,46	12,24
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	11,46	11,24

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Красноярского районного нефтепроводного управления акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	10,99	10,99
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	11,92	11,49



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Красноярским районным нефтепроводным управлением акционерного общества «Транснефть - Западная Сибирь» (г. Омск, ИНН 5502020634) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		10,57	1642,63
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,47	1938,30
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		10,99	1700,12
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,97	2006,14
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		10,99	1700,12
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,97	2006,14
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		11,49	1766,43
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		13,56	2084,39
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		11,92	1880,60
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		14,07	2219,11
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		12,37	1861,00
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		14,60	2195,98

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
 источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия  
 «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН  
 2454017182)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1006,54
2	Февраль	941,60
3	Март	1006,54
4	Апрель	974,07
5	Май	487,03
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	489,74
11	Октябрь	1006,54
12	Ноябрь	974,07
13	Декабрь	1006,54
14	Итого	7892,67

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) (далее - МУП «ЖКХ г. Лесосибирска») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП «ЖКХ г. Лесосибирска»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утверждено	корректировка
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	37285,87	31761,40
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	37285,87	31761,40
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1278,14	1278,14
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	38564,00	33039,54
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	30,17	25,85
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	29,17	24,85

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное  
хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	24,26	24,26
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	35,67	25,63

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство г. Лесосибирска» (г. Лесосибирск, ИНН 2454017182) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель,	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		22,34	1323,34
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		26,36	1561,54
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		24,26	1369,66
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,63	1616,20
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		24,26	1369,66
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,63	1616,20
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		25,63	1423,07
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,24	1679,22
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		35,67	1506,76
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,09	1777,98
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		27,60	1508,99
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		32,57	1780,61



Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	224,64
2	Февраль	192,43
3	Март	158,44
4	Апрель	117,75
5	Май	68,61
6	Июнь	31,57
7	Июль	35,13
9	Август	36,92
10	Сентябрь	41,94
11	Октябрь	102,01
12	Ноябрь	161,54
13	Декабрь	201,94
14	Итого	1372,92

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) (далее - ООО «ЖКХ ЛДК № 1») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%						
1	2	3	4	%	5	6	7	8	9	10
1	ООО «ЖКХ ЛДК №1»	2016	0,000	1,00%	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	8580,64	8482,13
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	8580,64	8482,13
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1372,92	1372,92
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	9953,56	9855,05
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	7,25	7,18
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	6,25	6,18

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное  
хозяйство ЛДК № 1» (г. Лесосибирск, ИНН 2454022810)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	6,06	6,06
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	6,51	6,34

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство ЛДК № 1»  
(г. Лесосибирск, ИНН 2454022810) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		5,83	1223,92
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		6,88	1444,23
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		6,06	1266,76
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,15	1494,78
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		6,06	1266,76
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,15	1494,78
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		6,34	1316,16
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,48	1553,07
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		6,51	1391,24
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,68	1641,66
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		6,62	1393,40
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		7,81	1644,21

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1006,54
2	Февраль	941,60
3	Март	1006,54
4	Апрель	974,07
5	Май	487,03
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	489,74
11	Октябрь	1006,54
12	Ноябрь	974,07
13	Декабрь	1006,54
14	Итого	7892,67



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) (далее - МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	МУП «ПП ЖКХ № 5 «Стрелка»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утверждено	корректировка
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1881,91	1809,02
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1881,91	1809,02
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеквотационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	27,44	27,44
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1909,36	1836,46
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	69,58	66,92
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	68,58	65,92

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
муниципального унитарного предприятия «Производственное предприятие  
жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН  
2454000661)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	64,68	64,68
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	74,03	67,66

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства № 5 «Стрелка» (г. Лесосибирск, ИНН 2454000661) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		62,19	2843,83
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,38	3355,72
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		64,68	2943,36
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,32	3473,16
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		64,68	2943,36
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,32	3473,16
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		67,66	3105,94
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		79,84	3665,01
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		74,03	3246,81
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,36	3831,24
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		72,75	3211,44
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		85,85	3789,50

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1006,54
2	Февраль	941,60
3	Март	1006,54
4	Апрель	974,07
5	Май	487,03
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	489,74
11	Октябрь	1006,54
12	Ноябрь	974,07
13	Декабрь	1006,54
14	Итого	7892,67

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Голстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263) (далее - МУП «Голстомысенское ИП ЖКХ») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	МУП	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	«Голстомысенское ИП ЖКХ»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Голстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	336,07	345,80
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	336,07	345,80
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	7,89	7,89
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	343,96	353,69
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	43,58	44,81
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	42,58	43,81

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
муниципального унитарного предприятия «Толстомысенское  
производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства»  
администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый  
Мыс, ИНН 2429002263)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,94	42,94
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	42,58	44,92

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Толстомысенское производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» администрации Новоселовского района (Новоселовский район, п. Толстый Мыс, ИНН 2429002263) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		41,29	2068,96
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		41,29	2068,96
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		42,94	2141,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,94	2141,37
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		42,94	2141,37
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,94	2141,37
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		44,92	2224,88
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		44,92	2224,88
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		42,58	2572,90
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2572,90

1	2	3	4
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		42,58	2296,92
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		42,58	2296,92

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	74,12
2	Февраль	69,34
3	Март	74,12
4	Апрель	71,73
5	Май	35,86
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	35,86
11	Октябрь	74,12
12	Ноябрь	71,73
13	Декабрь	74,12
14	Итого	581,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования Муниципального унитарного предприятия Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) (далее - МУП УК ЖКХ «Агинское») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП УК ЖКХ «Агинское»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утверждено	корректировка
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	43,94	43,48
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	43,94	43,48
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,58	0,58
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	44,53	44,06
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	76,64	75,83
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	75,64	74,83

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
Муниципального унитарного предприятия Управляющая компания  
жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с.  
Агинское, ИНН 2433004168)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	73,35	73,35
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	78,54	76,72

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства «Агинское» (Саянский район, с. Агинское, ИНН 2433004168) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		70,53	1756,35
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		70,53	1756,35
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		73,35	1817,78
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	1817,78
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		73,35	1817,78
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,35	1817,78
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		76,72	1888,68
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		76,72	1888,68
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		78,54	1992,01
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		78,54	1992,01

1	2	3	4
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		81,62	1996,25
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		81,62	1996,25

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 267-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	27477,78
2	Февраль	22620,01
3	Март	20741,74
4	Апрель	16600,55
5	Май	8569,99
6	Июнь	4004,59
7	Июль	4490,00
9	Август	5218,10
10	Сентябрь	7202,47
11	Октябрь	13608,05
12	Ноябрь	20315,30
13	Декабрь	24771,73
14	Итого	175620,33

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 267-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	7578,93	7578,93
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	7578,93	7578,93
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	7578,93	7578,93



Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 267-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 267-16

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального унитарного предприятия «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177)  
(далее - МУП «УККР»)

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	МУП «УККР»	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	42,32	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	44,26	-

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 267-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Управление коммуникационным комплексом Северо-Енисейского района» (пгт Северо-Енисейский, ИНН 2434001177) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		42,32	2384,39
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		49,94	2813,58
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		44,26	2477,38
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,23	2923,31

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии открытого акционерного общества Санаторий «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2463026779)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	4554,61
2	Февраль	4010,08
3	Март	3371,73
4	Апрель	2416,25
5	Май	1107,66
6	Июнь	354,82
7	Июль	402,51
9	Август	402,51
10	Сентябрь	1321,17
11	Октябрь	2333,67
12	Ноябрь	3242,47
13	Декабрь	4082,53
14	Итого	27600,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования открытого акционерного общества Санаторий «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2463026779) (далее - ОАО Санаторий «Енисей») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО Санаторий «Енисей»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом Санаторий «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2463026779)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	410,15	446,57
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	410,15	446,57
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, прибора, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	27,60	27,60
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	437,75	474,17
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	15,86	17,18
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	14,86	16,18

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
открытого акционерного общества Санаторий «Енисей» (г. Красноярск,  
ИНН 2463026779)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	15,39	15,39
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	14,15	17,24

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом Санаторий «Енисей» (г. Красноярск, ИНН 2463026779) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		13,00	1154,71
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,34	1362,56
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		15,39	1195,12
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		18,16	1410,24
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		15,39	1195,12
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		18,16	1410,24
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		17,24	1241,73
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		20,34	1465,24
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		14,15	1317,03
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,70	1554,10
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		14,04	1308,37
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,57	1543,88

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	209,68
2	Февраль	204,76
3	Март	202,49
4	Апрель	202,45
5	Май	102,52
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	95,40
11	Октябрь	209,68
12	Ноябрь	209,51
13	Декабрь	202,50
14	Итого	1639,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) (далее - ООО «Анашенский тепловодоканал») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Анашенский тепловодоканал»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	130,14	143,59
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	130,14	143,59
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1,64	1,64
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	131,78	145,23
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	80,40	88,61
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	79,40	87,61

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал»  
(Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	87,61	87,61
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	68,85	87,61



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Анашенский тепловодоканал» (Новоселовский район, п. Анаш, ИНН 2429002785) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		67,39	2346,93
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		67,39	2346,93
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		87,61	2429,08
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,61	2429,08
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		87,61	2429,08
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,61	2429,08
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		87,61	2523,82
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,61	2523,82

1	2	3	4
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		68,85	2669,86
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,85	2669,86
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		96,08	2667,92
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		96,08	2667,92

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	27 291,00	27 291,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	10,43	10,43
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	17 166,00	17 166,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	17 166,00	17 166,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 558,50	11 558,50
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 558,50	11 558,50
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	232,84	232,84
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	232,84	232,84
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	825,43	825,43
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 259,55	2 259,55

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район,  
ИНН 2407062290)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 418,61	4 719,82
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	63 740,26	55 520,18
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	12 612,06	10 985,58
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	22 819,78	19 876,89
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	22 819,78	19 876,89
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>104 590,72</b>	<b>91 102,48</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	5 346,58	2 792,10
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	19 249,56	16 767,10
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>24 596,14</b>	<b>19 559,20</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 1 368,78
<b>11</b>	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>24 596,14</b>	<b>18 190,42</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	45 922,21	38 894,01
2	Расходы на электрическую энергию	15 570,19	14 106,11
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 183,67	1 902,53
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>63 676,07</b>	<b>54 902,65</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	340,00
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>192 862,93</b>	<b>164 535,54</b>

Приложение № 4  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)

№ п/п	Показатели	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	4	5
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	340,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	340,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	85,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	425,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее - ООО «Жилье»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «Жилье»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6558,36	-	-	-	-	-	6787,90	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	7738,86	-	-	-	-	-	-	8009,72	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	ООО «Жилье»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	6787,90	-	-	-	-	-	-	7085,83	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	8009,72	-	-	-	-	-	-	8361,28	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7435,98	-	-	-	-	-	-	7419,76	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	8774,46	-	-	-	-	-	-	8755,32	-	-	-	-

Приложение № 6  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее - ООО «Жилье»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				отборный пар давлением			вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>						от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																		
1.1.	ООО «Жилье»	руб./Гкал	2016	4218,57	-	-	-	-	-	4366,22	-	-	-	-	-				
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																		
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	руб./Гкал	2016	4977,91	-	-	-	-	-	5152,14	-	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.	ООО «Жилье»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4366,22	-	-	-	-	-	-	4557,86	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5152,14	-	-	-	-	-	-	5378,27	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4783,09	-	-	-	-	-	-	4772,66	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5644,05	-	-	-	-	-	-	5631,74	-	-	-	-

## Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 963,58 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1003,62 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1092,87 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	29952,86
2	Февраль	24657,52
3	Март	22610,06
4	Апрель	18095,85
5	Май	9341,94
6	Июнь	4365,31
7	Июль	4894,43
9	Август	5688,13
10	Сентябрь	7851,24
11	Октябрь	14833,80
12	Ноябрь	22145,21
13	Декабрь	27003,06
14	Итого	191439,40

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) (далее - ООО «Жилье») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	12989,16	13589,98
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	12989,16	13589,98
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2	3	4	5
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	191,44	191,44
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13180,60	13781,41
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	68,85	71,99
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	67,85	70,99

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район,  
ИНН 2407062290)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	67,85	67,85
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	67,85	75,14

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

Красногуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства  
(Красногуранский район, с. Красногуранск, ИНН 2422000884)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2.	3	4	5
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	40506,40	40506,40
3	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	12,85	12,85
4	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10466,00	10466,00
5	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	10466,00	10466,00
6	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7513,59	7513,59
7	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	7513,59	7513,59
8	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	254,77	254,77
9	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	254,77	254,77
10	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	2999,00	2999,00
11	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	18378,60	18378,60
12	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2732,28	2365,70

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	2017 год		
		Единица измерения	установленные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен	%	106,00	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	%	107,20	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	%	106,00	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	%	104,80	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	106,60	106,50

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия  
жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск,  
ИНН 2422000884)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 062,54	1 039,59
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	29 198,56	30 967,34
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	18 347,52	16 107,25
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	18 347,52	16 107,25
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>48 608,63</b>	<b>48 114,18</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	145,96	54,99
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	43,60
4.3	иные расходы	154,72	127,64
5	Отчисления на социальные нужды	8 817,97	9 352,14
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 005,00	1 781,03

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>9 968,93</b>	<b>11 188,16</b>
9	Налог на прибыль		-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>9 968,93</b>	<b>11 188,16</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	27 475,21	26 813,08
2	Расходы на электрическую энергию	9 133,94	8 090,97
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	2 353,78	378,51
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>38 962,93</b>	<b>35 282,56</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		- 1 411,39
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>97 540,48</b>	<b>93 173,51</b>

Приложение № 5 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 1 «с. Краснотуранск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1770,21	-	-	-	-	-	-	1832,17	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 1 «с. Краснотуранск»	однотарифный, руб./Гкал	2016	2088,85	-	-	-	-	-	2161,96	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1832,17	-	-	-	-	-	-	1903,62	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2161,96	-	-	-	-	-	-	2246,27	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2046,38	-	-	-	-	-	1939,36	-	-	-	-	-
6.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 1 «с. Краснотуранск»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2414,73	-	-	-	-	-	2288,44	-	-	-	-	-

Приложение № 6 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 1 «с. Краснотуранск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>				от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	1272,32	-	-	-	-	-	1316,85	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ	одноставочный, руб./Гкал	2016	1501,34	-	-	-	-	-	1553,88	-	-	-	-	-
3.	по СЦТ № 1 «с. Краснотуранск»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах													
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1316,85	-	-	-	-	-	1368,21	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1553,88	-	-	-	-	-	1614,49	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Красногуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 1	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1470,82	-	-	-	-	-	-	1393,89	-	-	-	-
6.	«с. Красногуранск»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1735,57	-	-	-	-	-	-	1644,79	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 500,74 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 521,81 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 567,93 руб./Гкал.

Приложение № 7 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 3 «с. Лебяжье»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2718,60	-	-	-	-	-	-	2813,75	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 3 «с. Лебяжье»	однотарифный, руб./Гкал	2016	3207,95	-	-	-	-	-	3320,23	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2813,75	-	-	-	-	-	-	2923,49	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	3320,23	-	-	-	-	-	-	3449,72	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Красноотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 3 «с. Лебяжье»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	3121,44	-	-	-	-	-	2982,43	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3683,30	-	-	-	-	-	-	3519,27	-	-	-	-	-

Приложение № 8 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 3 «с. Лебяжье»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	и острый редуци рованный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	и острый редуци рованный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1766,19	-	-	-	-	-	-	1828,01	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2084,10	-	-	-	-	-	-	2157,05	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	1828,01	-	-	-	-	-	-	1899,30	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2157,05	-	-	-	-	-	-	2241,17	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 3 «с. Лебяжье»	2018	2027,90	-	-	-	-	-	-	1937,59	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	2392,92	-	-	-	-	-	-	2286,36	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 500,04 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 526,83 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 567,13 руб./Гкал.

Приложение № 9 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 4 «с. Н. Сыда»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3122,54	-	-	-	-	-	-	3231,48	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ руб./Гкал	2016	3684,60	-	-	-	-	-	-	3813,15	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3231,48	-	-	-	-	-	-	3357,51	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3813,15	-	-	-	-	-	-	3961,86	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦГ № 4	однотарифный, руб./Гкал	2018	3594,51	-	-	-	-	-	3398,12	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	«с. Н. Сыда»	однотарифный, руб./Гкал	2018	4241,52	-	-	-	-	-	4009,78	-	-	-	-	-

Приложение № 10 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 4 «с. Н. Сыда»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуци рован- ный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2213,57	-	-	-	-	-	-	2290,80	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2612,01	-	-	-	-	-	-	2703,14	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2290,80	-	-	-	-	-	-	2380,14	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2703,14	-	-	-	-	-	-	2808,57	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Краснодарское РМПП ЖКХ по СЦТ № 4 «с. Н. Сыда»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2548,15	-	-	-	-	-	-	2408,93	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	3006,82	-	-	-	-	-	-	2842,54	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 501,4 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 538,82 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 568,68 руб./Гкал.

Приложение № 11 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 5 «с. Беллык»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4196,54	-	-	-	-	-	-	4343,40	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 5 «с. Беллык»	одноставочный, руб./Гкал	2016	4951,92	-	-	-	-	-	5125,21	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4343,40	-	-	-	-	-	-	4512,79	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5125,21	-	-	-	-	-	-	5325,09	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 5 «с. Беллык»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2018	4829,31	-	..	-	-	-	4552,80	-	-	-	-	-
5.1.		однотарифный, руб./Гкал													
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	5698,59	-	..	-	-	-	5372,30	-	-	-	-	-

Приложение № 12 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
 многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
 Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 5 «с. Беллык»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуци рован- ный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3185,78	-	-	-	-	-	-	3297,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 5 «с. Беллык» одноставочный, руб./Гкал	2016	3759,22	-	-	-	-	-	-	3890,78	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3297,27	-	-	-	-	-	-	3425,86	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3890,78	-	-	-	-	-	-	4042,51	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Красногуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 5 «с. Белыйк»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3666,15	-	-	-	-	-	3456,24	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4326,06	-	-	-	-	-	4078,36	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 544,9 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 565,59 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 618,01 руб./Гкал.

Приложение № 13 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 6 «с. Восточное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие							
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар				
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5555,44	-	-	-	-	-	-	5749,88	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 6 «с. Восточное»	однотарифный, руб./Гкал	2016	6555,42	-	-	-	-	-	6784,86	-	-	-	-	-		
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения																
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	5749,88	-	-	-	-	-	-	5974,12	-	-	-	-	-		
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6784,86	-	-	-	-	-	-	7049,46	-	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Красногуранское РМПП ЖКХ	однотарифный, руб./Гкал	2018	6408,34	-	-	-	-	-	5917,17	-	-	-	-	-
6.	ло СЦТ № 6 «с. Восточное»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	7561,84	-	-	-	-	-	6982,26	-	-	-	-	-

Приложение № 14 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
 многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
 Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 6 «с. Восточное»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуци рован- ный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуци рован- ный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4255,23	-	-	-	-	-	-	4404,16	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 6 «с. Восточное»	одноставочный, руб./Гкал	2016	5021,17	-	-	-	-	-	5196,91	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4404,16	-	-	-	-	-	-	4575,92	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5196,91	-	-	-	-	-	-	5399,59	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Красногуранское РМПП ЖКХ по СЦГ № 6	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	РМПП ЖКХ по СЦГ № 6	одноставочный, руб./Гкал	2018	4908,51	-	-	-	-	-	4532,30	-	-	-	-	-
6.	«с. Восточное»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5792,04	-	-	-	-	-	5348,11	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 514,47 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 526,11 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 583,5 руб./Гкал.

