



**РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ – ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕН И ТАРИФОВ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Красная ул., д. 22, г. Краснодар, 350063
Тел.: (861) 255-14-20, факс: (861) 262-04-46
ИНН 2308085811 КПП 230901001
ОГРН 1032304936399 ОКПО 29533775
E-mail: dct@krasnodar.ru, www.rek23.ru

Генеральному директору
АО «АТЭК»

А.В. Ященко

Директору филиала АО «АТЭК»
«Тимашевские тепловые сети»

Ю.А. Коровко

Длинная ул., д.120
г.Краснодар, 350000

16.12.2016 № 57-10324/16-06

На № _____ от _____

О направлении документов

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК - департамент) сообщает, что приказом РЭК - департамента от 15.12.2016 № 74/2016-т «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 ноября 2015 года № 59/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду»» осуществлена корректировка и установлены тарифы на тепловую энергию, горячую воду на 2017-2018 годы для филиала АО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети».

РЭК - департамент направляет выписку из приказа от 15.12.2016 № 74/2016-т «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 ноября 2015 года № 59/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду»» и выписку из протокола заседания правления РЭК – департамента.

- Приложение: 1. Выписка из приказа региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 ноября 2015 года № 59/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду»» на 20 л. в 1 экз.;
2. Выписка из протокола заседания правления РЭК – департамента от 15.12.2016 года на 7 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

И.В. Бедрин

И.С. Сторожук
(861) 259-35-57





**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 15.12.2016

№ 44/2016-Т

г. Краснодар

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 ноября 2015 года № 59/2015-Т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с целью корректировки установленных долгосрочных тарифов, на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30 ноября 2015 года № 59/2015-Т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» следующие изменения:

1) по тексту приложений к приказу слова «ЗАО МПМК «Краснодарская-1» заменить словами «АО МПМК «Краснодарская-1»;

2) в приложении № 1:

пункты 1-16 изложить в следующей редакции:

«

1	Филиал ОАО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2316,72	1626,93	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2411,59	1693,58	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2411,59	1693,58	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2500,11	1761,31	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2500,11	1761,31	-
			с 01.07.2018	2520,69	1818,62	-

			по 31.12.2018			
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2733,73	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2845,68	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2845,68	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2950,13	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2950,13	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2974,41	-	-
2	МУП Каневского района «Каневские тепловые сети»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2474,23	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2456,38	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2456,38	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2504,95	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2504,95	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2504,95	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2919,59	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2898,53	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2898,53	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2955,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2955,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2955,84	-	-
3	Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1509,14	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1565,02	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1565,02	-	-

			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1627,63	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1627,63	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1786,57	-	-
		система центра- лизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1698,43	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1723,21	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1723,21	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1773,95	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1773,95	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1844,88	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотавочный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система центра- лизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1780,79	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1846,72	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1846,72	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1920,60	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1920,60	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2108,15	-	-
		система центра- лизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2004,15	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2033,39	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2033,39	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2093,26	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2093,26	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2176,96	-	-
4	ООО «Каневской завод газовой аппаратуры»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тари- фов по схеме подключения				
		Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1491,59	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1552,42	-	-

			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1469,92	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1469,92	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1469,92	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1469,92	-	-
5	ООО ИСК «БУДМАР», Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1143,54	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1189,81	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1189,81	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1225,57	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1225,57	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1274,56	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1349,38	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1403,98	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1403,98	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1446,17	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1446,17	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1503,98	-	-
6	МУП «Выселковские коммунальные системы» *	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2140,86	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2228,36	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2228,36	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2317,54	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2317,54	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2367,10	-	-
		Население				
		Одноставочный,	с 01.01.2016	2140,86	-	-

		руб./Гкал.	по 30.06.2016			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2228,36	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2228,36	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2317,54	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2317,54	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2367,10	-	-	-
7	Новомалороссийское МУМПЖКХ *, Выселковский район	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1759,54	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1831,53	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1831,53	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1904,75	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1904,75	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2105,57	-	-
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2075,66	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2160,62	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2160,62	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2246,98	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2246,98	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2481,94	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1759,54		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1831,53	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1831,53	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1904,75	-	-
			с 01.01.2018	1904,75	-	-

		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	по 30.06.2018			
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2105,57	-	-
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	2075,66	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2160,62	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2160,62	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2246,98	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2246,98	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2481,94	-	-
8	АО «Березанское ПЖКХ» *, Выселковский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1784,23	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1830,21	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1830,21	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1903,36	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1903,36	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2040,80	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1784,23	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1830,21	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1830,21	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1903,36	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1903,36	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2040,80	-	-
9	ЗАО «Короновский молочно-консервный комбинат», г. Короновск	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	888,86	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	924,77	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	924,77	-	-
			с 01.07.2017	961,73	-	-

			по 31.12.2017			
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	961,73	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	968,05	-	-
10	ООО «Карасунские тепловые сети», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1943,68	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1943,68	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1924,31	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1924,31	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1924,31	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1924,31	-	-
11	МООО «Мичуринское ЖКХ»*, Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2920,84	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3040,56	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3040,56	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3135,92	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3135,92	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3261,35	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2920,84	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3040,56	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3040,56	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3135,92	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3135,92	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3261,35	-	-
12	МУП «Юг»*, Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2463,95	-	-
			с 01.07.2016	2564,17	-	-

			по 31.12.2016			
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2564,17	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2666,75	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2666,75	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3307,72	-	-
		Население				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2463,95	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2564,17	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2564,17	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2666,75	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2666,75	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3307,72	-	-
13	МООО «Пластунов- ское ЖКХ»*, Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тари- фов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	6268,35	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	6520,78	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	6319,45	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	6319,45	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	6319,45	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	6319,45	-	-
14	ООО «Агроном- эппрод», Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тари- фов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1146,40	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1193,45	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1193,45	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1241,13	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1241,13	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1358,63	-	-
15	МУП «Теплоэнерго»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тари-				

	муниципального образования Щербиновский район *	фов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2654,38	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2763,25	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2763,25	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2873,67	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2873,67	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2964,61	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2654,38	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2763,25	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2763,25	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2873,67	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2873,67	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2964,61	-	-
16	МУП Новоберезанского сельского поселения Кореновского района «ЖКХ» *, Кореновский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2499,82	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2578,08	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2492,46	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2492,46	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2492,46	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2492,46	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2499,82	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2578,08	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2492,46	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2492,46	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2492,46	-	-

			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2492,46	-	-
--	--	--	-------------------------------	---------	---	---

»;

пункт 17 исключить;

пункты 18-20 изложить в следующей редакции:

«

18	МУП «Динком «ТЕПЛО», Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2481,92	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2583,73	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2583,73	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2629,41	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2629,41	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2734,09	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2928,67	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3048,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3048,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3102,70	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3102,70	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3226,23	-	-
19	МУП «Родное подворье» *, Динской район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		1 система централизованного теплоснабжения (котельные №№ 42, 43)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	8462,83	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	8809,54	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	8809,54	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	8970,53	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	8970,53	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	9329,26	-	-
		Население				
		Однотарифный,	с 01.01.2016	3310,00	-	-

		руб./Гкал.	по 30.06.2016			
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3445,71	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3445,71	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	8970,53	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	8970,53	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	9329,26	-	-
		Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		2 система централизованного теплоснабжения (котельные №№ 41, 44)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	11049,59	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	11491,43	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	11491,43	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	11788,71	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	11788,71	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	12260,31	-	-
20	ООО «Санаторий «Заполярье», г. Сочи	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1479,32	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1537,14	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1537,14	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1598,61	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1598,61	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1689,19	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1745,60	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1813,83	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1813,83	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1886,36	-	-
			с 01.01.2018	1886,36	-	-

			по 30.06.2018			
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1993,24	-	-

»;

пункты 22, 23 изложить в следующей редакции:

«

22	АО МПМК «Краснодарская-1», г. Краснодар	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1641,28	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1706,87	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1706,87	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1775,09	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1775,09	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1844,73	-	-
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1246,64	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1297,67	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1297,67	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1349,52	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1349,52	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1808,58	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	-	-	-	-
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1936,71		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2014,11	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2014,11	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2094,61	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2094,61	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2176,78	-	-
		система центра-	с 01.01.2016	1471,04	-	-

		лизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	по 30.06.2016			
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1531,25	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1531,25	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1592,43	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1592,43	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2134,12	-	-
23	ИП Гредин Е.Ю. * г. Краснодар ИНН 231102247885	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2302,54	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2302,54	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2302,54	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2315,74	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2315,74	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2315,74	-	-