Приложение № 15 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого  
 производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН  
 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 7 «с. Коргуз»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	3084,15	-	-	-	-	-	-	3192,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 7 «с. Коргуз»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3639,30	-	-	-	-	-	3766,68	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3192,10	-	-	-	-	-	-	3316,59	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	3766,68	-	-	-	-	-	-	3913,58	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Краснотуранское РМПП ЖКХ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	по СЦТ № 7	2018	3539,69	-	-	-	-	-	-	3390,64	-	-	-	-	-
6.	«с. Кортуз»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		2018	4176,83	-	-	-	-	-	-	4000,96	-	-	-	-	-

Приложение № 16 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного  
 многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с.  
 Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 7 «с. Коргуз»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2343,28	-	-	-	-	-	2425,30	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 7 «с. Коргуз»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2765,07	-	-	-	-	-	2861,85	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2425,30	-	-	-	-	-	2519,89	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2861,85	-	-	-	-	-	2973,47	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Красносурацкое РМПП ЖКХ по СЦТ № 7 «с. Коргуз»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2689,40	-	-	-	-	-	2576,16	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3173,49	-	-	-	-	-	3039,87	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 540,85 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 552,17 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 613,42 руб./Гкал.

Приложение № 17 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 8 «ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	1938,50	-	-	-	-	-	-	2006,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 8 «ЦРБ»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2287,43	-	-	-	-	-	2367,49	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2006,35	-	-	-	-	-	-	2084,60	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2367,49	-	-	-	-	-	-	2459,83	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	Красноуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 8 «ЦРБ»	однотарифный, руб./Гкал	2018	2233,84	-	-	-	-	-	2112,36	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2635,93	-	-	-	-	-	2492,58	-	-	-	-	-

Приложение № 18 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 8 «ЦРБ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1538,43	-	-	-	-	-	-	1592,28	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1815,35	-	-	-	-	-	-	1878,89	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1592,28	-	-	-	-	-	-	1654,38	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1878,89	-	-	-	-	-	-	1952,17	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	Красногуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 8 «ЦРБ»	одноставочный, руб./Гкал	2018	1772,82	-	-	-	-	-	1676,41	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2091,93	-	-	-	-	-	1978,16	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 456,79 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 488,27 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 518,08 руб./Гкал.

Приложение № 19 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 9 «с. Николаевка»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	9171,57	-	-	-	-	-	-	9492,35	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	10822,45	-	-	-	-	-	-	11200,97	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	9492,35	-	-	-	-	-	-	9862,55	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	11200,97	-	-	-	-	-	-	11637,81	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 9 «с. Николаевка»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	10583,29	-	-	-	-	-	-	9715,65	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотарифный, руб./Гкал	2018	12488,28	-	-	-	-	-	-	11464,47	-	-	-	-	-

Приложение № 20 к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Краснотуранского районного многоотраслевого производственного предприятия жилищно-коммунального хозяйства (Краснотуранский район, с. Краснотуранск, ИНН 2422000884) (далее Краснотуранское РМПП ЖКХ) по СЦТ № 9 «с. Николаевка»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ	одноставочный, руб./Гкал	2016	7257,38	-	-	-	-	-	7511,39	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 9 «с. Николаевка»	одноставочный, руб./Гкал	2016	8563,71	-	-	-	-	-	8863,44	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ	одноставочный, руб./Гкал	2017	7511,39	-	-	-	-	-	7804,33	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	Краснотуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 9 «с. Николаевка»	одноставочный, руб./Гкал	2017	8863,44	-	-	-	-	-	9209,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Краснопуранское РМПП ЖКХ по СЦТ № 9 «с. Николаевка»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8374,24	-	-	-	..	-	-	7688,59	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	9881,60	-	-	-	-	..	-	-	9072,54	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 675,36 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 695,93 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 765,98 руб./Гкал.

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилье» (Богучанский район, ИНН 2407062290) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		64,01	6558,36
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		75,53	7738,86
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		67,85	6787,90
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	8009,72
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		67,85	6787,90
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	8009,72
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		75,14	7085,83
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		88,67	8361,28
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		67,85	7435,98
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	8774,46
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		67,85	7419,76
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	8755,32

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	119 564,00	119 564,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	45,98	45,98
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	36 671,00	36 671,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	36 671,00	36 671,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	241,11	241,11
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	241,11	241,11
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	825,43	825,43
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	7 774,68	7 774,68

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания  
«Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректирован- ные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	14 488,19	11 340,44
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	144 455,33	113 070,51
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	33 418,46	26 157,87
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	19 886,85	15 566,17
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	19 886,85	15 566,17
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>212 248,82</b>	<b>166 134,98</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	11 911,37	3 829,08
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	43 625,51	34 147,29
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>55 536,88</b>	<b>37 976,37</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	- 2 510,66
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>55 536,88</b>	<b>35 465,71</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	112 041,03	97 490,16
2	Расходы на электрическую энергию	34 087,29	31 853,86
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 079,02	3 622,15
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>150 207,33</b>	<b>132 966,17</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	8 009,00
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>417 993,03</b>	<b>342 575,87</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Показатели	(производство) 2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	8009,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	8009,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	2002,25
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	10011,25

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее - ООО УК «Богучанжилкомхоз»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	руб./Гкал	2016	3443,62	-	-	-	-	-	3076,32	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		руб./Гкал	2016	4063,47	-	-	-	-	-	3630,06	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3076,32	-	-	-	-	-	-	3377,95	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.	ООО УК «Богучанжилкомх 3»	однотарифный, руб./Гкал	2017	3630,06	-	-	-	-	-	-	3985,98	-	-	-	-
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4095,09	-	-	-	-	-	-	3077,60	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	4832,21	-	-	-	-	-	-	3631,57	-	-	-	-

Приложение № 6  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее - ООО УК «Богучанжилкомхоз»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	однотарифный, руб./Гкал	2016	1325,43	-	-	-	-	-	1184,06	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1564,01	-	-	-	-	-	1397,19	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3.	ООО УК «Богучанжилкомхоз»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1184,06	-	-	-	-	-	1300,15	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1397,19	-	-	-	-	-	-	1534,18	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1576,18	-	-	-	-	-	-	1184,55	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1859,89	-	-	-	-	-	-	1397,77	-	-	-	-	-

## Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 668,97 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 697,03 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 758,73 руб./Гкал.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью

Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	29952,86
2	Февраль	24657,52
3	Март	22610,06
4	Апрель	18095,85
5	Май	9341,94
6	Июнь	4365,31
7	Июль	4894,43
9	Август	5688,13
10	Сентябрь	7851,24
11	Октябрь	14833,80
12	Ноябрь	22145,21
13	Декабрь	27003,06
14	Итого	191439,40



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) (далее - ООО УК «Богучанжилкомхоз») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ООО УК	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	«Богучанжилкомхоз»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
	3»	2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	12989,16	13589,98
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	12989,16	13589,98
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭЖ 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	191,44	191,44
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13180,60	13781,41
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	68,85	71,99
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	67,85	70,99

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания  
«Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	67,85	67,85
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	67,85	75,14

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Богучанжилкомхоз» (Богучанский район с. Богучаны, ИНН 2407061346) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		64,01	3443,62
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		75,53	4063,47
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		67,85	3076,32
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	3630,06
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		67,85	3076,32
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	3630,06
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		75,14	3377,95
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		88,67	3985,98
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		67,85	4095,09
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	4832,21
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		67,85	3077,60
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,06	3631,57

Приложение № 1  
к заключению по корректировке тарифов на теп.

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	2700,00
2	Февраль	2800,00
3	Март	2700,00
4	Апрель	2800,00
5	Май	1400,00
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	1500,00
11	Октябрь	2800,00
12	Ноябрь	2700,00
13	Декабрь	2800,00
14	Итого	22200,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) (далее - ООО «Тепловые сети») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Тепловые сети»	2016	952,193	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2575,85	2592,14
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1566,52	1598,33
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1009,32	993,81
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

1	2				
2		3	4	5	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	22,20	22,20	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2598,05	2614,34	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	117,03	117,76	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	116,03	116,76	

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Тепловые сети»  
(Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	115,42	115,42
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	119,07	120,73

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду  
на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002810) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		110,98	1407,33
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		110,98	1407,33
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		115,42	1456,59
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		115,42	1456,59
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		115,42	1456,59
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		115,42	1456,59
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		120,73	1513,39
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		120,73	1513,39
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		119,07	1603,45
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		119,07	1603,45

1	2	3	4
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		119,50	1583,95
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		119,50	1583,95

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии филиала общества с ограниченной  
ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область,  
Бокситогорский район, г. Бокситогорск,  
ИНН 4701005692) (далее - ООО «Теплосеть»)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		по СЦТ № 1 «от источника ОАО «РУСАЛ Ачинск»	по СЦТ № 2 «от источника ЗАО «Промэнерго»
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	759134,33	20685,70
	Февраль	787427,02	21456,64
	Март	643801,86	17542,99
	Апрель	464763,14	12664,36
	Май	342182,66	9324,16
	Июнь	97975,38	2669,74
	Июль	94923,58	2586,58
	Август	96449,48	2628,16
	Сентябрь	142353,58	3879,00
	Октябрь	433571,24	11814,41
	Ноябрь	565704,48	15414,91
	Декабрь	710439,10	19358,80
	Итого	5138725,86	140025,44

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования филиала общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) (далее - ООО «Теплосеть») (далее - филиал ООО «Теплосеть» в г. Ачинск) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
по СЦТ № 1 «от источника ОАО «РУСАЛ Ачинск»									
1	филиал ООО «Теплосеть» в г. Ачинск	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
по СЦТ № 2 «от источника ЗАО «Промэнерго»									
	филиал ООО «Теплосеть» в г. Ачинск	2016	0,000	1,00%	0,00%				
		2017		1,00%	0,00%				
		2018		1,00%	0,00%				



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017  
год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый филиалом общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск,

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017		РЭК 2017	
			утвержден ные	скорректи рованные	утвержден ные	скорректи рованные
			по СЦТ № 1 «от источника ОАО		по СЦТ № 2 «от источника ЗАО	
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	52180,59	51567,55	9880,76	9020,44
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	52180,59	51567,55	9880,76	9020,44
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов,	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7
3	Расходы на приобретение химически	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной	тыс. куб. м	5138,73	5138,73	140,03	140,03
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на	тыс. руб.	52180,59	51567,55	9880,76	9020,44
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	10,15	10,04	70,56	64,42
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	10,15	10,04	70,56	64,42

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

филиала общества с ограниченной ответственностью ООО «Теплосеть» в г.  
Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск,  
ИНН 4701005692)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
по СЦТ № 1 «от источника ОАО «РУСАЛ Ачинск»			
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	9,88	9,88
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	10,57	10,27
по СЦТ № 2 «от источника ЗАО «Промэнерго»			
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	63,41	63,41
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	68,90	65,95

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 130-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 1 «от источника ОАО «РУСАЛ Ачинск»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		9,50	935,73
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11,21	1104,16
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		9,88	968,48
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11,66	1142,81
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		9,88	968,48
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		11,66	1142,81
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		10,57	1064,14
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,47	1255,69
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		10,57	1064,14
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,47	1255,69
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		10,99	1051,27
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,97	1240,50

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 130-15

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 2 «от источника ЗАО «Промэнерго»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		60,97	935,73
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,94	1104,16
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		63,41	968,48
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		74,82	1142,81
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		63,41	968,48
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		74,82	1142,81
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		68,90	1064,14
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		81,30	1255,69
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		68,90	1064,14
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		81,30	1255,69
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		70,47	1051,27
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		83,15	1240,50

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на  
2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 1 «Котельная № 5: ул. Коминтерна, 28»

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		38,29	935,73
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		45,18	1104,16
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		40,58	968,48
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		47,88	1142,81
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		40,58	968,48
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		47,88	1142,81
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		42,45	1006,25
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,09	1187,38
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		51,59	1064,14
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,88	1255,69
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		41,67	1051,27
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		49,17	1240,50

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на  
2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть» в г. Ачинск (Ленинградская область, Бокситогорский район, г. Бокситогорск, ИНН 4701005692) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦВ № 2 «Котельная № 8: Ачинский район, 14 км западной дороги Назарово - Ачинск»

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		18,03	935,73
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,27	1104,16
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		18,75	968,48
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		22,13	1142,81
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		18,75	968,48
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		22,13	1142,81
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		19,61	1006,25
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,14	1187,38
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		24,39	1064,14
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		28,78	1255,69
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		21,12	1051,27
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		24,92	1240,50



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	254 994,000	254 994,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	41,827	41,83
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 049,700	3 049,70
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	3 049,700	3 049,70
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 333,500	8 333,50
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	8 333,500	8 333,50
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	163,800	163,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	163,800	163,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	10 800,000	10 800,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	29 222,751	29 222,75
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	7 552,003	7 552,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	6 324,07	6 184,05
2	Расходы на ремонт основных средств	10 270,21	10 042,81
3	Расходы на оплату труда	27 188,54	26 586,55
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 979,66	2 913,69
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	15 506,98	15 163,63
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	15 506,98	15 163,63
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>62 269,47</b>	<b>60 890,73</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 010,24	1 010,24
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1 010,24	1 010,24
5	Отчисления на социальные нужды	8 673,15	8 481,11
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 209,48	3 209,48

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>11 367,52</b>	<b>12 700,82</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>11 367,52</b>	<b>12 700,82</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	19 012,93	18 312,67
2	Расходы на электрическую энергию	18 274,44	19 639,47
3	Расходы на тепловую энергию	150 314,19	109 628,09
4	Расходы на холодную воду	1 150,70	1 133,59
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>188 752,26</b>	<b>148 713,81</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>262 389,25</b>	<b>222 305,36</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				вода			отборный пар давлением			вода			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	однотарифный, руб./Гкал	2016	766,50	-	-	-	-	757,50	1107,17	-	-	-	-	784,02	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	однотарифный, руб./Гкал	2016	904,47	-	-	-	-	-	1306,46	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	однотарифный, руб./Гкал	2017	985,31	-	-	-	-	697,73	985,31	-	-	-	-	697,73	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	однотарифный, руб./Гкал	2017	1162,67	-	-	-	-	-	1162,67	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, 2018 руб./Гкал	2018	1226,74	-	-	-	-	868,69	1324,88	-	-	-	-	938,19
6.	население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, 2018 руб./Гкал	2018	1447,55	-	-	-	-	-	1563,36	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	акционерное общество «Красноярский машиностроительный завод» (г. Красноярск, ИНН 2462206345)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	868,69	-	-	-	-	-	938,19
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 176,13 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 181,86 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 199,76 руб./Гкал.



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	145 647,00	145 647,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	37,90	37,90
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	202,60	202,60
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	202,60	202,60
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	125,00	125,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	125,00	125,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов  
имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	232,36	227,22
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	6 773,94	6 623,95
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 160,64	2 112,80
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	2 160,64	2 112,80
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>9 166,94</b>	<b>8 963,97</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	2 106,69	2 060,05
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 863,00	3 049,12

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 969,69</b>	<b>5 109,17</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>4 969,69</b>	<b>5 109,17</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	1 348,27	1 260,31
3	Расходы на тепловую энергию	198 736,87	165 539,68
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>200 085,15</b>	<b>166 799,99</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>214 221,78</b>	<b>180 873,12</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.	открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	однотарифный, руб./Гкал	2016	1466,66	-	-	-	-	1094,18	1517,99	-	-	-	-	1132,48
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1730,66	-	-	-	-	-	1791,23	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1517,99	-	-	-	-	1132,48	1553,12	-	-	-	-	1158,69
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1791,23	-	-	-	-	-	1832,68	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	открытое акционерное общество «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1607,84	-	-	-	-	-	1199,51	1685,75	-	-	-	-	1257,64
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	1897,25	-	-	-	-	-	-	1989,19	-	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 муниципального унитарного предприятия «Канский Электросетьсбыт» (г. Канск, ИНН 2450017488)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	80 201,00	80 201,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	9,14	9,14
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	22 391,00	22 391,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	22 391,00	22 391,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	32 046,00	32 046,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	32 046,00	32 046,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	1 494,17	1 494,17

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



## Приложение № 3

о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
муниципального унитарного предприятия «Канский Электросетьсбыт» (г.  
Канск, ИНН 2450017488)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 906,31	1 864,11
2	Расходы на ремонт основных средств	6 015,38	5 882,19
3	Расходы на оплату труда	6 581,54	6 435,82
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	21 044,57	20 578,61
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	16 706,16	16 336,26
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	16 706,16	16 336,26
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>52 253,97</b>	<b>51 096,98</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	1 742,91
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	1 742,91
5	Отчисления на социальные нужды	1 987,63	1 943,62
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 935,56	6 169,16
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>4 923,19</b>	<b>9 855,69</b>

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	830,57	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>5 753,76</b>	<b>9 855,69</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	4 593,28	5 477,38
3	Расходы на тепловую энергию	19 187,23	18 591,04
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	441,28
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>23 780,51</b>	<b>24 509,70</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		- 820,30
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>81 788,24</b>	<b>84 642,07</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год  
 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия  
 «Канский Электросетьсбыт» (г. Канск, ИНН 2450017488)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	1026,21	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.	муниципальное унитарное предприятие «Канский Электросетьсбыт» (г. Канск, ИНН 2450017488)	одноставочный руб./Гкал	2017	1026,21	-	1094,18	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	1094,18	-	1122,37	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «Ермак» (г. Минусинск, ИНН 2455017724) (далее - ООО «Ермак»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	338 146,00	338 146,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час		0,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	26 664,00	26 664,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	26 664,00	26 664,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	21 552,00	21 552,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	21 552,00	21 552,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	11,90	11,90

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Ермак» (г. Минусинск, ИНН  
2455017724)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированны е
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 584,55	4 483,04
2	Расходы на ремонт основных средств	14 314,46	13 997,51
3	Расходы на оплату труда	12 240,03	11 969,02
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4 968,75	4 858,73
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	23 992,90	23 461,66
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	110,66	108,21
5.4	Расходы на обучение персонала	53,40	52,22
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	23 828,84	23 301,23
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>60 100,69</b>	<b>58 769,97</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	78,51	78,13
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	3,07	2,90
4.2	расходы на обязательное страхование	16,32	16,12
4.3	иные расходы	59,11	59,11
5	Отчисления на социальные нужды	3 696,49	3 614,64
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	31,37	31,37

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>3 806,36</b>	<b>3 724,15</b>
9	Налог на прибыль	55,11	53,89
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>3 861,47</b>	<b>3 778,04</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	62,94	69,58
3	Расходы на тепловую энергию	19 293,43	20 612,10
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>19 356,37</b>	<b>20 681,68</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>217,74</b>	<b>215,56</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		<b>- 161,41</b>
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>83 536,27</b>	<b>83 283,84</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ермак» (г. Минусинск, ИНН 2455017724) (далее - ООО «Ермак»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
1				Вода	Пар	Вода	Пар
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	216,39	-	256,45	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	-	-	-	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	246,30	-	246,30	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.	ООО «Ермак»	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	233,20	-	298,94	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	-	-	-	-



Приложение № 1  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	67,32
2	Февраль	67,32
3	Март	67,32
4	Апрель	67,32
5	Май	67,32
6	Июнь	67,32
7	Июль	67,32
9	Август	67,32
10	Сентябрь	67,32
11	Октябрь	67,32
12	Ноябрь	67,32
13	Декабрь	67,32
14	Итого	807,78

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур,  
ИНН 2439008377)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	52982,87	43364,60
1.1	расходы на сырье и материалы	6088,83	1038,80
1.2	расходы на топливо	15769,90	14200,33
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	6944,89	3829,44
1.4	расходы на холодную воду	219,60	334,70
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	10828,52	9776,04
1.8	отчисления на социальные нужды	3270,21	2952,36
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	5050,03
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	9860,92	6182,90
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	429,35
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	9860,92	5753,55
2	Внереализационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	52982,87	43364,60
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	52982,87	43364,60

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 228-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,7
2	Индекс роста цен на топливо	104,2
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,0
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,7
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	108,0

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 259-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 1 «с. Приреченск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный
	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 1 «с. Приреченск»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5291,98	-	-	-	5498,17	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5291,98	-	-	-	5498,17	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 259-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 1 «с. Приреченск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 1 «с. Приреченск»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3922,86	-	-	-	-	4075,70	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2017	3922,86	-	-	-	-	4075,70	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 928,07 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 259-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 2 «с. Крутояр»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный
	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 2 «с. Крутояр»				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4494,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4494,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.





Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 259-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 3 «п. Озеро Учум»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный
	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 3 «п. Озеро Учум»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3236,65	-	-	-	3362,88	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3236,65	-	-	-	3362,88	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 259-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 3 «п. Озеро Учум»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ЖКХ Ужурского района» (г. Ужур, ИНН 2439008377) по СЦТ № 3 «п. Озеро Учум»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2816,95	-	-	-	2926,81	-	-	-
			Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
		одноставочный, руб./Гкал	2017	2816,95	-	-	-	2926,81	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 1142,11 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис»  
 (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 473,06	1 473,06
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	415,00	415,00
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	476,00	476,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 888,06	1 888,06
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	244,10	244,10
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	590,00	590,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	989,61	989,61
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	476,00	476,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,47	0,47
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	93,83	93,83

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	91,48	89,45
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 105,39	1 080,92
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	269,96	263,98
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	269,96	263,98
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 466,83</b>	<b>1 434,35</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,95	30,39
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	26,95	30,39
5	Отчисления на социальные нужды	333,83	326,44
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

1	2	3	4
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>360,78</b>	<b>356,83</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>360,78</b>	<b>356,83</b>
<b>III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	678,32	656,91
2	Расходы на электрическую энергию	588,27	649,31
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	22,95	22,46
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>1 289,55</b>	<b>1 328,67</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	297,41
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3 117,16</b>	<b>2 822,44</b>

Приложение № 4  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1817,50	-	-	-	-	-	-	1881,00	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1817,50	-	-	-	-	-	-	1881,00	-	-	-	-
3.	коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1881,00	-	-	-	-	-	-	1954,37	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1881,00	-	-	-	-	-	-	1954,37	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2372,54	-	-	-	-	-	2075,27	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2372,54	-	-	-	-	-	2075,27	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 5

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1302,19	-	-	-	-	-	-	1347,69	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	1302,19	-	-	-	-	-	-	1347,69	-	-	-	-	
3.	(Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1347,69	-	-	-	-	-	-	1400,26	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	1347,69	-	-	-	-	-	-	1400,26	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1699,86	-	-	-	-	-	1486,88	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	1699,86	-	-	-	-	-	1486,88	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 335,15 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 359,28 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 380,12 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 252-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг»(п.Горный, п.Причулымский ИНН 2443047185)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 065,000	4 064,660
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	5,164	1,763
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 100,000	981,677
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	1 100,000	981,677
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	151,620
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,000	151,620
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	254,500	245,990
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	254,500	245,990
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	326,000	0,000
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2 572,390	2 429,253
11	<b>Расход электрической энергии</b>	<b>тыс.кВтч</b>	<b>338,736</b>	<b>117,236</b>

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 252-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН  
2443047185 )

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	42208,06	21812,64
1.1	- расходы на сырье и материалы	539,87	340,18
1.2	- расходы на топливо	10063,42	4599,71
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5112,99	2648,52
1.4	- расходы на холодную воду	283,18	404,20
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	- оплата труда	6620,15	6616,79
1.8	- отчисления на социальные нужды	2033,78	2033,93
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- 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	0,00	0,00
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	300,73	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	17253,94	5169,30
1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	222,04	215,97

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.6	Прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	8639,66	2825,87
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	42208,06	21812,64
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	42208,06	21812,64

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 252-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 252-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 1 «п. Горный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар			
	общество с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 1 «п. Горный»				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2538,02	-	-	-	-	2578,92	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2538,02	-	-	-	-	2578,92	-	-	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 252-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 1 «п. Горный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
1.	общество с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 1 «п. Горный»	однотарифный, руб./Гкал	2017		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)			1586,57	-	-	-	1612,13	-	-
		однотарифный, руб./Гкал	2017	1586,57	-	-	-	1612,13	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 441,84 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей деятельностью, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 252-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 2 «п. Причудлымский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар			
	общество с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 2 «п. Причудлымский»				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2547,40	-	-	-	-	2620,35	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2547,40	-	-	-	-	2620,35	-	-	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 252-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 2 «п. Причулымский»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «СтройХолдинг» (г.Ачинск, ИНН 2443047185) по СЦТ № 2 «п. Причулымский»	одноставочный, руб./Гкал	2017	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
				-	-	-	-	2070,06	-	-	-	-	-
				Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
одноставочный, руб./Гкал			2017	-	-	-	-	2070,06	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 414,02 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	63,58
2	Февраль	63,58
3	Март	63,58
4	Апрель	63,58
5	Май	63,58
6	Июнь	63,58
7	Июль	63,58
9	Август	63,58
10	Сентябрь	63,58
11	Октябрь	63,58
12	Ноябрь	63,58
13	Декабрь	63,58
14	Итого	763,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель,  
поставляемый Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» (Новоселовский район,  
с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017		
			утвержденные	год	скорректированные
1	2	3	4	5	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	51,10		50,57
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	51,10		50,57
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00		0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00		0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00		0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00		0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00		0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00		0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00		0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00		0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00		0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00		0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год		
			утвержденные	скорректированные	год
1	2	3	4	5	
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,76	0,76	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	51,10	50,57	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	66,97	66,28	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	66,97	66,28	

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик»  
(Новоселовский район, с. Новоселово, ИНН 2429002760)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	64,79	64,79
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	69,15	67,77



Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным  
предприятием «Коммунальщик» (Новоселовский район, с. Новоселово,  
ИНН 2429002760) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		64,79	2297,87
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		64,79	2297,87
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		67,77	2387,49
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		67,77	2387,49

Приложение № 1  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3867,61
2	Февраль	3867,61
3	Март	3867,61
4	Апрель	3867,61
5	Май	3867,61
6	Июнь	3867,61
7	Июль	3867,61
9	Август	3867,61
10	Сентябрь	3867,61
11	Октябрь	3867,61
12	Ноябрь	3867,61
13	Декабрь	3867,61
14	Итого	46411,35

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель,  
поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН  
2439006394)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3566,71	3566,71
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3566,71	3566,71
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплучатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	46,41	46,41
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	3566,71	3566,71
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	76,85	76,85
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	76,85	76,85

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур,  
ИНН 2439006394)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	74,22	74,22
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	79,48	83,51

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) с  
использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 1 «г. Ужур»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		74,22	2559,09
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,58	3019,73
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		83,51	2794,75
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,54	3297,81



Приложение № 3 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год  
Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) с  
использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 2 «с. Солгон»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		74,22	3462,73
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,58	4086,02
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		83,51	3597,78
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,54	4245,38

Приложение № 4 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) с  
использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 3 «с. Кулун»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		74,22	2558,41
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,58	3018,92
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		83,51	2646,93
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,54	3123,38

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год  
Тарифы на горячую воду, поставляемую общества с ограниченной  
ответственностью «Ужурское ЖКХ» (г. Ужур, ИНН 2439006394) с  
использованием закрытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		74,22	2559,09
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		87,58	3019,73
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		83,51	2794,75
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,54	3297,81

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью "Энергия" (с.Хатанга, ИНН 2411024040)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	12636,68
	Февраль	12793,56
	Март	10066,59
	Апрель	8923,81
	Май	6396,78
	Июнь	2842,33
	Июль	1856,44
	Август	1847,21
	Сентябрь	4575,72
	Октябрь	7602,62
	Ноябрь	10920,21
	Декабрь	11244,74
	Итого	91706,68

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 260-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (с.Хатанга, ИНН 2411024040)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложено ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.		17103,54
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.		7170,96
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.		9932,58
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.		0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.		0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м		0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.		0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м		91,71
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.		0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.		17103,54

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложен ие ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м		186,50
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м		186,50

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 260-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 260-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (с.Хатанга, ИНН 2411024040)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (с.Хатанга, ИНН 2411024040)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	183,01	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	191,43	-



Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 261-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (с.Хатанга, ИНН 2411024040) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		183,01	8055,42
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		215,95	9505,40
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		191,43	8055,42
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		225,89	9505,40

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия  
города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН  
2455029568)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	638,83
2	Февраль	638,83
3	Март	638,83
4	Апрель	638,83
5	Май	638,83
6	Июнь	638,83
7	Июль	638,83
9	Август	638,83
10	Сентябрь	638,83
11	Октябрь	638,83
12	Ноябрь	638,83
13	Декабрь	638,83
14	Итого	7666,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования Муниципального унитарного предприятия города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное унитарное предприятие города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый  
Муниципальное унитарное предприятие города Минусинска «Минусинское городское хозяйство» (г.  
Минусинск, ИНН 2455029568)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	206,91	221,51
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	206,91	221,51
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	7,67	7,67
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	206,91	221,51
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	26,99	28,90
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	26,99	28,90

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Муниципального унитарного предприятия города Минусинска  
«Минусинское городское хозяйство» (г. Минусинск, ИНН 2455029568)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,56	22,56
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	31,42	26,37

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием города Минусинска «Минусинское городское хозяйство»  
(г. Минусинск, ИНН 2455029568) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		22,56	1673,44
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		26,62	1974,66
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		26,37	1738,70
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,12	2051,67



## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	435,83
2	Февраль	435,83
3	Март	435,83
4	Апрель	435,83
5	Май	435,83
6	Июнь	435,83
7	Июль	435,83
9	Август	435,83
10	Сентябрь	435,83
11	Октябрь	435,83
12	Ноябрь	435,83
13	Декабрь	435,83
14	Итого	5230,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район, с.

Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	318,54	307,11
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	317,51	307,11
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1,03	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	5,23	5,23
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	318,54	307,11
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	60,91	58,72
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	60,91	58,72

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Районное коммунальное  
хозяйство» (Ачинский район, с. Преображенка, ИНН 2443031594)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	57,40	57,40
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	64,22	60,04

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Районное коммунальное хозяйство» (Ачинский район,  
с. Преображенка, ИНН 2443031594) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		57,40	3381,54
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		57,40	3381,54
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,04	3513,42
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,04	3513,42

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии акционерного общества «Таймырбыт» (г.  
Дудинка, ИНН 8401011170)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	129692,94
2	Февраль	116781,37
3	Март	126081,11
4	Апрель	113158,11
5	Май	111663,39
6	Июнь	59434,29
7	Июль	18943,78
9	Август	24583,93
10	Сентябрь	92855,28
11	Октябрь	109017,67
12	Ноябрь	112637,11
13	Декабрь	124347,63
14	Итого	1139196,62



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	акционерное общество «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
2017				1,00%	0,00%	-	-	-	-
2018					1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель,  
поставляемый акционерное общество «Гаймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	55852,63	57212,96
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	55852,63	57212,96
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1139,20	1139,20
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	55852,63	57212,96
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	49,03	50,22
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	49,03	50,22

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

акционерного общества «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	49,46	49,46
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	48,44	51,26

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Таймырбыт»  
(г. Дудинка, ИНН 8401011170) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		49,46	1124,09
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		58,35	1326,43
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		51,26	1204,13
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,49	1420,87

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	405,39
2	Февраль	333,72
3	Март	306,01
4	Апрель	244,91
5	Май	126,44
6	Июнь	59,08
7	Июль	66,24
9	Август	76,98
10	Сентябрь	106,26
11	Октябрь	200,77
12	Ноябрь	299,72
13	Декабрь	365,47
14	Итого	2591,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	общество с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель,  
поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пгт  
Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	211,73	216,96
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	211,73	216,96
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год		
			утвержденные	скорректированные	
1	2	3	4	5	
1.8.4	Общеслужацкие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	2,59	2,59	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	211,73	216,96	
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	81,72	83,74	
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	81,72	83,74	

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Имбеж» (Партизанский район,  
пст Запасной Имбеж, ИНН 2430003173)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	82,11	82,11
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	81,20	85,89

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Имбеж» (Партизанский район, пст Запасной Имбеж, ИНН  
2430003173) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		82,11	3272,94
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		82,11	3272,94
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		85,89	3295,20
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		85,89	3295,20

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1023,19
2	Февраль	842,30
3	Март	772,36
4	Апрель	618,15
5	Май	319,12
6	Июнь	149,12
7	Июль	167,19
9	Август	194,31
10	Сентябрь	268,20
11	Октябрь	506,72
12	Ноябрь	756,48
13	Декабрь	922,42
14	Итого	6539,55

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское, ИНН 2430003247)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	422,22	440,23
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	422,22	440,23
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.		0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	6,54	6,54
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	422,22	440,23
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	64,56	67,32
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	64,56	67,32

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с.  
Партизанское, ИНН 2430003247)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	66,01	66,01
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	101,50	69,05

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Ритм» (Партизанский район, с. Партизанское,  
ИНН 2430003247) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		66,01	2852,27
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		66,01	2852,27
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		69,05	2963,50
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,05	2963,50

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 232-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411025044)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложено ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.		2950,44
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.		2950,44
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.		0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.		0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м		0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.		0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м		107,12
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.		0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.		2950,44

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложен ие ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м		27,54
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м		27,54

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 232-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 232-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411025044)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411025044)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	27,01	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	28,25	-



Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 1  
«Сельское поселение Лугавский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	2722,20
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	3212,20
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	2828,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	3337,48

Приложение № 3 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 2  
«Сельское поселение Городокский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	2863,13
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	3378,49
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	2974,79
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	3510,25

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 3 «Сельское поселение Селиванихинский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	3445,11
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	4065,23
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	3579,47
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	4223,77

Приложение № 5 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 4 «Сельское поселение Прихолмский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	4112,86
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	4853,17
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	4273,27
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	5042,46

Приложение № 6 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 5  
«Сельское поселение Тигрицкий сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	3282,06
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	3872,83
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	3410,06
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	4023,87

Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 6 «Сельское поселение Маломинусинский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	3285,16
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	3876,49
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	3413,28
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	4027,67

Приложение № 8 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 7  
«Сельское поселение Знаменский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	3398,50
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	4010,23
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	3531,04
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	4166,63

Приложение № 9 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 8  
«Сельское поселение Кавказский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	2976,69
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	3512,49
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	3092,78
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	3649,48



Приложение № 10 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района  
(Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 9  
«Сельское поселение Тесинский сельсовет»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		58,00	5289,25
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		68,44	6241,32
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		60,67	5886,61
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		71,59	6946,20

Приложение к экспертному заключению по делу № 61-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Красноярский завод цветных металлов имени В.Н.Гулидова» (г. Красноярск, ИНН 2451000818) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		15,39	1889,70
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		-	-
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		17,24	1900,73
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		-	-

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	111,08
2	Февраль	111,08
3	Март	111,08
4	Апрель	111,08
5	Май	111,08
6	Июнь	111,08
7	Июль	111,08
9	Август	111,08
10	Сентябрь	111,08
11	Октябрь	111,08
12	Ноябрь	111,08
13	Декабрь	111,08
14	Итого	1333,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	7			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	110,66	108,59
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	110,66	108,59
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1.8.4	Общеслужебные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	1,33	1,33
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	110,66	108,59
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	83,02	81,47
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	83,02	81,47

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Саяны» (Партизанский район,  
пст Мана, ИНН 2430003215)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	80,18	80,18
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	85,85	82,75



Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Саяны» (Партизанский район, пст Мана, ИНН 2430003215) с  
использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		80,18	4266,95
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,18	4266,95
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		82,75	4433,36
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		82,75	4433,36

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3472,17
2	Февраль	3472,17
3	Март	3472,17
4	Апрель	3472,17
5	Май	3472,17
6	Июнь	3472,17
7	Июль	3472,17
9	Август	3472,17
10	Сентябрь	3472,17
11	Октябрь	3472,17
12	Ноябрь	3472,17
13	Декабрь	3472,17
14	Итого	41666,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 2455035064)(далее - МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство» Минусинского района	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель,  
поставляемый Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство»  
Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса, ИНН 24550350664)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2529,13	2472,25
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2529,13	2472,25
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	41,67	41,67
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2529,13	2472,25
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	60,70	59,34
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	60,70	59,34

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное  
хозяйство» Минусинского района (Минусинский район, с. Малая Минуса,  
ИНН 2455035064)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	58,00	58,00
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	63,40	60,67

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия г.  
Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3684,06
2	Февраль	2946,34
3	Март	1841,52
4	Апрель	1472,91
5	Май	736,20
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	736,20
11	Октябрь	1472,91
12	Ноябрь	2393,68
13	Декабрь	3130,39
14	Итого	18414,22



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению  
по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый  
Муниципальное унитарное предприятие г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН  
2440006462)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректиро- ванные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	831,64	829,47
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	831,64	829,47
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017	
			утвержденные	год скорректированные
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	18,41	18,41
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	831,64	829,47
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	45,16	45,05
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	45,16	45,05

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Муниципального унитарного предприятия г. Уяра «Городское  
коммунальное хозяйство» (г.Уяр, ИНН 2440006462)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	44,60	44,60
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	45,94	45,66

Приложение № 2 к заключению по корректировке  
тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием г. Уяра «Городское коммунальное хозяйство» (г.Уяр,  
ИНН 2440006462) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		44,60	1707,95
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,63	2015,38
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		45,66	1810,83
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		53,88	2136,78

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
открытого акционерного общества «КРАСНОЯРСКОМБЫТОПТТОРГ»  
(г. Красноярск, ИНН 2463008931)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4396,06	4396,06
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,94	1,94
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	75,00	75,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	75,00	75,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	-	-
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	-	-
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	-	-
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
открытого акционерного общества «КРАСНОЯРСККОМБЫТОПТТОРГ»  
(г. Красноярск, ИНН 2463008931)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	471,82	461,37
2	Расходы на ремонт основных средств	132,20	129,28
3	Расходы на оплату труда	579,72	566,89
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	425,29	415,87
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 609,03</b>	<b>1 573,41</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	173,92	170,07
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	<b>ИТОГО</b>	<b>173,92</b>	<b>170,07</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>173,92</b>	<b>170,07</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	80,85	77,20
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>80,85</b>	<b>77,20</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>1 863,80</b>	<b>1 820,68</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям открытого акционерного общества  
«КРАСНОЯРСКОМБЫТОПТОРГ» (г. Красноярск, ИНН 2463008931)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	72,84774	-	78,08632	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.	открытое акционерное общество «КРАСНОЯРСКОМБЫТОПТОРГ» (г. Красноярск, ИНН 2463008931)	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	78,08632	-	78,26531	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	81,96867	-	86,00539	-

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

индивидуального предпринимателя Полинцева Сергея Витальевича (г. Красноярск, ИНН 246001293023)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8470,61	8470,61
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,57	3,57
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	75,60	75,60
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	75,60	75,60
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	76,00	76,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	76,00	76,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	-	-
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	-	-
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	-	-
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	102,43	102,43