»;

3) в приложении № 2:

пункты 1-7 изложить в следующей редакции:

«

1	Филиал ОАО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети»						
1.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2316,72	2411,59	2411,59	2500,11	2500,11	2520,69
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	-	-	-	-	-	-
	ООО «Коммунальник»	28,53	29,72	29,72	30,90	30,90	32,71
	МУП ЖКХ «Поселковское»	33,00	34,22	34,22	34,22	34,22	37,50
	ООО «Партнер»	27,37	27,37	27,37	30,51	30,51	36,04
	ООО «Нимфа»	36,51	37,78	37,78	39,28	39,28	40,80
	ООО «Техкомбыт-сервис»	18,99	19,60	19,60	20,37	20,37	27,43
	МУП ЖКХ «Универсал плюс»	20,03	20,54	20,54	21,20	21,20	22,28
1.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2733,73	2845,68	2845,68	2950,13	2950,13	2974,41

3.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1698,43	1723,21	1723,21	1773,95	1773,95	1844,88
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	14,88	15,49	15,49	16,11	16,11	22,55
3.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2004,15	2033,39	2033,39	2093,26	2093,26	2176,96
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	17,56	18,28	18,28	19,01	19,01	26,61
4	МУП «Выселковские коммунальные системы» *						
4.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2140,86	2228,36	2228,36	2317,54	2317,54	2367,10
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	19,22	20,00	20,00	20,80	20,80	29,31
4.2	Тариф на горячую воду для населения						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2140,86	2228,36	2228,36	2317,54	2317,54	2367,10
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	19,22	20,00	20,00	20,80	20,80	29,31
5	Новомалороссийское МУМПЖКХ *, Выселковский район						
5.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2075,66	2160,62	2160,62	2246,98	2246,98	2481,94
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	24,99	26,01	26,01	27,05	27,05	51,78
5.2	Тариф на горячую воду для населения						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2075,66	2160,62	2160,62	2246,98	2246,98	2481,94
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	24,99	26,01	26,01	27,05	27,05	51,78
6	МУП «Динком «ТЕПЛО», Динской район						
6.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2481,92	2583,73	2583,73	2629,41	2629,41	2734,09
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	22,74	23,26	23,26	23,90	23,90	24,90
6.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2928,67	3048,80	3048,80	3102,70	3102,70	3226,23
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	26,83	27,45	27,45	28,20	28,20	29,38

7	ООО «Санаторий «Заполярье», г. Сочи						
7.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1479,32	1537,14	1537,14	1598,61	1598,61	1689,19
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	28,08	28,58	28,58	29,68	29,68	27,06
7.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1745,60	1813,83	1813,83	1886,36	1886,36	1993,25
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	33,13	33,72	33,72	35,02	35,02	31,93

»;

пункт 9 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«

9	АО МПМК «Краснодарская-1», г. Краснодар						
9.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1246,64	1297,67	1297,67	1349,52	1349,52	1808,58
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	24,45	27,08	27,08	31,39	31,39	34,61
9.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1471,04	1531,25	1531,25	1592,43	1592,43	2134,12
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	28,85	31,95	31,95	37,04	37,04	40,84

»;

4) в приложении № 3:

пункт 17 таблицы 1 исключить;

в таблице 2:

пункт 23 исключить;

столбцы четвертый – шестой исключить;

слова «Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» заменить словами «Показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

5) таблицу раздела 1 приложения № 4 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	190,98	197,89	197,89
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	190,98	197,89	197,89

1.2	ООО «Коммунальник»	тыс. м ³	167,23	171,8	171,8
1.3	МУП ЖКХ «Поселковое»	тыс. м ³	0,87	1,22	1,22
1.4	ООО «Партнер»	тыс. м ³	10,54	12,34	12,34
1.5	ООО «Нимфа»	тыс. м ³	2,58	2,67	2,67
1.6	МУП ЖКХ «Универсал плюс»	тыс. м ³	4,82	5,54	5,54
1.7	ООО «Техкомбытсервис»	тыс. м ³	4,94	5,04	5,04
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	190,98	197,89	197,89
2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	190,98	197,89	197,89
2.2	- населению	тыс. м ³	150,37	158,85	158,85
2.3	- бюджетным потребители	тыс. м ³	40,05	38,64	38,64
2.4	- прочим потребители	тыс. м ³	0,56	0,40	0,40
3	Темп изменения потребления воды	%	100,5	104	100

»;

б) таблицу раздела 1 приложения № 5 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
1.1.1	ОАО «Водопровод»	тыс. м ³	43,17	24,19	24,19
1.1.2	МУП Привольненского сельского поселения Каневского района «Благоустройство»	тыс. м ³	0,8	0,43	0,43
1.1.3	ОАО «Жилищно-коммунальные услуги»	тыс. м ³	2,5	1,34	1,34
1.1.4	ООО «Каневской завод газовой аппаратуры»	тыс. м ³	20,6	11,06	11,06
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
2.2	По абонентам	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	68,97	37,02	37,02
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	48,6	26,27	26,27
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	17,17	1,68	1,68
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	3,2	9,07	9,07
3	Темп изменения потребления воды	тыс. м ³	92,38	58	100

»;

7) таблицу раздела 1 приложения № 6 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	520,39	540,05	540,05
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м ³	520,39	540,05	540,05
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	520,39	540,05	540,05
2.1	На собственные нужды		416,66	436,32	436,32
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	103,73	103,73	103,73
2.3	По абонентам	тыс. м ³	103,73	103,73	103,73
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	103,73	103,73	103,73
2.3.1.1	- население	тыс. м ³	52,59	52,59	52,59
2.3.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	23,91	23,91	23,91
2.3.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	27,23	27,23	27,23

»;

8) таблицу раздела 1 приложения № 7 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	75,2	36,95	36,95
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м ³	75,2	36,95	36,95
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	75,2	36,95	36,95
2.1	На собственные нужды	тыс. м ³	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м ³	75,2	36,95	36,95
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	75,2	36,95	36,95
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	47,25	24,98	24,98
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	27,88	11,87	11,87
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	0,07	0,11	0,11
3	Темп изменения потребления воды	%	227	114,36	100

»;

9) таблицу раздела 1 приложения № 8 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
1.1.1	АО фирма «Агрокомплекс им. Н.И. Ткачева»	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
2.1	На собственные нужды	тыс. м ³	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	9,7	8,95	8,95
3	Темп изменения потребления воды	%	115,9	131,2	100

»;

10) таблицу раздела 1 приложения № 9 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
1.1.1	ООО «Водоканал»	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
2.2	По абонентам	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	22,96	22,96	22,96
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	11,09	11,09	11,09
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	11,68	11,68	11,68
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	0,19	0,19	0,19

»;

11) таблицу раздела 1 приложения № 10 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	213,92	213,92	213,92
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	213,92	213,92	213,92
1.1.1	ООО «Сочиводоканал»	тыс. м ³	213,92	213,92	213,92
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	213,92	213,92	213,92
2.1	На собственные нужды	тыс. м ³	157,31	157,31	157,31
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	56,61	56,61	56,61
2.3	По абонентам	тыс. м ³	56,61	56,61	56,61
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	56,61	56,61	56,61
2.3.1.1	- население	тыс. м ³	44,51	44,51	44,51
2.3.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	3,52	3,52	3,52
2.3.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	8,58	8,58	8,58
3	Темп изменения потребления воды	%	97,9	100	100

»;

12) таблицу раздела 1 приложения № 12 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
1.1.1	ООО «Краснодар Водоканал»	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2.1.1	- по приборам учета	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2.2	По абонентам	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	63,1	63,1	63,1
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	46,9	46,9	46,9

2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	15,1	15,1	15,1
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	1,1	1,1	1,1
3	Темп изменения потребления воды	%	216,76	100,8	100

».

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Руководитель



С.Н.Милованов

Выписка из протокола № 58

заседания правления региональной энергетической комиссии -
департамента цен и тарифов Краснодарского края

15 декабря 2016 года

г. Краснодар

Председатель правления:

С.Н. Милованов, руководитель

Члены правления:

А.А. Исмелов, первый заместитель руководителя

И.В. Бедрин, заместитель руководителя

С.Ю. Шуляк, заместитель руководителя, начальник отдела
производственных и инвестиционных программ;

С.В. Дорохин, начальник отдела цен и тарифов на транспорте

Е.П. Сологуб, начальник технологического отдела

Присутствовали:

Секретарь правления:

Д.А. Ачегу, ведущий консультант юридического отдела

№ п/п	Выносимый на рассмотрение вопрос
1	О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 №59/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду»

Слушали:

1. Проект приказа «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 59/2015-т».