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

индивидуального предпринимателя Полынцева Сергея Витальевича (г. Красноярск,  
ИНН 246001293023)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	91,80	89,77
2	Расходы на ремонт основных средств	129,44	126,57
3	Расходы на оплату труда	1 328,85	1 299,43
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	914,13	893,89
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>2 464,22</b>	<b>2 409,66</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	477,59	477,59
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	105,39	115,43
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	105,39	115,43
5	Отчисления на социальные нужды	401,31	392,43
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>984,29</b>	<b>985,45</b>
9	Налог на прибыль	-	-

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>984,29</b>	<b>985,45</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	385,84	493,04
3	Расходы на тепловую энергию	-	74,52
4	Расходы на холодную воду	0,37	0,41
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>386,21</b>	<b>567,97</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-129,20
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3 834,71</b>	<b>3 833,87</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям индивидуального предпринимателя Полынцева Сергея Витальевича (г. Красноярск, ИНН 246001293023) (далее - ИП Полынцев С.В.)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар	
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
1.2		двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-	
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	81,71728	-	87,29058	-	
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-	
2.2.	ИП Полынцев	двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	
2.2.1.	С.В.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-	
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	87,29058	-	91,79034	-	
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.		двухставочный	Х	Х	Х	Х	Х	
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-	
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	91,82964	-	94,73316	-	

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанным индивидуальным предпринимателем, осуществляющим регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Коммерц Строй» (г. Санкт-Петербург, ИНН 2463050757) (далее -  
ООО «Коммерц Строй»)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	7636,17	7636,17
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	4,84	4,84
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	22,00	22,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	22,00	22,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	0	0
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	0	0
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	399,68	399,68

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Коммерц Строй» (г. Санкт-Петербург, ИНН 2463050757) (далее - ООО «Коммерц Строй»)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	28,82	28,18
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	309,11	302,26
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	259,70	253,95
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	29,33	28,68
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>626,96</b>	<b>613,07</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	43,26	42,31
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	120,64	120,64
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>163,91</b>	<b>162,95</b>
9	Налог на прибыль	-	-

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>163,91</b>	<b>162,95</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	793,35	1 168,44
3	Расходы на тепловую энергию	10 268,26	9 918,00
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>11 061,62</b>	<b>11 086,45</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-267,71
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>11 852,48</b>	<b>11 594,76</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Коммерц Строй» (г. Санкт-Петербург, ИНН 2463050757) (далее - ООО «Коммерц Строй»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1443,48	-	-	-	-	-	-	1494,00	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	1703,30	-	-	-	-	-	-	1762,92	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1494,00	-	-	-	-	-	-	1552,26	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	1762,92	-	-	-	-	-	-	1831,67	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	ООО «Коммерц Строй»	однотарифный, руб./Гкал	2018	1632,85	-	-	-	-	-	1624,38	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	1926,76	-	-	-	-	-	1916,77	-	-	-	-	-

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3	
		Вода	Пар
1	2	3	4
2017 год			
1	Январь	1636,00	0,00
2	Февраль	1636,00	0,00
3	Март	1636,00	0,00
4	Апрель	1636,00	0,00
5	Май	1636,03	0,00
6	Июнь	1636,03	0,00
	1-е полугодие	9816,08	0,00
7	Июль	1636,00	0,00
8	Август	1636,00	0,00
9	Сентябрь	1636,00	0,00
10	Октябрь	1636,00	0,00
11	Ноябрь	1636,03	0,00
12	Декабрь	1636,03	0,00
	2-е полугодие	9816,08	0,00
	Итого год	19632,16	0,00

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-



## к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	451,15	448,11
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	451,15	448,11
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	19,63	19,63
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	451,15	448,11
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	22,98	22,83
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	22,98	22,83

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Тарифы на теплоноситель для потребителей муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с. Шуваево, ИНН 2411016628)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	21,45	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	22,31	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	22,31	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	23,34	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	23,65	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.6	Одноставочный руб./куб. м	24,81	-	

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год  
Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным  
предприятием «Жилищно-коммунальный сервис» (Емельяновский район, с.  
Шуваево, ИНН 2411016628) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		21,45	1786,05
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		21,45	1786,05
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		22,31	1848,56
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		22,31	1848,56
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		22,31	1848,56
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		22,31	1848,56
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		23,34	1920,66
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,34	1920,66
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		23,65	2016,00
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		23,65	2016,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		24,81	2056,48
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		24,81	2056,48

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

## Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	150,00
2	Февраль	150,00
3	Март	160,00
4	Апрель	170,00
5	Май	150,00
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
8	Август	0,00
9	Сентябрь	160,00
10	Октябрь	170,00
11	Ноябрь	160,00
12	Декабрь	170,00
	Итого	1440,00

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-	
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-	
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-	

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	50,57	48,95
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	50,57	48,95
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1,44	1,44
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	50,57	48,95
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	35,12	33,99
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	35,12	33,99

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	32,69	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	33,99	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	33,99	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	33,99	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	36,45	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	37,92	-		

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
1	2	3	4
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		32,69	3284,98
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		32,69	3284,98
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		33,99	3400,11
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,99	3400,11
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		33,99	3400,11
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,99	3400,11
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		33,99	3400,11
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,99	3400,11
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		36,45	3747,68
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,45	3747,68
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		37,92	3712,76
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,92	3712,76

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на  
2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Казачинский теплоэнергокомплекс» (Казачинский район, с. Казачинское, ИНН 2417002981) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		33,31	2757,71
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,31	2757,71
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		34,64	2854,23
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,64	2854,23
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		34,64	2854,23
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		34,64	2854,23
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		36,24	2965,54
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,24	2965,54
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		36,72	3136,67
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,72	3136,67
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		38,52	3141,98
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		38,52	3141,98

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		48,93	1628,86
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		48,93	1628,86
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		50,89	1657,69
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,89	1657,69
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		50,89	1657,69
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		50,89	1657,69
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		53,23	1722,34
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		53,23	1722,34
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		54,42	1860,83
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		54,42	1860,83
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		56,71	1823,87
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		56,71	1823,87

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН  
2426004826)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	236,60
2	Февраль	236,60
3	Март	189,21
4	Апрель	142,00
5	Май	70,91
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
8	Август	0,00
9	Сентябрь	70,91
10	Октябрь	142,00
11	Ноябрь	189,21
12	Декабрь	236,60
	Итого	1514,06

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



## к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	75,68	75,04
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	75,68	75,04
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	1,51	1,51
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м		
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	75,68	75,04
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	49,99	49,56
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	49,99	49,56

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	46,76	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	48,62	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	48,62	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	50,85	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	51,86	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	54,03	-		

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Сервис» (Мотыгинский район, п. Новоангарск, ИНН 2426004826) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		46,76	3046,91
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		55,18	3595,35
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		48,62	3086,83
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		57,37	3642,46
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		48,62	3086,83
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		57,37	3642,46
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		50,85	3207,22
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,00	3784,52
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		51,86	3490,55
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,19	4118,85
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		54,03	3344,51
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		63,76	3946,52

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3706,55
2	Февраль	3040,53
3	Март	2895,74
4	Апрель	2316,59
5	Май	897,68
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
8	Август	0,00
9	Сентябрь	1085,90
10	Октябрь	2027,02
11	Ноябрь	2750,95
12	Декабрь	4054,04
	Итого	22775,00

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования акционерного общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	347,63	345,41
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	347,63	345,41
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,00	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	22,78	22,78
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	347,63	345,41
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	15,26	15,17
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	15,26	15,17

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	14,30	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	14,87	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	14,87	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	15,55	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	15,78	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.6		Одноставочный руб./куб. м	16,53	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ВЕГА» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2458009841) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		14,30	944,91
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		14,30	944,91
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		14,87	977,98
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		14,87	977,98
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		14,87	977,98
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		14,87	977,98
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		15,55	1013,41
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,55	1013,41
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		15,78	1147,23
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,78	1147,23
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		16,53	934,75
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,53	934,75

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 268-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	791,30
2	Февраль	791,30
3	Март	791,30
4	Апрель	791,30
5	Май	791,30
6	Июнь	791,30
7	Июль	791,30
8	Август	791,30
9	Сентябрь	791,30
10	Октябрь	791,30
11	Ноябрь	791,30
12	Декабрь	791,30
	Итого	9495,57

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 268-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложено ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	297,75	297,75
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	163,51	163,51
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	26,25	26,25
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	107,99	107,99
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	9,50	9,50
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	297,75	297,75

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 268-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 268-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Краевого государственного автономного учреждения социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат»  
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Краевое государственное автономное учреждение социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат» (Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	30,73	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	31,98	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.



Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 268-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую Краевым государственным автономным учреждением социального обслуживания «Маганский психоневрологический интернат»  
(Березовский район, п. Березовский, ИНН 2404015006)  
с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		30,73	2011,70
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,73	2011,70
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		31,98	2090,16
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,98	2090,16

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	12767,08
2	Февраль	12767,08
3	Март	12767,08
4	Апрель	12767,08
5	Май	12767,08
6	Июнь	12767,08
	1-е полугодие	76602,50
7	Июль	12767,08
8	Август	12767,08
9	Сентябрь	12767,08
10	Октябрь	12767,08
11	Ноябрь	12767,08
12	Декабрь	12767,08
	2-е полугодие	76602,50
	Итого	153205,00

Приложение № 2  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Енисейский филиал - пассажирское вагонное дело	2016	96,089	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания»	2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

## к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Енисейским филиалом - пассажирским вагонным депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	4426,21	4218,31
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	4328,93	4122,22
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	97,28	96,09
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	153,21	153,21
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	4426,21	4218,31
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	28,89	27,53
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	28,89	27,53

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей Енисейского филиала - пассажирского вагонного депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Енисейский филиал - пассажирское вагонное депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	25,87	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	26,92	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	26,92	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	28,15	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	30,86	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	29,80	-		

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Енисейским филиалом - пассажирским вагонным депо Красноярск акционерного общества «Федеральная пассажирская компания» (г. Москва, ИНН 7708709686) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		25,87	1043,17
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		30,53	1230,94
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		26,92	1079,67
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,77	1274,01
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		26,92	1079,67
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,77	1274,01
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		28,15	1121,78
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,22	1323,70
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		30,86	1185,40
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,41	1398,77
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		29,80	1184,37
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,16	1397,56



Приложение к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на  
2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Санаторий  
«Красноярское Загорье» (Балахтинский район, с. Кожаны, ИНН 2403001924)  
с использованием закрытых систем горячего водоснабжения

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		10,39	825,16
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		12,25	973,69
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		13,09	853,78
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,45	1007,46
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		13,09	853,78
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,45	1007,46
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		13,69	853,78
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,15	1007,46
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		14,39	936,16
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,98	1104,67
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		14,23	937,36
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,79	1106,08

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей

общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2693,00	2693,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,70	0,70
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	0,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	246,31	246,31
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	246,31	246,31
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	0,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2493,66	2493,66
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	88,13	88,128

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п.  
Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	284,42	278,12
2	Расходы на ремонт основных средств	92,86	90,80
3	Расходы на оплату труда	4 435,68	4 337,47
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	49,93	48,82
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>4 862,88</b>	<b>4 755,21</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	93,56
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	-	93,56
5	Отчисления на социальные нужды	1 339,58	1 309,92
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-

8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 339,58</b>	<b>1 403,47</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 339,58</b>	<b>1 403,47</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	3 074,18	2 867,71
2	Расходы на электрическую энергию	274,62	422,92
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>3 348,80</b>	<b>3 290,62</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	293,62
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>9 551,25</b>	<b>9 155,68</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3284,98	-	-	-	-	-	3400,11	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.	(Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)	одноставочный, руб./Гкал	2016	3284,98	-	-	-	-	-	3400,11	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.	Орджоникидзе, ИНН 2426003780)	одноставочный, руб./Гкал	2017	3400,11	-	-	-	-	-	3400,11	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3400,11	-	-	-	-	-	3400,11	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	однотавочный, руб./Гкал	2018	3747,68	-	-	-	-	-	-	3712,76	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	однотавочный, руб./Гкал	2018	3747,68	-	-	-	-	-	-	3712,76	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ритм» (Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2016	2801,90	-	-	-	-	-	2900,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2016	2801,90	-	-	-	-	-	2900,10	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	Орджоникидзе, Мотыгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780	руб./Гкал	2017	2900,10	-	-	-	-	-	2900,10	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм»	руб./Гкал	2017	2900,10	-	-	-	-	-	2900,10	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Ритм» (Могъгинский район, п. Орджоникидзе, ИНН 2426003780)	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, 2018 руб./Гкал	3196,56	-	-	-	-	-	-	-	3166,78	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.	одноставочный, 2018 руб./Гкал	3196,56	-	-	-	-	-	-	-	3166,78	-	-	-	-	-

## Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 1064,87 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 1064,87 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 1207,75 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико-экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН  
2440006423)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1592,99	1592,99
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	516,00	516,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	516,00	516,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	278,00	278,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	278,00	278,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	241,55	241,55
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	241,55	241,55
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	319,63	319,63
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	904,84	904,84
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	110,93	110,933

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

**Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное  
хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)**

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 305,69	1 276,78
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	-	-
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	-	-
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	-	-
6	Расходы на служебные командировки	-	-
7	Расходы на обучение персонала	-	-
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата	-	-
10	Другие расходы, в том числе:	86,68	84,76
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>1 392,37</b>	<b>1 361,54</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	-	-
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	95,25	94,36
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	95,25	94,36
5	Отчисления на социальные нужды	394,32	385,59
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-

	<b>ИТОГО</b>	<b>489,57</b>	<b>479,95</b>
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>489,57</b>	<b>479,95</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	677,61	632,10
2	Расходы на электрическую энергию	693,25	766,07
3	Расходы на тепловую энергию	-	-
4	Расходы на холодную воду	17,40	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>1 388,26</b>	<b>1 398,17</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>		-104,25
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>3 270,20</b>	<b>3 135,41</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1901,71	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1901,71	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1968,25	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1968,25	-	-	-	-	-	1968,25	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2169,69	-	-	-	-	-	-	2159,65	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	2169,69	-	-	-	-	-	-	2159,65	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	общество с ограниченной ответственностью	одноставочный, руб./Гкал	2016	1057,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2016	1057,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1094,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2017	1094,53	-	-	-	-	-	1094,53	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	общество с ограниченной ответственностью	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	«Сельское жилищно-коммунальное хозяйство» (г. Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1206,55	-	-	-	-	-	1200,97	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	Уяр, ИНН 2440006423)	одноставочный, руб./Гкал	2018	1206,55	-	-	-	-	-	1200,97	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 299,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 299,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 339,93 руб./Гкал.
4. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулируемой деятельности, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 222-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «Погок» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420200214)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	752,00	752,01
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,12	0,11
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	127,00	126,65
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	127,00	126,65
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	287,05	287,05
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	287,05	287,05
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	-	-
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	-	-
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	-	-
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	-	-
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	680,00	1077,28

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 222-16

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Поток» (Кежемский район, г.  
Кодинск, ИНН 2420200214)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	51721,11	24929,39
1.1	расходы на сырье и материалы	612,09	612,09
1.2	расходы на топливо	0,00	0,00
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8 309,90	5 158,87
1.4	расходы на холодную воду	12 898,12	5 156,09
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	13 610,64	5 907,79
1.8	отчисления на социальные нужды	4 396,24	1 908,22
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	2 268,10	1 522,48
1.12	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	193,52	44,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1 299,83	1 379,13
1.15	расходы на служебные командировки	114,97	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	43,86	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	7 973,84	3 240,73
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	246,83
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	7 973,84	2 993,91
2	Внерезультационные расходы, всего:	20,18	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	20,18	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	51741,29	24929,39
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	51741,29	24929,39

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 222-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 222-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Поток» (Кежемский район, г.  
Кодинск, ИНН 2420200214)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	3103,27	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	3103,27	0,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 222-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Поток» (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420200214) (далее - ООО «Поток»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «Поток»	однотарифный, руб./Гкал	2017	13726,75	-	-	-	-	-	58844,78	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	13726,75	-	-	-	-	-	58844,78	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 222-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Поток» (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420200214) (далее - ООО «Поток»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «Поток»		2017	10349,24	-	-	-	-	-	44365,84	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.			2017	10349,24	-	-	-	-	-	44365,84	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая энергия вырабатывается на электростанции.

2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей деятельности, осуществляемой регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 223-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью "Поток" (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420200214)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	35,76
2	Февраль	29,44
3	Март	27,00
4	Апрель	21,61
5	Май	11,15
6	Июнь	5,21
7	Июль	5,84
8	Август	6,79
9	Сентябрь	9,37
10	Октябрь	17,71
11	Ноябрь	26,44
12	Декабрь	32,24
	Итого	228,57

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 223-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью "Поток" (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420200214)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	25206,19	3137,39
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	25206,19	3137,39
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	0,65	0,23
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	25206,19	3137,39

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 223-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 223-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью "Поток" (Кежемский район, г.  
Кодинск, ИНН 2420200214)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью "Поток" (Кежемский район, г. Кодинск, ИНН 2420200214)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	13 726,15	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	13 726,15	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 224-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "Поток" (Кежемский район, г. Козьмодемьянск, ИНН 2420200214) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		13726,15	13726,75
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		13726,15	13726,75
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		13726,15	58844,78
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		13726,15	58844,78

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 209-16

Анализ основных технико - экономических показателей

краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Специальный дом-интернат для граждан пожилого возраста и инвалидов «Саянский» (Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1340,00	1335,43
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,23	0,23
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	50,00	45,40
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	50,00	45,40
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5,78	5,78
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	5,78	5,78
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	206,97	206,97
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	206,97	206,97
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	50,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	496,00	495,92
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	29,57	29,57

Расходы по статьям расходов

краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания  
«Специальный дом-интернат для граждан пожилого возраста и инвалидов  
«Саянский» (Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	2547,84	1866,53
1.1	расходы на сырье и материалы	541,39	316,94
1.2	расходы на топливо	683,91	683,91
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	252,05	204,86
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	468,66	326,60
1.8	отчисления на социальные нужды	141,54	98,63
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	3,60	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	456,69	235,59
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	456,69	235,59
2	Внерезервационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	2547,84	1866,53
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	2547,84	1866,53



Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 209-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования  
краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания  
«Специальный дом-интернат для граждан пожилого возраста и инвалидов  
«Саянский» (Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 209-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Специальный дом-интернат для граждан пожилого возраста и инвалидов «Саянский» (Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495) (далее - КГБУ СО «Специальный дом-интернат «Саянский»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
		вода		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>				
1.	КГБУ СО	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.	«Специальный дом-интернат «Саянский»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1397,70	-	-	-	-	-	-	-	1397,70	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1397,70	-	-	-	-	-	-	-	1397,70	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 209-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии краевого государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495) инвалидов «Саянский» (Саянский район, п. Тугач, ИНН 2433001495) (далее - КГБУ СО «Специальный дом-интернат «Саянский»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		вода		отборный пар давлением		вода		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	КГБУ СО «Специальный дом-интернат «Саянский»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1223,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1223,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 495,29 руб./Гкал.

2. Тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 257-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод»  
(г. Красноярск, ИНН 2462206345)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	57 512,00	48 780,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	8,40	8,36
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8 432,00	8 431,53
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	8 432,00	8 431,53
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9 383,00	9 383,00
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	9 383,00	9 383,00
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	170,00	170,00
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	170,00	170,00
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	1 611,00	1 611,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	7 275,00	7 099,24
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2 741, 39	2 741, 36

Расходы по статьям расходов

Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (ЗАО г. Железногорск, п. Подгорный, ИНН 2462206345)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	98909,85	85456,11
1.1	расходы на сырье и материалы	2 474,36	795,05
1.2	расходы на топливо	65 615,58	55 747,36
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 264,71	5 377,37
1.4	расходы на холодную воду	59,77	62,21
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	649,43	649,43
1.7	оплата труда	14 718,60	13 559,02
1.8	отчисления на социальные нужды	4 518,61	4 162,62
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	485,92	359,87
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	20,15	19,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	8,92	4,38

1	2	3	4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	5 093,80	4 719,80
1.18.1	налог на имущество организаций	212,47	212,47
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	0,00	0,00
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	4 881,33	4 507,33
2	Внерезидентные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	98909,85	85456,11
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	98909,85	85456,11

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 257-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский  
машиностроительный завод» (ЗАО г. Железногорск, п. Подгорный,  
ИНН 2462206345)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00

Приложение № 7  
к экспертному заключению по делу № 257-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (ЗАО г. Железногорск, п. Подгорный, ИНН 2462206345) (далее - Химзавод - филиал АО «Красмаш»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.	Химзавод - филиал АО «Красмаш»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1718,37	-	-	-	-	-	1785,37	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2027,68	-	-	-	-	-	2106,74	-	-	-	-	-

Приложение № 8

к экспертному заключению по делу № 257-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Химического завода - филиала акционерного общества «Красноярский машиностроительный завод» (ЗАТО г. Железногорск, п. Подгорный, ИНН 2462206345) (далее - Химзавод - филиал АО «Красмаш»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	Химзавод - филиал АО «Красмаш»		2017	1453,35	-	-	-	-	-	1510,01	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.			2017	1714,95	-	-	-	-	-	1781,81	-	-	-	-	-

Примечание:  
топливная составляющая определена в размере 974,41 руб./Гкал.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 266-16

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Агломерат» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005019)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	267,00	305,64
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,04	0,10
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	74,00	41,10
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	74,00	41,10
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	14,79
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	14,79
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	256,52	256,52
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	256,52	256,52
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	40,39
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	161,00	142,57
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	65,39	20,56

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 266-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Агломерат» (Мотыгинский район,  
пгт Мотыгино, ИНН 2426005019)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	4402,90	3389,87
1.1	расходы на сырье и материалы	7,60	0,00
1.2	расходы на топливо	584,85	612,25
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	411,98	98,84
1.4	расходы на холодную воду	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	2 317,49	1 963,44
1.8	отчисления на социальные нужды	704,52	592,96
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	120,50	23,65
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	255,97	98,73
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	255,97	98,73
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	4402,90	3389,87
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	4402,90	3389,87

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 266-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4  
к экспертному заключению по делу № 266-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования

общества с ограниченной ответственностью «Агломерат» (Мотыгинский район,  
пгт Мотыгино, ИНН 2426005019)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00
1.3	резервный фонд	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00



Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 266-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Агломерат» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005019) (далее - ООО «АМ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар				
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	ООО «АМ»	однотарифный, руб./Гкал	2017	11004,26	-	-	-	-	-	11211,10	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ООО «АМ»	однотарифный, руб./Гкал	2017	11004,26	-	-	-	-	-	11211,10	-	-	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией регулирующей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 266-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Агломерат» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005019) (далее - ООО «АМ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «АМ»	одноставочный, руб./Гкал	2017	9595,82	-	-	-	-	-	9776,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	9595,82	-	-	-	-	-	9776,18	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 1765,75 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
 общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ»  
 (г. Красноярск, ИНН 2465043748)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	632 528,16	632 528,16
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	218,01	218,01
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	23,95	23,95
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	23,95	23,95
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	50 077,50	50 077,50
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	50 077,50	50 077,50

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ»

(г. Красноярск, ИНН 2465043748)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	3 638,07	3 856,35	3 770,96
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	262,90	278,67	272,50
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	262,90	278,67	272,50
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>3 900,96</b>	<b>4 135,02</b>	<b>4 043,47</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	64,14	64,14	64,14
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	64,14	64,14	64,14
5	Отчисления на социальные нужды	1 098,70	1 164,62	1 138,83
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>1 162,83</b>	<b>1 228,75</b>	<b>1 202,97</b>
9	Налог на прибыль	-	-	-

10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>1 162,83</b>	<b>1 228,75</b>	<b>1 202,97</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	20 961,23	22 344,67	22 013,16
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>20 961,23</b>	<b>22 344,67</b>	<b>22 013,16</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>			
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>26 025,03</b>	<b>27 708,45</b>	<b>27 259,60</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Величина прибыли, необходимой для эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ»  
(г. Красноярск, ИНН 2465043748)

№ п/п	Показатели	утверждено на 2016 год	2017 год	
			утвержденные	скорректированн ые
1	2	3	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	0,00
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
1.3.	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие расходы	0,00	0,00	0,00
2	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
3	Прибыль от товарной продукции	0,00	0,00	0,00

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ»  
(г. Красноярск, ИНН 2465043748) (далее - ООО «КраМЗ»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя		Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	8,65903	94,19885	6,81760	146,75199
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.	ООО «КраМЗ»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	6,81760	146,75199	6,59527	141,96621
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	9,65896	109,82031	7,86349	162,98134



Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «КРАМЗ-Инструмент» (г. Красноярск, ИНН )

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	9 587,65	9 587,65
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,60	3,60
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5,17	5,17
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5,17	5,17
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 386,60	11 386,60
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	11 386,60	11 386,60

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-Инструмент»  
(г. Красноярск, ИНН 2465039396)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>			
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	97,97	103,85	101,55
3	Расходы на оплату труда	450,65	477,69	467,11
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 415,92	1 500,88	1 467,64
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	145,00	153,70	150,30
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	145,00	153,70	150,30
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>2 109,54</b>	<b>2 236,11</b>	<b>2 186,60</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>			
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	196,83	208,64	206,08
2	Арендная плата	352,17	352,17	352,17
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	136,10	144,26	141,07
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>685,10</b>	<b>705,07</b>	<b>699,32</b>
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>685,10</b>	<b>705,07</b>	<b>699,32</b>

<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	-	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	4 663,54	4 971,33	4 778,42
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>4 663,54</b>	<b>4 971,33</b>	<b>4 778,42</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>			
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>7 458,18</b>	<b>7 912,52</b>	<b>7 664,35</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «КраМЗ-Инструмент» (г. Красноярск, ИНН 2465039396)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
				Вода	Пар	Вода	Пар
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	63,38473	-	282,17479	-
2.1.		одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-
2.2.	ООО «КраМЗ-Инструмент»	двухставочный	X	X	X	X	X
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	45,26408	-	45,26408	-
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	183,30526	-	204,61570	-

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	20727,00
2	Февраль	20748,00
3	Март	20725,00
4	Апрель	21354,00
5	Май	21811,00
6	Июнь	26584,00
7	Июль	18435,00
9	Август	22586,00
10	Сентябрь	23019,00
11	Октябрь	19681,00
12	Ноябрь	20117,00
13	Декабрь	19703,00
14	Итого	255490,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью  
 «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)  
 на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием  
 метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже ния	Показатели энергосбереже- ния и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)	2016	5 505,556	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	11593,92	11440,74
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	5523,65	6403,69
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	350,35	346,06
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	177,20	175,03
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2043,61	2018,54
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	3499,10	2497,42
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3264,72	2497,42
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	234,38	



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	67,04	67,04
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	11593,92	11440,74
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	172,93	164,50
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	172,93	164,50

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский  
район, п. Большая Ирба, ИНН 2423014495)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м3	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	167,75	167,75
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	178,17	173,57

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «СИБ-ЭНЕРГО» (Курагинский район, п. Большая  
Ирба, ИНН 2423014495) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		167,75	1649,90
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		197,95	1946,88
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		173,57	1664,21
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		204,81	1963,77

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	1436,46
2	Февраль	1294,40
3	Март	1104,97
4	Апрель	678,77
5	Май	189,43
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	197,32
11	Октябрь	647,20
12	Ноябрь	1018,15
13	Декабрь	1325,97
14	Итого год	7892,67

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Курагинский

ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	общество с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
1		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018			1,00%	0,00%	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН

2423010726)26)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	689,41	634,25
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	689,41	634,25
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	7,89	7,89

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	689,41	634,25
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	87,35	80,36
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	87,35	80,36



Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Курагинский  
ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН 2423010726)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	78,89	78,89
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	99,82	82,52

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Курагинский ТеплоВодоканал» (пгт Курагино, ИНН  
2423010726) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		78,89	1960,47
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		93,09	2313,35
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		82,52	2435,04
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		97,37	2873,35

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	4690,54
2	Февраль	4420,79
3	Март	4621,66
4	Апрель	4269,27
5	Май	3971,77
6	Июнь	2524,12
7	Июль	2362,46
9	Август	2346,34
10	Сентябрь	2465,37
11	Октябрь	3937,80
12	Ноябрь	4282,37
13	Декабрь	4558,72
14	Итого	44451,22

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс»  
 (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	обществом с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	18917,43	18794,77
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	16936,23	16936,23
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1981,20	1858,53
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплучатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	44,45	44,45

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	18917,43	18794,77
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	425,58	422,82
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	425,58	422,82

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Таймырэнергоресурс»  
(г. Дудинка, ИНН 2469002679)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	415,36	415,36
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	401,80	431,97

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Таймырэнергоресурс» (г. Дудинка, ИНН 2469002679)  
с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		415,36	5270,17
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		490,12	6218,80
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		431,97	5270,17
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		509,72	6218,80

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Краснокаменские Энергосети»  
(Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2016 год		
1	Январь	15366,17
	Февраль	12649,60
	Март	11599,23
	Апрель	9283,38
	Май	4792,52
	Июнь	2239,45
	Июль	2510,90
	Август	2918,08
	Сентябрь	4027,78
	Октябрь	7609,92
	Ноябрь	11360,75
	Декабрь	13852,89
	Итого год	98210,66

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)	2016	219,840	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)1)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	10419,88	10599,31
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9725,08	9645,59
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	233,03	230,17
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	461,77	474,31
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	249,24
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	98,21	98,21
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	10419,88	10599,31
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	106,10	107,92
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	106,10	107,92

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Краснокаменские  
Энергосети»  
(Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	106,10	106,10
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	106,10	110,34



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Краснокаменские Энергосети» (Курагинский район, п. Краснокаменск, ИНН 2423011350) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		106,10	1930,65
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		125,20	2278,17
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		110,34	2005,95
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		130,20	2367,02

Приложение к заключению о корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Управление Ресурсами» (Емельяновский район, пгт  
Кедровый, ИНН 2411025397) с использованием закрытых систем горячего  
водоснабжения

№ п/п		Компонент холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		43,97	1457,55
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		43,97	1457,55
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		45,99	1514,39
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		45,99	1514,39
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
3.	Прочие потребители		
		45,99	1514,39
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		45,99	1514,39
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
4.	Прочие потребители		
		46,96	1655,36
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,96	1655,36
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
5.	Прочие потребители		
		46,96	1655,36
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,96	1655,36
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
6.	Прочие потребители		
		49,09	1678,89
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		49,09	1678,89

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Канифольнинский коммунальный комплекс»  
(Нижеингашский район, ИНН 2428004780)

№ п/п	Период 2017 год	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	2646,04
2	Февраль	2322,94
3	Март	1984,53
4	Апрель	1543,52
5	Май	1157,64
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	771,76
11	Октябрь	1157,64
12	Ноябрь	2183,59
13	Декабрь	2612,35
14	Итого год	16380,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский  
 коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)  
 на долгосрочный период регулирования тарифов на теплоноситель с использованием  
 метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	7	8	9	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый общество с ограниченной ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс» (Нижеингашский район, ИНН 2428004780)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1852,00	1834,85
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1852,00	1834,85
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющиеся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплучагационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	16,38	16,38
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1852,00	1834,85
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	113,06	112,02
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	113,06	112,02

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Канифольнинский  
коммунальный комплекс»  
(Нижеингашский район, ИНН 2428004780)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	109,94	109,94
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	117,55	115,00



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Канифольнинский коммунальный комплекс»  
(Нижнеингашский район, ИНН 2428004780) с использованием открытых  
систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		109,94	2313,42
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		129,73	2729,84
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		115,00	2403,64
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		135,70	2836,30

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Вега» (г. Красноярск, ИНН 2465121315)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	458 751,78	458 751,78
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	149,47	149,47
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	7 442,20	7 442,20
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	7 442,20	7 442,20
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	39 136,20	39 136,20
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	39 136,20	39 136,20

Приложение № 2  
к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой  
энергии на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии  
на 2017 годРасходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Вега» (г. Красноярск, ИНН 2465121315)

№ п/п	Наименование расхода	2017 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
<b>I.</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>		
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	42,90	41,95
2	Расходы на ремонт основных средств	26 877,92	26 282,80
3	Расходы на оплату труда	3 427,21	3 351,33
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	-	-
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-
5.6	Арендная плата	-	-
5.7	Другие расходы	-	-
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>30 348,03</b>	<b>29 676,08</b>
<b>II.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>		
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-
2	Арендная плата	7 928,52	7 928,52
3	Концессионная плата	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 427,02	1 405,85
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-
4.3	иные расходы	1 427,02	1 405,85
5	Отчисления на социальные нужды	1 035,02	1 012,10
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>10 390,56</b>	<b>10 346,47</b>

1	2	3	4
9	Налог на прибыль	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>10 390,56</b>	<b>10 346,47</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>		
1	Расходы на топливо	-	-
2	Расходы на электрическую энергию	-	-
3	Расходы на тепловую энергию	8 255,75	8 244,86
4	Расходы на холодную воду	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>8 255,75</b>	<b>8 244,86</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	-	-
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	-	-
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>48 994,33</b>	<b>48 267,41</b>

Приложение № 4

к заключению о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Вега»  
(г. Красноярск, ИНН 2465121315)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие		
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар	Вода	Пар	
1		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1		одноставочный руб./Гкал	2016	-	-	-	-	
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X	
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2016	0,00	-	0,00	-	
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2016	24,94166	-	27,13812	-	
2.1.	общество с ограниченной ответственностью «Вега» (г. Красноярск, ИНН 2465121315)	одноставочный руб./Гкал	2017	-	-	-	-	
2.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
2.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-	
2.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	26,91055	-	26,91055	-	
3.1.		одноставочный руб./Гкал	2018	-	-	-	-	
3.2.		двухставочный	X	X	X	X	X	
3.2.1.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2018	0,00	-	0,00	-	
3.2.2.		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2018	27,35781	-	28,93850	-	

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к экспертному заключению по делу № 272-16

Анализ основных технико - экономических показателей общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	24800,00	24767,95
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,79	4,27
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5877,00	5877,42
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	5877,00	5877,42
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	1761,90
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	-	1761,90
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Гкал	229,00	229,08
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	229,00	229,08
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	-	504,57
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	11719,00	11268,52
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	2010,43	1810,97

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 272-16

Расходы по статьям расходов

общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс»  
(Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	123642,36	119273,23
1.1	расходы на сырье и материалы	1 303,35	1 303,31
1.2	расходы на топливо	44 604,00	41 693,65
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	12 665,70	12 330,59
1.4	расходы на холодную воду	790,10	746,91
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
1.7	оплата труда	36 950,40	35 878,13
1.8	отчисления на социальные нужды	11 232,90	10 835,19
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	4 975,18	4 789,64
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	1 947,45	1 947,45
1.12	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	0,00	0,00
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00
1.15	расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	9 173,28	9 748,37
1.18.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	земельный налог	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1.18.3	транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	водный налог	0,00	0,00
1.18.5	прочие налоги	1 224,18	1 180,92
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	7 949,10	8 567,44
2	Внерезализационные расходы, всего:	0,00	0,00
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	0,00	0,00
2.4.1	расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	123642,36	119273,23
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	123642,36	119273,23

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 272-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 272-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Северный энергетический комплекс» (Мотыгинский район, пгт Мотыгино, ИНН 2426005354) (далее - ООО «СевЭко»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017							
				вода		отборный нар давлением		вода		отборный нар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (регулирующие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ООО «СевЭко»	одноставочный, руб./Гкал	2017	3697,39	-	-	-	-	-	3697,39	-	-	-	-	-
2	Население (тарифы устанавливаются с учетом НДС)														
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3697,39	-	-	-	-	-	3697,39	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 1360,52 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	3701,22
2	Февраль	3046,89
3	Март	2793,89
4	Апрель	2236,07
5	Май	1154,37
6	Июнь	539,41
7	Июль	604,80
9	Август	702,87
10	Сентябрь	970,16
11	Октябрь	1832,99
12	Ноябрь	2736,45
13	Декабрь	3336,72
14	Итого	23655,83

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1»  
 (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)

на долгосрочный период регулирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1957,26	2022,03
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1957,26	2022,03
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общеклассификационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	23,66	23,66
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1957,26	2022,03
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	82,74	85,48
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	82,74	85,48

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов



Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
общества с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1»  
(Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)  
по СЦТ № 1 «поселок Первоманск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск, ИНН 2424007395)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	77,29	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	80,38	-
2.		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
2.1		Одноставочный руб./куб. м	80,38	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
2.2		Одноставочный руб./куб. м	92,22	-
3.		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
3.1		Одноставочный руб./куб. м	85,86	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
3.2	Одноставочный руб./куб. м	89,48	-	

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Жилпрогресс-1» (Манский район, п. Первоманск,  
ИНН 2424007395) с использованием открытых систем горячего  
водоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		80,38	1810,08
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		80,38	1810,08
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		92,22	2208,32
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		92,22	2208,32

Примечание: тарифы установлены с учетом применения  
указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность,  
упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 225-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия  
жилищно-коммунального хозяйства «Нижне-Есауловское» (Манский район,  
с. Нижняя Есауловка, ИНН 2424006715)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1645,00
2	Февраль	1705,00
3	Март	1655,00
4	Апрель	1675,00
5	Май	2045,00
6	Июнь	2405,00
7	Июль	2405,00
9	Август	2405,00
10	Сентябрь	2045,00
11	Октябрь	1655,00
12	Ноябрь	1675,00
13	Декабрь	1645,00
14	Итого	22960,00

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Ниже-Есауловское» (Манский район, с. Нижняя Есауловка, ИНН 2424006715)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1060,64	1060,64
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1060,64	1060,64
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	22,96	22,96
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1060,64	1060,64
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	46,20	46,20
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	46,20	46,20

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 225-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 225-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей

МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское» (Манский район, ИНН 2424006715)	с 01.01.2017 по 30.06.17		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	45,34	-
		с 01.07.17 по 31.12.17		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	47,00	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 226-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую МУП ЖКХ «Нижне-Есауловское»  
(Манский район, ИНН 2424006715) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		45,34	3037,36
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		45,34	3037,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		47,00	3155,80
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		47,00	3155,80

Примечание:

Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 233-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Емельяновский коммунальный комплекс» (Емельяновский район, пгт. Емельяново, ИНН 2411025044) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		27,01	2906,49
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		31,87	3429,66
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		28,25	3019,85
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		33,34	3563,42



Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	962,51
2	Февраль	1044,00
3	Март	1011,00
4	Апрель	863,00
5	Май	626,00
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
8	Август	0,00
9	Сентябрь	626,00
10	Октябрь	945,00
11	Ноябрь	930,00
12	Декабрь	923,00
	Итого	7930,51

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

## к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	415,67	411,60
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	415,67	411,60
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	7,93	7,93
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	415,67	411,60
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	52,41	51,90
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	52,41	51,90

Приложение № 4  
к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	общество с ограниченной ответственностью «Золотой век» (Шарыповский район, п. Инголь, ИНН 2459010960)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	48,93	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	50,89	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	50,89	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	53,23	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	54,42	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	56,71	-		

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 206-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии муниципального унитарного предприятия "Жилищно-коммунальный комплекс Бархатовского сельсовета" (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404017469)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	727,05
2	Февраль	596,41
3	Март	568,01
4	Апрель	454,40
5	Май	176,08
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	213,00
11	Октябрь	397,60
12	Ноябрь	539,60
13	Декабрь	795,21
14	Итого	4467,36

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 206-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый муниципальным унитарным предприятием "Жилищно-коммунальный комплекс Бархатовского сельсовета" (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404017469)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.		70,63
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.		70,63
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.		0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.		0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.		0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.		
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м		0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.		0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м		4,47
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.		0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.		70,63
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м		15,81
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится	руб./куб. м		15,81

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 206-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 206-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный комплекс Бархатовского сельсовета» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404017469)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальный комплекс Бархатовского сельсовета» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404017469)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	15,00	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	16,86	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 153-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	446,20
2	Февраль	446,20
3	Март	446,20
4	Апрель	446,20
5	Май	446,20
6	Июнь	446,20
7	Июль	446,20
9	Август	446,20
10	Сентябрь	446,20
11	Октябрь	446,20
12	Ноябрь	446,20
13	Декабрь	446,20
14	Итого	5354,43

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 153-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	253,56	253,56
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	253,56	253,56
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	253,56	253,56

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 153-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 153-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	46,29	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	48,42	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 154-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ачинский районный жилищно-коммунальный сервис» (Ачинский район, п. Малиновка, ИНН 2443033175) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		46,29	1881,00
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,29	1881,00
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		48,42	1954,37
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		48,42	1954,37



Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 206-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунальный комплекс Бархатовского сельсовета» (Березовский район, с. Бархатово, ИНН 2404017469) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		15,00	2638,52
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		15,00	2638,52
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		16,86	2741,41
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,86	2741,41

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102 ) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		35,75	1721,16
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,75	1721,16
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		37,39	1788,25
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,39	1788,25

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирлюсский район, с. Новобирюссы, ИНН 2405415102 )

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1559,62
2	Февраль	1459,24
3	Март	1559,62
4	Апрель	1509,43
5	Май	754,71
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	754,71
11	Октябрь	1559,62
12	Ноябрь	1509,43
13	Декабрь	1559,62
14	Итого	12226,00

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102 )

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.		445,91
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.		445,91
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.		0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.		
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.		0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.		0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.		0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.		0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		0,00
2	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.		0,00
3	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.		0,00
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.		445,91

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102 ) владеющим источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	445,91
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	445,91
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	12,23
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	445,91
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	36,47
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	36,47

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 268/1-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Коммунсервис» (Бирилюсский район, с. Новобирилюссы, ИНН 2405415102 ) (далее - ООО «Коммунсервис»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	ООО «Коммунсервис»	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	35,75	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	37,39	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН  
2450029525)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	14010,48
2	Февраль	11533,58
3	Март	10575,88
4	Апрель	8464,35
5	Май	4369,70
6	Июнь	2041,88
7	Июль	2289,38
9	Август	2660,63
10	Сентябрь	3672,43
11	Октябрь	6938,53
12	Ноябрь	10358,45
13	Декабрь	12630,71
14	Итого	89546,00



Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525) (далее - ООО «Филимоновские теплосети») на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1	ООО «Филимоновские теплосети»	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

ение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	РЭК 2017	
			утверждено	корректировка
1	2	3	6	а
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии,	тыс. руб.	3836,11	3776,05
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3836,11	3776,05
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс. куб. м	0,00	0,00
3	Расходы на приобретение химически очищенной	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у	тыс. куб. м	89,55	89,55
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на	тыс. руб.	3925,66	3865,60
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других	руб./куб. м	43,84	43,17
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на	руб./куб. м	42,84	42,17

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель для потребителей

общества с ограниченной ответственностью «Филимоновские теплосети»  
(Канский район, с. Филимоново, ИНН 2450029525)

№ п/п	Календарный период	Тарифы на теплоноситель, руб/м <sup>3</sup>	
		утвержденные	скорректированные
1.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	41,35	44,81
2.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	41,35	43,25

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	17040,00
2	Февраль	17040,00
3	Март	17060,00
4	Апрель	19080,00
5	Май	19090,00
6	Июнь	18970,00
7	Июль	20920,00
9	Август	20880,00
10	Сентябрь	20980,00
11	Октябрь	16050,00
12	Ноябрь	16040,00
13	Декабрь	16030,00
14	Итого год	219180,00

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год  
 Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального предприятия Эвенкийского Муниципального района  
 «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием  
 метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Норматив- ный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабже ния	Показатели энергосбереже- ния и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)	2016	0,000	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	13577,58	13757,24
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	13577,58	13757,24
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	219,18	219,18

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13577,58	13757,24
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	61,95	62,77
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	61,95	62,77



Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
предприятия Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго»  
(с. Байкит, ИНН 8802000955)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН 8802000955)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	58,98	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	61,34	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	61,34	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	64,16	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	62,54	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	65,60	-		

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1698,31
2	Февраль	1535,19
3	Март	1699,72
4	Апрель	1645,32
5	Май	822,66
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	822,66
11	Октябрь	1699,72
12	Ноябрь	1645,32
13	Декабрь	1699,72
14	Итого	13268,60

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год
			утверждено РЭК
1	2	3	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3349,66
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3349,66
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	13,27
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других	тыс. куб. м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство	тыс. руб.	3349,66
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	252,45
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	252,45

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) владеющим источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	3349,66
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3349,66
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	13,27
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	3349,66
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	252,45
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	252,45

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
 Машуковского муниципального унитарного предприятия ЖКХ  
 «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Машуковское муниципальное унитарное предприятие ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	247,82	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	258,29	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 258/1-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую Машуковским муниципальным унитарным предприятием ЖКХ «Машуковский» (Мотыгинский район, п. Машуковка, ИНН 2426004128) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		247,82	5361,83
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		247,82	5361,83
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		258,29	5570,94
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		258,29	5570,94

Примечание:

2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках  
источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью  
«Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	1698,31
2	Февраль	1535,19
3	Март	1699,72
4	Апрель	1645,32
5	Май	822,66
6	Июнь	0,00
7	Июль	0,00
9	Август	0,00
10	Сентябрь	822,66
11	Октябрь	1699,72
12	Ноябрь	1645,32
13	Декабрь	1699,72
14	Итого	13268,60

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017
			утверждено РЭК
1	2	3	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	675,27
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	675,27
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	13,27
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	675,27
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	50,89
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	50,89

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713) владеющим источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	675,27
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	675,27
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	13,27
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	675,27
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м	50,89
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м	50,89

Приложение № 4 к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713)

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017год
1	2	3	4
1	Источник тепловой энергии 1, на котором производится теплоноситель		
1.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	50,89
1.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии 1	тыс. куб. м	13,27
	...		
n	Источник тепловой энергии n, на котором производится теплоноситель n		
n.1	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	
n.2	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого на источнике тепловой энергии n	тыс. куб. м	
	...		
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс. куб. м	13,27
4	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	руб./куб. м	50,89

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	49,88	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	52,17	-

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 258/2-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (Мотыгинский район, рп Раздолинск, ИНН 2426004713) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		49,88	3287,36
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		49,88	3287,36
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		52,17	3415,57
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,17	3415,57

Примечание: Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей  
ФКУ ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	утверждено	скорректировано
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Г кал	5 486,00	5 486,00
2	Договорная тепловая нагрузка	Г кал/час	1,02	1,02
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	368,00	368,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Г кал	368,00	368,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	253,40	253,40
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	253,40	253,40
7	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг/Г кал	245,40	245,40
8	Удельный расход условного топлива	кг/Г кал	245,40	245,40
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	160,00	160,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	2 552,00	2 552,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч		0,00



Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 16 Главного управления  
Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Уярский район, п.  
Громадск, ИНН 2440004602)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированны е
1	2	3	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	228,99	242,73	237,36
2	Расходы на ремонт основных средств	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	1 942,84	2 059,41	2 013,81
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	6 483,81	6 872,84	6 720,66
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	6 483,81	6 872,84	6 720,66
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>8 655,64</b>	<b>9 174,98</b>	<b>8 971,83</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	-	-	-
5	Отчисления на социальные нужды	505,14	535,45	523,59
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	52,14	52,14	52,14
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-

	<b>ИТОГО</b>	<b>557,28</b>	<b>587,58</b>	<b>575,73</b>
9	Налог на прибыль	-	-	-
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>557,28</b>	<b>587,58</b>	<b>575,73</b>
<b>III.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее -ресурсы)</b>			
1	Расходы на топливо	1 456,13	1 560,97	1 522,06
2	Расходы на электрическую энергию	986,77	1 051,90	1 096,24
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	7,64	8,10	7,97
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>2 450,55</b>	<b>2 620,97</b>	<b>2 626,28</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>			
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>			- 134,42
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>11 663,47</b>	<b>12 383,54</b>	<b>12 039,42</b>

Приложение № 5

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 16 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 2440004602) (далее - ФКУ «ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				вода	отборный пар давлением				вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2086,26	-	-	-	-	-	2159,28	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ФКУ «ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2461,79	-	-	-	-	-	2547,95	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2159,28	-	-	-	-	-	2224,06	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2547,95	-	-	-	-	-	2624,39	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	ФКУ «ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2339,19	-	-	-	-	-	-	2402,08	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		однотарифный, руб./Гкал	2018	2760,24	-	-	-	-	-	-	2834,45	-	-	-	-

Приложение № 6

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 16 Главного управления Федеральной службы исполнения наказаний по Красноярскому краю» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 2440004602)  
 (далее - ФКУ «ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю»)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	ФКУ «ИК-16	одноставочный, руб./Гкал	2016	1821,12	-	-	-	-	-	1884,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	ГУФСИН России по Красноярскому краю»	одноставочный, руб./Гкал	2016	2148,92	-	-	-	-	-	2224,13	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	1884,86	-	-	-	-	-	1941,41	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	ФКУ «ИК-16 ГУФСИН России по Красноярскому краю»	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2224,13	-	-	-	-	-	2290,86	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	по Красноярскому краю»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2041,91	-	-	-	-	-	2096,80	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2409,45	-	-	-	-	-	2474,22	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 248,74 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 260 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 282,12 руб./Гкал.

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием  
Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН  
8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) по СЦТ № 1 «Байкит»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	4787,69
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	5649,47
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	4955,26
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	5847,21
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	4955,26
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	5847,21
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		64,16	5401,47
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		75,71	6373,73
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	5461,92
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	6445,07
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	5484,89
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	6472,17



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием  
Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН  
8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) по СЦТ № 4 «Полигус»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	5395,37
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	6366,54
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	5584,21
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	6589,37
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	5584,21
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	6589,37
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		64,16	5801,99
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		75,71	6846,35
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	6158,18
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	7266,65
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	6181,80
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	7294,52

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным предприятием  
Эвенкийского муниципального района «Байкитэнерго» (с. Байкит, ИНН  
8802000955) с использованием открытых систем теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) по СЦТ № 6 «Суринда»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		58,98	12721,01
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		69,60	15010,79
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		61,34	13166,24
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	15536,16
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		61,34	13166,24
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		72,38	15536,16
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		64,16	13679,72
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		75,71	16142,07
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		62,54	14453,11
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		73,80	17054,67
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		65,60	14492,39
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		77,41	17101,02

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 268/2-16  
Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Филимоновские теплосети» (Канский район, с.  
Филимоново, ИНН 2450029525) с использованием открытых систем  
теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		41,35	1018,74
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		41,35	1018,74
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		43,25	1058,47
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		43,25	1058,47
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
3.	Прочие потребители		
		44,81	1101,12
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		44,81	1101,12
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
4.	Прочие потребители		
		46,20	1109,72
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,20	1109,72
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
5.	Прочие потребители		
		46,20	1109,72
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,20	1109,72
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
6.	Прочие потребители		
		46,20	1109,72
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,20	1109,72

Примечания:

1. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 245-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальное хозяйство Чечеульское» (Канский район, с. Чечеул, ИНН 2450031637) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		95,18	2636,40
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		95,18	2636,40
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		98,99	2739,22
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		98,99	2739,22

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 194-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Назаровская теплотранспортная  
компания» (г. Красноярск, ИНН 2460096464)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	270307,0	156120,0
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	124465,0	108925,8
1.4	расходы на холодную воду	0,0	0,0
1.5	расходы на теплоноситель	8623,0	8432,6
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	2690,0
1.7	оплата труда	243,0	243,0
1.8	отчисления на социальные нужды	73,0	73,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,0	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	127238,0	26365,0
1.12	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	4947,0	4947,0
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	4661,0	4386,7
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	42,0	42,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	5,0	5,0
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	10,0	10,0
1.18.1	налог на имущество организаций	0,0	0,0
1.18.2	земельный налог	0,0	0,0
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	10,0	10,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	4342,0	40,0
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	4342,0	40,0
2.4.1	расходы на услуги банков	40,0	40,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	4302,0	0,0
3	Итого расходов	274649,0	156160,0
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	274649,0	156160,0
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 194-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,00
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,60
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	103,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 194-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «Назаровская теплотранспортная  
компания» (г. Красноярск, ИНН 2460096464)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	1966,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	1966,0
2	Налог на прибыль	0,0	492,0
3	Прибыль от товарной продукции	6861,0	2458,0



Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 194-16

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Назаровская теплоэнергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460066464) (далее - ООО «Назаровская ТТК») для потребителей акционерного общества «Назаровская ГРЭС» (г. Красноярск, ИНН 2460237901)»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1	ООО «Назаровская ТТК»	одноставочный руб./Гкал	2017	361,71	153,75	361,71	153,75
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
1.2.2	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-	

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 187-16

Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Минусинская теплотранспортная  
компания» (г. Минусинск, ИНН 2455037150)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	293724,0	152637,5
1.1	расходы на сырье и материалы	0,0	0,0
1.2	расходы на топливо	0,0	0,0
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	87674,0	94218,1
1.4	расходы на холодную воду	0,0	0,0
1.5	расходы на теплоноситель	6031,0	0,0
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	69043,0	6275,0
1.7	оплата труда	1256,0	1256,0
1.8	отчисления на социальные нужды	379,0	379,0
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,0	0,0
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,0	0,0
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	100925,0	36782,2
1.12	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	11341,0	11341,5
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,0	0,0
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	773,0	773,4
1.15	расходы на служебные командировки	0,0	0,0
1.16	расходы на обучение персонала	31,0	0,0

1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	4,0	4,4
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	16267,0	1607,9
1.18.1	налог на имущество организаций	16265,0	1606,0
1.18.2	земельный налог	2,0	1,9
1.18.3	транспортный налог	0,0	0,0
1.18.4	водный налог	0,0	0,0
1.18.5	прочие налоги	0,0	0,0
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров/услуг	0,0	0,0
2	Внереализационные расходы, всего:	4528,0	4527,6
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,0	0,0
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,0	0,0
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе:	4528,0	4527,6
2.4.1	расходы на услуги банков	24,0	24,0
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	4504,0	4503,6
3	Итого расходов	298252,0	157165,1
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	298252,0	157165,1
VI	Необходимая валовая выручка, всего		
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 187-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,00
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,60
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на доставку холодной воды	103,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 187-16

Величина прибыли, необходимой для  
эффективного функционирования  
общества с ограниченной ответственностью «Минусинская теплотранспортная  
компания» (г. Минусинск, ИНН 2455037150)

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,0	3742,0
1.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,0	0,0
1.2	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0
1.3.	резервный фонд	0,0	0,0
1.4	прочие расходы	0,0	3742,0
2	Налог на прибыль	0,0	936,0
3	Прибыль от товарной продукции	10810,0	4678,0

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 187-16

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Минусинская теплоэнергетическая компания» (г. Минусинск, ИНН 2455037150) (далее - ООО «Минусинская ТТК») для потребителей акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТТК-13)» (г. Красноярск, ИНН 1901067718) в г. Минусинске

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие		2-е полугодие	
				Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя	Вид теплоносителя
1				Вода	Пар	Вода	Пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1	ООО «Минусинская ТТК»	одноставочный руб./Гкал	2017	362,20	0,00	362,20	0,00
1.2		двухставочный	X	X	X	X	X
1.2.1		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	2017	0,00	-	0,00	-
1.2.2		ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	2017	-	-	-	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 111-16

Расходы на проведение мероприятий по подключению публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8608067092) к системе теплоснабжения города Шарыпово и села Холмогорское

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	311,88	311,88
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.			
1.3	оплата труда	тыс. руб.		239,66	239,66
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		72,22	72,22
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.			
1.5	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Итого расходов	тыс. руб.		311,88	311,88

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 111-16

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению публичного акционерного общества «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8608067092) к системе теплоснабжения города Шарыпово и села Холмогорское

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования	
				ЭСО	РЭК
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	-	311,88	311,88
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.			
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.			
1.3	оплата труда	тыс. руб.		239,66	239,66
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		72,22	72,22
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.			
1.4.2	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	тыс. руб.			
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.			
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.			
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.			
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.			
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.		-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.			
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.			
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.			
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.			
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч		0,124	0,124
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч		2515,142	2515,142



Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 111-16

Плата публичному акционерному обществу «Юнипро» (Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Сургут, ИНН 8608067092) за подключение к системе теплоснабжения города Шарыпово и села Холмогорское

№	Наименование	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	311,88
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	311,88
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	2 515,142
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,124
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	-
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	-
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	-
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	-
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	-
3.1.2.1.1	диаметр труб 500	тыс. руб.	-
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
3.2.1	ТК	тыс. руб.	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	-

Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 162-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 2 «п. Озеро Тагарское»

№ п/п	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию	
		Одноставочный, руб./Гкал	
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		16,68	1375,68
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,68	1375,68
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		17,25	1429,33
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		17,25	1429,33

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулирующую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 162-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую Краевым государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 3 «г. Красноярск»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		16,64	6688,99
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,64	6688,99
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		17,08	7120,50
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		17,08	7120,50

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 239-16

Анализ основных технико - экономических показателей  
общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г.Железногорск, ИНН 2452026311)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Предложение ЭСО	Период регулирования 2017 год
1	2	3	4	5
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	11230,65	15513,50
2	Договорная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,00	7,07
3	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4782,30	3532,00
4	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	4782,30	3532,00
5	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	6867,60
6	Объем технологических потерь при передаче теплоносителя	м3	0,00	6867,60
7	энергии	кг/Гкал	977,11	923,80
8	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	977,11	923,80
9	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	т.н.т.	0,00	1890,00
10	Расход топлива на производство тепловой энергии	т.н.т.	8705,56	8032,00
11	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	0,00	0,00

**Расходы по статьям расходов  
общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс»  
(г. Железногорск, ИНН 2452026311)**

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2017 год	
		ЭСО	РЭК
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	0,00	3334,10
1.1	- расходы на сырье и материалы	0,00	1592,19
1.2	- расходы на топливо	0,00	4124,69
1.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические	0,00	3022,14
1.4	- расходы на холодную воду	0,00	357,84
1.5	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6	- амортизация основных средств и нематериальных	0,00	0,00
1.7	- оплата труда	0,00	9687,10
1.8	- отчисления на социальные нужды	0,00	2944,88
1.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00
1.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,00	0,00
1.12	- 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	0,00	1069,68
1.13	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые	0,00	0,00
1.15	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16	- расходы на обучение персонала	0,00	0,00
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	10053,30