1.19. Проект корректировки НВВ и долгосрочных тарифов для филиала АО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети» представила главный консультант отдела цен и тарифов на теплоэнергию Сторожук И.С.

Филиал АО «АТЭК» «Тимашевские тепловые сети» уведомлен надлежащим образом о месте и времени заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

Сторожук И.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Действующие на 31.12.2016 г. тарифы на тепловую энергию и горячую воду установлены приказом РЭК - ДЦиТ Краснодарского края от 30.11.2015 №59/2015-т методом индексации установленных тарифов, вместе с долгосрочными параметрами регулирования.

Согласно п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете (корректировке) установленных тарифов на 2017-2018 год, основные группы расходов по регулируемым видам деятельности, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, а также основания принятия такого решения приведены в таблице:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложе но предпри- ятием	Принято РЭК- ДЦиТ	Отклон- ение расходов	Основания исключения расходов
2017 год					
1.	Текущие расходы				Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
1.1.	операционные расходы	56565,4	55453,2	-1112,2	
1.2.	неподконтрольные расходы	28137,2	17620,3	-10516,9	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	91755,8	87493,6	-4262,2	
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1401,4	566,1	-835,3	
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	17295,4	3621,9	-13673,5	
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	5275,5	3621,9	-1653,6	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	216466,2	164624,5	-51841,6	
2018 год					
1.	Текущие расходы				Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и
1.1.	операционные расходы	58748,4	57094,6	-1653,9	
1.2.	неподконтрольные расходы	29093,4	17744,0	-11349,4	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	95203,1	90323,2	-4879,9	

2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3311,6	478,5	-2833,1	Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	18184,7	3716,4	-14468,2	
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	5498,9	3716,4	-1782,5	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	201229,6	168878,2	-32351,4	

Определение состава расходов, включенных в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

При регулировании учитывались индексы потребительских цен, определенные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов к проекту Федерального закона «О федеральном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» по состоянию на ноябрь т.г. в размере 104,7 %, 104,0% и 104,0 % соответственно.

Исходя из прогнозных показателей на 2017 год, (с учетом прогнозного роста нерегулируемой стоимости энергии с оптового рынка в размере 107,5%) рост конечной стоимости электрической энергии для потребителей группы «Прочие потребители», относительно ожидаемых показателей за июль-декабрь 2016 года принят с 01.01.2017 – на уровне второго полугодия 2016 года (без роста), с 01.07.2017 с ростом до 106,3 % относительно ожидаемых показателей 2-го полугодия 2016 года. При определении прогнозных значений цен на электрическую энергию на 2018, 2019 гг. использованы индексы роста по уровням напряжения до 106,1% и 105,9% соответственно к значениям, принятым в расчете на 2017 год. В связи с этим, темпы роста тарифов на электрическую энергию на 2017, 2018 и 2019 г.г. составляют по уровням напряжения до 115,2%, 106,1% и 105,9 % соответственно к значениям, предусмотренным в тарифах на 2016 год.

При определении прогнозной цены на природный газ использованы параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 г.г. при условии неизменности оптовой цены на природный газ в первом полугодии 2017 по отношению к цене 2016 года, а с 1.07.2017 индекс роста – 103,9%, с 1.07.2018 индекс роста – 103,4%, с 1.07.2019 индекс роста – 103,1%.

При определении расходов на дизельное, печное топливо, дрова, мазут, уголь, сжиженный углеводородный газ, с учетом требований п.28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в случае, если в материалах тарифного

дела отсутствуют документы, подтверждающие цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов на 2017 год использован индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) – 104,7% к средней цене по данным мониторинга за период 1.01.2016-1.09.2016гг.

При определении прогнозных значений цен на топливо на 2018, 2019 гг. использованы индексы роста 104,0% и 104,0% соответственно к значениям, принятым в расчете на 2017 год.

Размер активов (количество эксплуатируемых производственных объектов), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый при корректировке показателей на 2017 - 2018 год не изменился, в связи с чем индекс изменения количества активов принят равным 0.