1.18.1	- налог на имущество организаций	0,00	0,00
1.18.2	- земельный налог	0,00	0,00
1.18.3	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5	- прочие налоги	0,00	347,44
1.18.6	прочие расходы, относимые на себестоимость товаров(услуг)	0,00	9705,86
2	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00
2.1	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2	- расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Итого расходов	0,00	3334,10
4	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
5	Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	0,00	3334,10

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 239-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,70
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 239-16  
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью  
«Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

по СЦТ № 1 «с. Устюг»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	
	ООО «Кровтэкс»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2185,31	-	-	-	2185,31	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2185,31	-	-	-	2185,31	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 239-16  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной  
ответственностью «Кровтэк» (г. Железногорск, ИНН 2452026311) по СЦТ № 1 «с. Устюг»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
1.	ООО «Кровтэк»	одноставочный, руб./Гкал	2017	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
				свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)									
		руб./Гкал	2017	1598,10	-	-	1598,10	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
		руб./Гкал	2017	1598,10	-	-	1598,10	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая определена в размере 262,96 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 8 к экспертному заключению по делу № 239-16  
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью  
«Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

по СЦТ № 2 «д. Таскино»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
	ООО «Кровтэкс»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2151,65	-	-	-	2151,65	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)									
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2151,65	-	-	-	2151,65	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 9 к экспертному заключению по делу № 239-16  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной  
ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311) по СЦТ № 2 «д. Таскино

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017				
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)											
1.	ООО «Кровтэкс»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1836,08	-	-	-	1836,08	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
		одноставочный, руб./Гкал	2017	1836,08	-	-	-	1836,08	-	-	-

**Примечания:**

1. Тепловая составляющая определена в размере 226,81 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 10 к экспертному заключению по делу № 239-16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

по СЦТ № 3 «с. Талое»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	отстрый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	отстрый и редуцированный пар	отстрый и редуцированный пар		
	ООО «Кровтэкс»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3356,30	-	-	-	-	-	3356,30	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3356,30	-	-	-	-	-	3356,30	-	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 11 к экспертному заключению по делу № 239-16

Приложение № 6 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 15.12.2016 № 622-п

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311) по СЦТ № 3 «с. Талое»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017			
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	
1.	ООО «Кровтэкс»	одноставочный, руб./Гкал	2017	2684,38	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
					-	-	-	-	-	-
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)										
Население (тарифы указываются с учетом НДС)										
	одноставочный, руб./Гкал	2017	2684,38	-	-	-	2684,38	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая определена в размере 186,88 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 12 к экспертному заключению по делу № 239-16  
 Приложение № 7 к приказу Региональной  
 энергетической комиссии Красноярского края  
 от 15.12.2016 № 622-п

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью  
 «Кровтэк» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

по СЦТ № 4 «с. Частоостровское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар
	ООО «Кровтэк»			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1911,63	-	-	1911,63	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	1911,63	-	-	1911,63	-	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 13 к экспертному заключению по делу № 239-16  
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной  
ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

по СЦТ № 4 «с. Частоостровское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01.2017 по 30.06.2017				с 01.07.2017 по 31.12.2017					
				вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением	острый и редуцированный пар				
1.	ООО «Кровтэкс»	одноставочный, руб./Гкал	2017	1581,24	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
					свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
				1581,24	-	-	-	1581,24	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
				1581,24	-	-	-	1581,24	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Тепловая составляющая определена в размере 196,12 руб./Гкал.
2. Тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулирующую деятельность, упрощенной системы налогообложения.



Приложение № 1 к экспертному заключению по делу № 240-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м <sup>3</sup>
1	2	3
1	Январь	325,00
2	Февраль	325,00
3	Март	325,00
4	Апрель	325,00
5	Май	325,00
6	Июнь	325,00
7	Июль	325,00
9	Август	325,00
10	Сентябрь	325,00
11	Октябрь	325,00
12	Ноябрь	325,00
13	Декабрь	325,00
14	Итого	3900,00

Приложение № 7 к экспертному заключению по делу № 240-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей  
 общества с ограниченной ответственностью «Кровтэкс»  
 (г. Железногорск, ИНН 2452026311)  
 по СЦТ № 4 «с. Частоостровское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	общество с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	35,25	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	36,87	-

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 241-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 1 «с. Устюг»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		52,91	2185,31
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		52,91	2185,31
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		55,34	2185,31
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		55,34	2185,31

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 2  
к экспертному заключению по делу № 241-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)  
с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)  
по СЦТ № 3 «с. Талое»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		49,04	3356,30
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		49,04	3356,30
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		51,29	3356,30
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		51,29	3356,30

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 3  
к экспертному заключению по делу № 241-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной  
ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311)  
с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего  
водоснабжения)  
по СЦТ № 4 «с. Частоостровское»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		35,25	1911,63
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,25	1911,63
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		36,87	1911,63
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		36,87	1911,63

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение к экспертному заключению по делу № 241-16

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Кровтэкс» (г. Железногорск, ИНН 2452026311) с использованием закрытых систем горячего водоснабжения по СЦТ № 2 «д. Таскино»

№ п/п		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
1.	Прочие потребители		
		59,22	2151,65
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		59,22	2151,65
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
2.	Прочие потребители		
		61,94	2151,65
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		61,94	2151,65

Примечание: тарифы установлены с учетом применения указанной организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, упрощенной системы налогообложения.

Приложение № 1

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
1	Январь	22762,77
2	Февраль	22762,77
3	Март	22762,77
4	Апрель	22762,77
5	Май	22762,77
6	Июнь	22762,77
7	Июль	22762,77
9	Август	22762,77
10	Сентябрь	22762,77
11	Октябрь	22762,77
12	Ноябрь	22762,77
13	Декабрь	22762,77
14	Итого	273153,2800

Приложение № 2

к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	2016	4 077,202	1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2017		1,00%	0,00%	-	-	-	-
		2018		1,00%	0,00%	-	-	-	-



Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на 2017 год

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый  
Муниципальным унитарным предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	15875,64	15611,00
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9656,72	9592,57
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1959,35	1902,76
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1897,09	1866,82
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	2309,00	2196,02
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	53,48	52,82
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	53,48	52,82
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общезаявительные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общесплутационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	272,76	272,76
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	15875,64	15611,09

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3		
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	58,20	57,23
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	58,20	57,23

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
теплоноситель на 2017 год  
Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 2 «Зарничный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	108,24	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	112,57	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	112,57	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	121,25	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	119,88	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.6		Одноставочный руб./куб. м	124,82	-	

Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 3 «Иджа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	159,48	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	173,50	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	177,40	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.6	Одноставочный руб./куб. м	181,49	-	

Приложение № 8 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 4 «Казанцево, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	99,54	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	103,52	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	103,52	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	108,28	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	109,95	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.6	Одноставочный руб./куб. м	114,58	-	

Приложение № 9 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 7 «Каптырево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	313,12	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	325,64	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	325,64	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	338,67	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	348,26	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	360,48	-		

Приложение № 10 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель  
на 2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 9 «Шушенское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	49,57	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	51,55	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	51,55	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	53,62	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	55,00	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.6	Одноставочный руб./куб. м	57,14	-	



Приложение № 11 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)  
по СЦТ № 12 «Сизая, Ярыгина»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	505,42	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	525,64	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.3		Одноставочный руб./куб. м	525,64	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.4		Одноставочный руб./куб. м	546,66	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.5		Одноставочный руб./куб. м	564,09	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.6		Одноставочный руб./куб. м	580,85	-

Приложение № 12 к заключению по корректировке тарифов  
на теплоноситель на 2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 13 «Синеборск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	223,83	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	232,78	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	232,78	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	242,09	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	249,43	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	257,44	-		

Приложение № 13 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 14 «Субботино, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	159,48	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	173,50	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	177,40	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	181,49	-		

Приложение № 14 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 16 «Шунеры, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	159,48	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	165,86	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	173,50	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	177,40	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	181,49	-		

Приложение № 15 к заключению по корректировке тарифов на теплоноситель на  
2017 год

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Муниципального  
унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)

по СЦТ № 18 «Ильичево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.1		Одноставочный руб./куб. м	14,20	-	
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.2		Одноставочный руб./куб. м	30,49	-	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.3		Одноставочный руб./куб. м	30,49	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.4		Одноставочный руб./куб. м	31,71	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям			
1.5		Одноставочный руб./куб. м	39,24	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.6	Одноставочный руб./куб. м	34,03	-		

Приложение № 1  
к экспертному заключению по делу № 161-16

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420)

№ п/п	Период	Объем теплоносителя, м3
1	2	3
2017 год		
1	Январь	791,30
2	Февраль	791,30
3	Март	791,30
4	Апрель	791,30
5	Май	791,30
6	Июнь	791,30
7	Июль	791,30
9	Август	791,30
10	Сентябрь	791,30
11	Октябрь	791,30
12	Ноябрь	791,30
13	Декабрь	791,30
14	Итого	9495,57

Приложение № 2 к экспертному заключению по делу № 161-16

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	106,40
2	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
3	Индекс роста цен на доставку холодной воды	

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

Приложение № 3 к экспертному заключению по делу № 161-16

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов на теплоноситель, поставляемый Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	160,44	160,44
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	160,44	160,44
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.8.4	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00



№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Период регулирования 2016 год	
			предложение ЭСО	утверждено РЭК
1	2	3	4	5
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	9,50	9,50
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб. м	0,00	0,00
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	160,44	160,44
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	16,90	16,90
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	16,90	16,90

Приложение № 5 к экспертному заключению по делу № 161-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения  
«Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»

(г. Красноярск, ИНН 2464008420)

по СЦТ № 2 «п. Озеро Тагарское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	16,68	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	17,25	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 6 к экспертному заключению по делу № 161-16

Тарифы на теплоноситель для потребителей

Краевого государственного бюджетного учреждения здравоохранения  
«Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1»  
(г. Красноярск, ИНН 2464008420)

по СЦТ № 3 «г. Красноярск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1.	Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Красноярский краевой противотуберкулезный диспансер № 1» (г. Красноярск, ИНН 2464008420)	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.1		Одноставочный руб./куб. м	16,64	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
1.2		Одноставочный руб./куб. м	17,08	-

Примечание: тарифы установлены с учетом освобождения указанного учреждения, осуществляющего регулируемую деятельность, от налога на добавленную стоимость.

Приложение № 2 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 2 «Зарничный»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		108,24	4587,66
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		127,72	5413,44
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		112,57	4748,18
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		132,83	5602,85
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		112,57	4748,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		132,83	5602,85
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		121,25	4933,36
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		143,08	5821,36
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		119,88	5228,27
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		141,46	6169,36
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		124,82	5174,79
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		147,29	6106,25

Приложение № 3 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 3 «Иджа»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		159,48	4108,67
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		188,19	4848,23
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		165,86	4252,40
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	5017,83
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		165,86	4252,40
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	5017,83
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		173,50	4418,24
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		204,73	5213,52
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		177,40	4675,05
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,33	5516,56
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		181,49	4609,96
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		214,16	5439,75

Приложение № 4 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 4 «Казанцево, СДК»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		99,54	7668,08
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		117,46	9048,33
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		103,52	7936,32
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		122,15	9364,86
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		103,52	7936,32
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		122,15	9364,86
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		108,28	8245,84
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		127,77	9730,09
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		109,95	8722,88
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		129,74	10293,00
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		114,58	8602,05
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		135,20	10150,42

Приложение № 5 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 7 «Каптырево, ЦК»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		313,12	3720,57
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		369,48	4390,27
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		325,64	3850,79
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		384,26	4543,93
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		325,64	3850,79
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		384,26	4543,93
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		338,67	4000,97
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		399,63	4721,14
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		348,26	4233,99
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		410,95	4996,11
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		360,48	4180,41
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		425,37	4932,88

Приложение № 6 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890)  
по СЦТ № 9 «Шушенское»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		49,57	1506,25
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		58,49	1777,38
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		51,55	3697,36
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,83	4362,88
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		51,55	3697,36
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		60,83	4362,88
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		53,62	3841,56
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		63,27	4533,03
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		55,00	4253,16
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		64,90	5018,73
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		57,14	4103,65
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		67,43	4842,31



Приложение № 7 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 12 «Сизая, Ярыгина»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		505,42	4351,57
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		596,40	5134,85
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		525,64	4503,87
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		620,26	5314,57
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		525,64	4503,87
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		620,26	5314,57
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		546,66	4679,52
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		645,06	5521,83
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		564,09	4938,14
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		665,63	5827,01
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		580,85	4876,38
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		685,40	5754,13

Приложение № 8 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)  
по СЦТ № 13 «Синеборск»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		223,83	3167,07
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		264,12	3737,14
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		232,78	3277,92
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		274,68	3867,95
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		232,78	3277,92
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		274,68	3867,95
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		242,09	3405,76
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		285,67	4018,80
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		249,43	3609,45
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		294,33	4259,15
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		257,44	3567,89
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		303,78	4210,11

Приложение № 9 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 14 «Субботино, школа»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		159,48	3548,00
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		188,19	4186,64
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		165,86	3672,18
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	4333,17
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		165,86	3672,18
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	4333,17
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		173,50	3815,40
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		204,73	4502,17
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		177,40	4044,11
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,33	4772,05
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		181,49	3983,62
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		214,16	4700,67

Приложение № 10 к заключению по корректировке тарифов на горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) по СЦТ № 16 «Шунеры, СДК»

№ п/п	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию	
		Одноставочный, руб./Гкал	
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		159,48	6710,68
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		188,19	7918,60
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		165,86	6945,55
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	8195,75
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		165,86	6945,55
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		195,71	8195,75
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		173,50	7216,43
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		204,73	8515,39
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		177,40	7616,66
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		209,33	8987,66
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		181,49	7501,08
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		214,16	8851,27

Приложение № 11 к заключению по корректировке тарифов на  
горячую воду на 2017 год

Тарифы на горячую воду, поставляемую Муниципальным унитарным  
предприятием Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п Шушенское, ИНН 2442000890) с использованием  
открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения)

по СЦТ № 18 «Ильичево»

№ п/п		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
1.	Прочие потребители		
		14,20	1227,67
1.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		16,76	1448,65
с 01.07.2016 по 31.12.2016			
2.	Прочие потребители		
		30,49	4230,50
2.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,98	4991,99
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
3.	Прочие потребители		
		30,49	4230,50
3.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		35,98	4991,99
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
4.	Прочие потребители		
		31,71	5319,23
4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		37,42	6276,69
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
5.	Прочие потребители		
		39,24	4906,41
5.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		46,30	5789,56
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
6.	Прочие потребители		
		34,03	4611,98
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)		
		40,16	5442,14

Приложение № 1

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Анализ основных технико - экономических показателей

Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)

№ пп	Наименование показателя	Ед. измер.	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2017 год
1	2	3		4
1	полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	158 619,660	158 619,660
2	потери тепловой энергии	Гкал	50 678,000	50 678,000
3	отпуск тепловой энергии	Гкал	210 188,320	210 188,320
4	удельный расход условного топлива	кг/Гкал	232,132	232,132
5	запас топлива	тонн	3 994,460	3 994,460
6	расход топлива	тонн	10 104,790	10 104,790
7	объём воды	м3	49 506,370	49 506,370
8	Расход электрической энергии	тыс.кВтч	232 909,063	223 481,511

Приложение № 2

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на  
2017 год

Применяемые индексы\*

№п/п	Наименование показателя	Размер индексации, %
		2017 год
1	2	3
1	Индекс потребительских цен	104,70
2	Индекс роста цен на топливо	104,20
3	Индекс роста цен на холодную воду	104,00
4	Индекс роста цен на доставку топлива	104,00
5	Индекс роста цен на электрическую энергию	108,00

\* - согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов

## Приложение № 3

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

## Расходы по статьям расходов

Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)

№ п/п	Наименование расхода	утверждено на 2016	2017 год	
			утвержденные	скорректированные
1	2	3	3	4
<b>I. Операционные (подконтрольные) расходы</b>				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	10 124,82	10 732,31	10 494,68
2	Расходы на ремонт основных средств	6 210,89	6 583,55	6 437,78
3	Расходы на оплату труда	50 602,30	53 638,43	52 450,80
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	-	-	-
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	40 214,24	42 627,10	41 683,27
5.1	Расходы на оплату услуг связи	-	-	-
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-	-
5.3	Расходы на служебные командировки	-	-	-
5.4	Расходы на обучение персонала	-	-	-
5.5	Лизинговый платеж	-	-	-
5.6	Арендная плата	-	-	-
5.7	Другие расходы	40 214,24	42 627,10	41 683,27
	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>107 152,25</b>	<b>113 581,38</b>	<b>111 066,52</b>
<b>II. Неподконтрольные расходы</b>				
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	-	-	-
2	Арендная плата	-	-	-
3	Концессионная плата	-	-	-
4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	234,95	234,95	869,14
4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду	-	-	-
4.2	расходы на обязательное страхование	-	-	-
4.3	иные расходы	234,95	234,95	869,14
5	Отчисления на социальные нужды	15 383,01	16 305,99	15 944,95
6	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	5 831,66	5 831,66	5 863,54
8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	<b>21 449,62</b>	<b>22 372,60</b>	<b>22 677,63</b>
9	Налог на прибыль	115,59	190,82	189,66
10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>21 565,22</b>	<b>22 563,43</b>	<b>22 867,29</b>
<b>III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)</b>				
1	Расходы на топливо	16 227,50	17 395,88	16 987,18
2	Расходы на электрическую энергию	461 741,41	492 216,34	473 036,58
3	Расходы на тепловую энергию	-	-	-
4	Расходы на холодную воду	4 698,32	4 980,22	4 817,82
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-
	<b>ИТОГО энергетические ресурсы</b>	<b>482 667,22</b>	<b>514 592,44</b>	<b>494 841,59</b>
<b>IV.</b>	<b>Прибыль</b>	<b>720,09</b>	<b>763,30</b>	<b>758,63</b>
<b>V.</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>768,62</b>
<b>VI.</b>	<b>ВСЕГО расходов</b>	<b>612 104,78</b>	<b>651 500,55</b>	<b>628 765,41</b>



Приложение № 7

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 1 «Алтан»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал		2016	13995,91	-	-	-	-	-	14485,77	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал		2016	16515,17	-	-	-	-	-	17093,21	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал		2017	14485,77	-	-	-	-	-	15050,72	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал		2017	17093,21	-	-	-	-	-	17759,85	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»													
6.	одноставочный, руб./Гкал	2018	15868,47	-	-	-	-	-	-	-	15666,36	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
	одноставочный, руб./Гкал	2018	18724,79	-	-	-	-	-	-	-	18486,30	-	-	-

Приложение № 8

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 к тепловой энергии (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного  
 предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 1 «Алтан»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				вода	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	12134,62	-	-	-	-	-	-	12559,33	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	14318,85	-	-	-	-	-	-	14820,01	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	12559,33	-	-	-	-	-	-	13049,14	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	14820,01	-	-	-	-	-	-	15397,99	-	-	-	-
5.	МУП «ШТЭС»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	13758,15	-	-	-	-	-	-	13582,92	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	16234,62	-	-	-	-	-	-	16027,85	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 598,3 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 625,98 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 678,57 руб./Гкал.

Приложение № 9

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 2 «Зарничный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением					отборный пар давлением						
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый пар	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый пар		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4587,66	-	-	-	-	-	-	4748,18	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	5413,44	-	-	-	-	-	-	5602,85	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4748,18	-	-	-	-	-	-	4933,36	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	5602,85	-	-	-	-	-	-	5821,36	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»													
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	5228,27	-	-	-	-	-	-	-	5174,79	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
	однотарифный, руб./Гкал	2018	6169,36	-	-	-	-	-	-	-	6106,25	-	-	-

Приложение № 10

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 к тепловой энергии (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 2 «Зарничный»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>						
				острый и редуцированный пар	острый и редуцированный пар										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	2868,57	-	-	-	-	-	-	2968,94	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3384,91	-	-	-	-	-	-	3503,35	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	2968,94	-	-	-	-	-	-	3084,73	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3503,35	-	-	-	-	-	-	3639,98	-	-	-	-	
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3269,13	-	-	-	-	-	-	3235,69	-	-	-	-	
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3857,57	-	-	-	-	-	-	3818,11	-	-	-	-	

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 628,09 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 665,33 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 712,36 руб./Гкал.



к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 3 «Иджа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4108,67	-	-	-	-	-	4252,40	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4848,23	-	-	-	-	-	5017,83	-	-	-	-	-
3.	МУП «ШТЭС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4252,40	-	-	-	-	-	4418,24	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	5017,83	-	-	-	-	-	5213,52	-	-	-	-	-
2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
5.1.	МУП «ШТЭС»	однотарифный, руб./Гкал	2018	4675,05	-	-	-	-	-	4609,96	-	-	-	-	-



Приложение № 12

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 3 «Иджа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			вода	острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	3215,15	-	-	-	-	-	3327,62	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2016	3793,88	-	-	-	-	-	3926,59	-	-	-	-	-	
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)															
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3327,62	-	-	-	-	-	3457,40	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3926,59	-	-	-	-	-	4079,73	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3658,36	-	-	-	-	-	3607,43	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4316,86	-	-	-	-	-	4256,77	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 612,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 640,72 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 694,49 руб./Гкал.

Приложение № 13

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
 по СЦТ № 4 «Казанцево, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	7668,08	-	-	-	-	-	7936,32	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	9048,33	-	-	-	-	-	9364,86	-	-	-	-	-	
3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	7936,32	-	-	-	-	-	8245,84	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	9364,86	-	-	-	-	-	9730,09	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»												
6.	одноставочный, руб./Г кал	2018	8722,88	-	-	-	-	-	-	-	8602,05	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
	одноставочный, руб./Г кал	2018	10293,00	-	-	-	-	-	-	-	10150,42	-	-

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 4 «Казанцево, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	3216,11	-	-	-	-	-	-	3328,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	3795,01	-	-	-	-	-	-	3927,76	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	3328,61	-	-	-	-	-	-	3458,43	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3927,76	-	-	-	-	-	4080,95	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3658,50	-	-	-	-	-	3607,82	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4317,03	-	-	-	-	-	4257,23	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 510,41 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 526,09 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 578,89 руб./Гкал.



Приложение № 15

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
по СЦТ № 5 «Казанцево, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			отрый и редуцированный пар			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.1.			2016	3771,04	-	-	-	-	-	3902,95	-	-	-	-	-	
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.			2016	4449,83	-	-	-	-	-	4605,48	-	-	-	-	-	
3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.			2017	3902,95	-	-	-	-	-	4055,17	-	-	-	-	-	
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.			2017	4605,48	-	-	-	-	-	4785,10	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												

5.1.	МУП «ИПТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	4286,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																			
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5058,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4230,14	4991,57









Приложение № 16

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 к тепловой энергии (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 5 «Казанцево, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	2912,46	-	-	-	-	-	3014,34	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		МУП «ШТЭС» одноставочный, руб./Гкал	2016	3436,70	-	-	-	-	-	3556,92	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3014,34	-	-	-	-	-	3131,90	-	-	-	-	-





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3556,92	-	-	-	-	-	3695,64	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3310,54	-	-	-	-	-	3267,03	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3906,44	-	-	-	-	-	3855,10	-	-	-	-	-

## Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 513,92 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 550,92 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 582,88 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
к тепловой энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
по СЦТ № 6 «Каптырево, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5029,87	-	-	-	-	-	-	5205,86	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	5935,25	-	-	-	-	-	-	6142,91	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	5205,86	-	-	-	-	-	-	5408,89	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	6142,91	-	-	-	-	-	-	6382,49	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														



Приложение № 18

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
 по СЦТ № 6 «Каптырево, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	отборный пар давлением		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	4314,53	-	-	-	-	-	-	4465,50	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС» одноставочный, руб./Гкал	2016	5091,15	-	-	-	-	-	-	5269,29	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4465,50	-	-	-	-	-	-	4639,65	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	5269,29	-	-	-	-	-	-	5474,79	-	-	-	-
5.	МУП «ШТЭС»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4909,43	-	-	-	-	-	-	4838,89	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	5793,13	-	-	-	-	-	-	5709,89	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 620,93 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 650 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 704,25 руб./Гкал.

Приложение № 19

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 7 «Каптырево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированная пар			
				вода		отборный пар давлением		вода		отборный пар давлением					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.															
1.1.															
2.															
2.1.															
3.															
3.1.															
4.															
4.1.															
1.															
5.															



Приложение № 20

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 7 «Каптырево, ЦК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	2256,81	-	-	-	-	-	-	2335,80	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС» одноставочный, руб./Гкал	2016	2663,04	-	-	-	-	-	-	2756,24	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	2335,80	-	-	-	-	-	-	2426,90	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2756,24	-	-	-	-	-	-	2863,74	-	-	-	-
5.	МУП «ШТЭС»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2568,24	-	-	-	-	-	-	2535,74	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3030,52	-	-	-	-	-	-	2992,17	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 504,98 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 533,16 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 572,73 руб./Гкал.

Приложение № 21

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 8 «Ленск, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2016	11434,28	-	-	-	-	-	-	11834,48	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2016	13492,45	-	-	-	-	-	-	13964,69	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2017	11834,48	-	-	-	-	-	-	12296,02	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	одинотарифный, руб./Гкал	2017	13964,69	-	-	-	-	-	-	14509,30	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	11744,75	-	-	-	-	-	12202,79	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	10933,53	-	-	-	-	-	10767,94	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	12901,57	-	-	-	-	-	12706,17	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 707,33 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 739,1 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 802,23 руб./Гкал.

Приложение № 23

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
по СЦТ № 9 «Шушенское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	1506,25	-	-	-	-	-	-	3697,36	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1777,38	-	-	-	-	-	-	4362,88	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	3697,36	-	-	-	-	-	-	3841,56	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	4362,88	-	-	-	-	-	-	4533,04	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														



Приложение № 24

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 9 «Шушенское»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие									
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением						
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый пар	острый пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2016	989,63	-	-	-	-	-	2429,22	-	-	-	-	-	-			
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.		МУП «ШТЭС» одноставочный, руб./Гкал	2016	1167,76	-	-	-	-	-	2866,48	-	-	-	-	-	-			
3.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2429,22	-	-	-	-	-	2523,96	-	-	-	-	-	-			



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2866,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2794,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3297,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанциях.

Приложение № 25

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 10 «Сизая, больница»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированная пар			
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	9476,89	-	-	-	-	-	-	9808,58	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	11182,73	-	-	-	-	-	-	11574,12	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	9808,58	-	-	-	-	-	-	10191,11	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	11574,12	-	-	-	-	-	-	12025,51	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														



Приложение № 26 к экспертному заключению по делу № 186-15

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 10 «Сизая, больница»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал		2016	6936,53	-	-	-	-	-	7179,31	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС» одноставочный, руб./Гкал		2016	8185,11	-	-	-	-	-	8471,59	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал		2017	7179,31	-	-	-	-	-	7459,30	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	4.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2017	8471,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
											8801,97				
5.	5.1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
		одноставочный, руб./Гкал	2018	7884,03	-	-	-	-	-	-	7770,55				
6.	6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
		одноставочный, руб./Гкал	2018	9303,16	-	-	-	-	-	-	9169,25				

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 788,69 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 824,97 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 894,52 руб./Гкал.

Приложение № 27

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 к тепловой энергии (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
 по СЦТ № 11 «Сизая, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар				
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	руб./Гкал	2016	8495,98	-	-	-	-	-	-	8793,34	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	10025,26	-	-	-	-	-	-	10376,14	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	руб./Гкал	2017	8793,34	-	-	-	-	-	-	9136,28	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	руб./Гкал	2017	10376,14	-	-	-	-	-	-	10780,81	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»															
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	9656,05	-	-	-	-	-	-	-	-	9500,67	-	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
	однотарифный, руб./Гкал	2018	11394,14	-	-	-	-	-	-	-	-	11210,79	-	-	-	-

Приложение № 28

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»))

по СЦТ № 11 «Сизая, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие								
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16		
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
1.1.	руб./Гкал	2016	7383,00	-	-	-	-	-	-	7641,41	-	-	-	-	-	-		
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																	
2.1.	руб./Гкал	2016	8711,94	-	-	-	-	-	-	9016,86	-	-	-	-	-	-		
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)																	
3.1.	руб./Гкал	2017	7641,41	-	-	-	-	-	-	7939,42	-	-	-	-	-	-		



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	9016,86	-	-	-	-	-	9368,52	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	8391,10	-	-	-	-	-	8256,07	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	9901,50	-	-	-	-	-	9742,16	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 634,62 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 702,73 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 719,77 руб./Гкал.

Приложение № 29

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 12 «Сизая, Ярыгина»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		руб./Гкал	2016	4351,57	-	-	-	-	-	4503,87	-	-	-	-	-	
2.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
2.1.		руб./Гкал	2016	5134,85	-	-	-	-	-	5314,57	-	-	-	-	-	
3.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
3.1.		руб./Гкал	2017	4503,87	-	-	-	-	-	4679,52	-	-	-	-	-	
4.				Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.		руб./Гкал	2017	5314,57	-	-	-	-	-	5521,83	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												

5.1.	МУП «ШТЭС»											
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	4938,14	-	-	-	-	-	-	4876,38	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)											
	однотарифный, руб./Гкал	2018	5827,01	-	-	-	-	-	-	5754,13	-	-

Приложение № 30

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 12 «Сизая, Ярыгина»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотставочный, руб./Гкал	2016	3854,18	-	-	-	-	-	-	3989,08	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС» однотставочный, руб./Гкал	2016	4547,93	-	-	-	-	-	-	4707,11	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотставочный, руб./Гкал	2017	3989,08	-	-	-	-	-	-	4144,65	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	4707,11	-	-	-	-	-	-	4890,69	-	-	-
5.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)												
5.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4373,71	-	-	-	-	-	-	4319,01	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)												
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	5160,98	-	-	-	-	-	-	5096,43	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 630,02 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 655,84 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 714,55 руб./Гкал.

Приложение № 31

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 13 «Синеборск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
1.1.	руб./Гкал	2016	3167,07	-	-	-	-	-	-	3277,92	-	-	-	-	-	
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
2.1.	руб./Гкал	2016	3737,14	-	-	-	-	-	-	3867,95	-	-	-	-	-	
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															
3.1.	руб./Гкал	2017	3277,92	-	-	-	-	-	-	3405,76	-	-	-	-	-	
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)															
4.1.	руб./Гкал	2017	3867,95	-	-	-	-	-	-	4018,80	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения															

5.1.	МУП «ШТЭС»													
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	3609,45	-	-	-	-	-	-	-	3567,89	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
	однотарифный, руб./Гкал	2018	4259,15	-	-	-	-	-	-	-	4210,11	-	-	-

Приложение № 32

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 13 «Синеборск»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Гкал	2016	1896,43	-	-	-	-	-	1962,81	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС»	руб./Гкал	2016	2237,79	-	-	-	-	-	2316,12	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Гкал	2017	1962,81	-	-	-	-	-	2039,36	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	2316,12	-	-	-	-	-	2406,44	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2161,33	-	-	-	-	-	2136,45	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2550,37	-	-	-	-	-	2521,01	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 514,72 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 537,54 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 583,78 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
 по СЦТ № 14 «Субботино, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				остры и редуцированная пар				
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар		отборный пар давлением		остры и редуцированная пар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	3548,00	-	-	-	-	-	3672,18	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	4186,64	-	-	-	-	-	4333,17	-	-	-	-	-	
3.		МУП «ШТЭС»														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	3672,18	-	-	-	-	-	3815,40	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	4333,17	-	-	-	-	-	4502,17	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»																					
6.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4044,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3983,62	-	-	-	-	-	-	
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)																					
	одноставочный, руб./Гкал	2018	4772,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4700,67	-	-	-	-	-	-	

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 14 «Субботино, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				вода			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	2679,20	-	-	-	-	-	-	2772,97	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	однотарифный, руб./Гкал	2016	3161,46	-	-	-	-	-	-	3272,10	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	однотарифный, руб./Гкал	2017	2772,97	-	-	-	-	-	-	2881,12	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	3272,10	-	-	-	-	-	3399,72	-	-	-	-	-
5.	МУП «ШТЭС»	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3053,83	-	-	-	-	-	-	3008,15	-	-	-	-
6.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	3603,52	-	-	-	-	-	-	3549,62	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 588,55 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 614,04 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 667,52 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)  
 по СЦТ № 15 «Шунеры, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированная пар			
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	27432,09	-	-	-	-	-	-	28392,21	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	2016	32369,87	-	-	-	-	-	-	33502,81	-	-	-	-	-
3.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	28392,21	-	-	-	-	-	-	29499,51	-	-	-	-	-
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.	одноставочный, руб./Гкал	2017	33502,81	-	-	-	-	-	-	34809,42	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»													
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	31143,73	-	-	-	-	-	-	-	30707,55	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
	однотарифный, руб./Гкал	2018	36749,60	-	-	-	-	-	-	-	36234,91	-	-	-

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 15 «Шунеры, школа»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		острый и редуцированный пар	вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар					
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	16526,19	-	-	-	-	-	-	17104,61	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	19500,90	-	-	-	-	-	-	20183,44	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	17104,61	-	-	-	-	-	-	17771,69	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	20183,44	-	-	-	-	-	20970,59	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	18762,23	-	-	-	-	-	18499,46	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	22139,43	-	-	-	-	-	21829,36	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 695,26 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 745,32 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 788,55 руб./Гкал.

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия  
 Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 16 «Шунеры, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением			острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		руб./Гкал	2016	6710,68	-	-	-	-	-	6945,55	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		руб./Гкал	2016	7918,60	-	-	-	-	-	8195,75	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		руб./Гкал	2017	6945,55	-	-	-	-	-	7216,43	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	8195,75	-	-	-	-	-	8515,39	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													

5.1.	МУП «ШТЭС»														
6.	одноставочный, руб./Г кал	2018	7616,66	-	-	-	-	-	-	-	-	7501,08	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
6.1.	одноставочный, руб./Г кал	2018	8987,66	-	-	-	-	-	-	-	-	8851,27	-	-	-

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 к тепловой энергии (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети»  
 (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 16 «Шунеры, СДК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие							
				отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	отборный пар давлением		вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>			от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	6216,90	-	-	-	-	-	-	6434,49	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	7335,94	-	-	-	-	-	-	7592,70	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	6434,49	-	-	-	-	-	-	6685,44	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	7592,70	-	-	-	-	-	7888,82	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	7056,21	-	-	-	-	-	6949,14	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	8326,33	-	-	-	-	-	8199,99	-	-	-	-	-

**Примечания:**

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 621,86 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 642,6 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 705,3 руб./Гкал.

Приложение № 39

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 17 «п. Шушенское, квартал МКК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие						
				отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			отборный пар давлением			
				вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.				Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2388,08	-	-	-	-	-	2471,66	-	-	-	-	-	
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.		однотарифный, руб./Гкал	2016	2817,93	-	-	-	-	-	2916,56	-	-	-	-	-	
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														
3.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2471,66	-	-	-	-	-	2568,05	-	-	-	-	-	
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
4.1.		однотарифный, руб./Гкал	2017	2916,56	-	-	-	-	-	3030,30	-	-	-	-	-	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения														

5.1.	МУП «ШТЭС»														
6.	однотарифный, руб./Гкал	2018	2703,33	-	-	-	-	-	-	-	-	2718,14	-	-	-
6.1.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
	однотарифный, руб./Гкал	2018	3189,93	-	-	-	-	-	-	-	-	3207,41	-	-	-

Приложение № 40

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год  
 Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС») по СЦТ № 17 «п. Шушенское, квартал МКК»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие					2-е полугодие						
				отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		вода	отборный пар давлением		острый и редуцированный пар			
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.		руб./Г кал	2016	2012,77	-	-	-	-	-	2083,22	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	МУП «ШТЭС»	руб./Г кал	2016	2375,07	-	-	-	-	-	2458,20	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.		руб./Г кал	2017	2083,22	-	-	-	-	-	2164,47	-	-	-	-	-



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)	одноставочный, руб./Гкал	2017	2458,20	-	-	-	-	-	2554,07	-	-	-	-	-
4.1.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	2018	2278,48	-	-	-	-	-	2290,97	-	-	-	-	-
5.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	2688,61	-	-	-	-	-	2703,34	-	-	-	-	-
5.1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2018	2688,61	-	-	-	-	-	2703,34	-	-	-	-	-
6.		одноставочный, руб./Гкал	2018	2688,61	-	-	-	-	-	2703,34	-	-	-	-	-
6.1.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)	2018	2688,61	-	-	-	-	-	2703,34	-	-	-	-	-

Примечания:

1. Топливная составляющая на 2016 год определена в размере 402,68 руб./Гкал.
2. Топливная составляющая на 2017 год определена в размере 419,6 руб./Гкал.
3. Топливная составляющая на 2018 год определена в размере 456,71 руб./Гкал.

Приложение № 41

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия

Шушенского района «Тепловые и электрические сети»

(Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 18 «Ильичево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие						2-е полугодие					
				отборный пар давлением			острый и редуцированный пар			отборный пар давлением			острый и редуцированный пар		
		вода		от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
1.1.		руб./Гкал	2016	1227,67	-	-	-	-	-	4230,50	-	-	-	-	-
2.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
2.1.		руб./Гкал	2016	1448,65	-	-	-	-	-	4991,99	-	-	-	-	-
3.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													
3.1.		руб./Гкал	2017	4230,50	-	-	-	-	-	5319,23	-	-	-	-	-
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		руб./Гкал	2017	4991,99	-	-	-	-	-	6276,69	-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения													

5.1.	МУП «ШТЭС»															
6.	одноставочный, руб./Гкал	2018	4906,41	-	-	-	-	-	-	-	-	4611,98	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)																
6.1.	одноставочный, руб./Гкал	2018	5789,56	-	-	-	-	-	-	-	-	5442,14	-	-	-	-

Приложение № 42

к заключению о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017 год

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890) (далее - МУП «ШТЭС»)

по СЦТ № 18 «Ильичево»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	1-е полугодие				2-е полугодие				острый и редуцированный пар			
				вода	отборный пар давлением			вода	отборный пар давлением						
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
1.1.	руб./Гкал	2016	903,00	-	-	-	-	-	-	3396,27	-	-	-	-	-
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)														
2.1.	руб./Гкал	2016	1065,54	-	-	-	-	-	-	4007,60	-	-	-	-	-
3.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)														
3.1.	руб./Гкал	2017	3396,27	-	-	-	-	-	-	4270,31	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
4.1.		одноставочный, руб./Гкал	2017	4007,60	-	-	-	-	-	5038,97	-	-	-	-	-
5.		Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)													
5.1.	МУП «ШТЭС»	одноставочный, руб./Гкал	2018	3938,89	-	-	-	-	-	3702,52	-	-	-	-	-
6.		Население (тарифы указываются с учетом НДС)													
6.1.		одноставочный, руб./Гкал	2018	4647,89	-	-	-	-	-	4368,97	-	-	-	-	-

Примечание: тепловая энергия вырабатывается на электростанциях.