Технические показатели, учтенные при расчете необходимой валовой выручки: 2017 год:

объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	67349,34
договорная тепловая нагрузка	44,43
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	15487,24
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	15487,24
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	166,58
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	166,58
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

2018 год:

объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	67349,34
договорная тепловая нагрузка	44,43
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	15487,24
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	15487,24
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	166,58
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	166,58
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

2. В соответствии с порядком определения стоимости горячей воды, определенном пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и

компонента на тепловую энергию.

С учетом положений раздела VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с действующим законодательством.

В связи с тем, что потери тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса учтены при расчете тарифа на тепловую энергию, компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

В соответствии с пунктами 91-93 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», финансовые потребности определяются органами регулирования тарифов в случае, если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды из источника водоснабжения и (или) осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды, а тариф на холодную воду для такой организации не установлен, а также в случае, если финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность).

Данная организация не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и (или) не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды. Финансовые потребности рассматриваемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации учтены в тарифе на тепловую энергию.

В связи с вышеизложенным, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы не приводится.

На основании изложенного предлагается установить тарифы:

- на тепловую энергию (производство, передача и сбыт) для потребителей в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением
-------	---------------------------	------------	-----	------	------------------------

Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2733,73	2845,68	2845,68	2950,13	2950,13	2974,41
Компонент на холодную воду, руб./м ³	-	-	-	-	-	-
ООО «Коммунальник»	33,67	35,07	35,07	36,46	36,46	38,60
МУП ЖКХ «Поселковое»	38,94	40,38	40,38	40,38	40,38	44,25
ООО «Партнер»	32,30	32,30	32,30	36,00	36,00	42,53
ООО «Нимфа»	43,08	44,58	44,58	46,35	46,35	48,14
ООО «Техкомбытсервис»	22,41	23,13	23,13	24,04	24,04	32,37
МУП ЖКХ «Универсал плюс»	23,64	24,24	24,24	25,02	25,02	26,29

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, И.В. Бедрин, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, Е.П. Сологуб.

«ПРОТИВ» - нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято единогласно.

Секретарь



Д.А. Ачегу

От кого _____ РЭК-Деларгазсит
Оплата _____ цен и тарифов

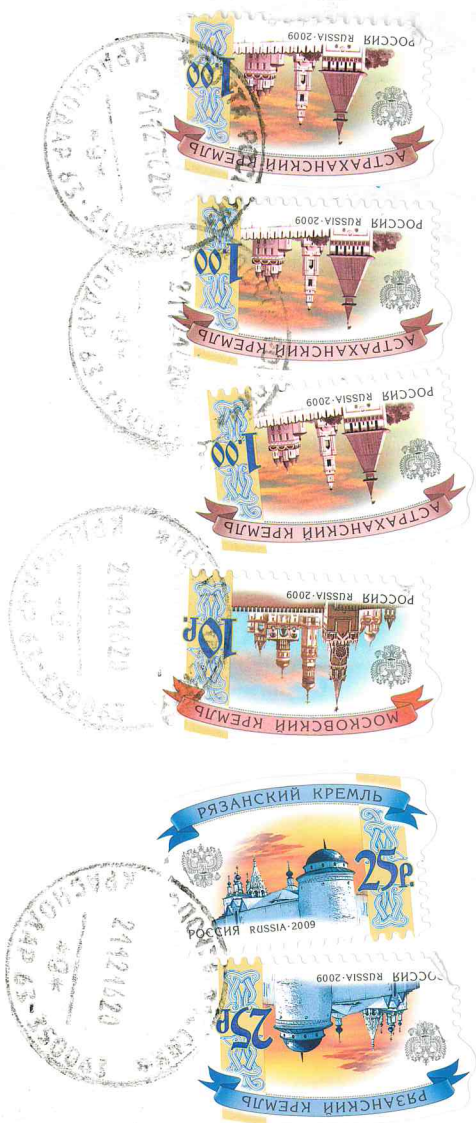
Краснодарского края
Красная, 22, Краснодар, 350063

Индекс места отправления



0,163

ЗАКАЗНОЕ
ПРОСТОЕ
УВЕДОМЛЕНИЕ



493256

Генеральному директору
АО «АТЭК»

Кол. А.В. Яценко

Куп. Директору филиала АО «АТЭК»
«Тимашевские тепловые сети»

Ю.А. Коровко

Длинная ул., д.120
г.Краснодар, 350000

350063