



**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

16.12.2016 № 57-1044/16-06

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «АТЭК»

А.В. Ященко

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

Исполняющему обязанности
директора филиала ОАО «АТЭК»
«Гулькевичские тепловые сети»

А.В. Соловьеву

Короткова ул., д. 158,
г. Гулькевичи, 352195

О направлении документов

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК - департамент) сообщает, что приказом РЭК - департамента от 15.12.2016 № 75/2016-т «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 51/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» осуществлена корректировка и установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду на 2017-2018 годы для АО «АТЭК», филиал «Гулькевичские тепловые сети».

РЭК - департамент направляет выписку из приказа от 15.12.2016 № 75/2016-т «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 51/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» и выписку из протокола заседания правления РЭК – департамента.

Приложение: на 17 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

И.В. Бедрин

М.А. Аладина
267-06-63





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

ПРИКАЗ

от 15.12.2016

№ 45/2016-Т

г. Краснодар

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015
№ 51/2015-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 30.11.2015 № 51/2015-Т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» следующие изменения:

1) в приложении № 1:

пункты 1-12 изложить в следующей редакции:

«

1	ФГБУ «Краснодарская МВЛ», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1768,74	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1817,70	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1817,70	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2022,01	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2022,01	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2022,01	-	-
2	ЗАО «Новокубанское»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1279,00	-	-

			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1315,50	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1315,50	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1368,14	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1368,14	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1429,40	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1509,22	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1552,29	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1552,29	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1614,41	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1614,41	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1686,69	-	-
3	ОАО «Кавказ», Староминский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1509,44	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1571,27	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1571,27	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1634,07	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1634,07	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1644,26	-	-
4	Староминское райпо*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1718,04	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1750,57	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1750,57	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1919,74	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1919,74	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1919,74	-	-

5	МУП «Теплоэнергетик»*, Староминский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2612,02	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2719,24	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2719,24	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2827,88	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2827,88	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2941,47	-	-
		Население				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2612,02	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2719,24	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2719,24	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2827,88	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2827,88	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2941,47	-	-
6	МУП «Тепловые сети»*, Крыловский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2654,30	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2732,09	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2732,09	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2799,73	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2799,73	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2911,60	-	-
		Население				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2654,30	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2732,09	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2732,09	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2799,73	-	-
			с 01.01.2018	2799,73	-	-

			по 30.06.2018			
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2911,60	-	-
7	ПО «Дом торговли»*, г. Гулькевичи	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1612,16	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1678,30	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1678,30	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1745,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1745,50	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1821,43	-	-
		Население				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1612,16	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1678,30	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1678,30	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1745,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1745,50	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1821,43	-	-
8	ОАО Агропромышленный строительный комбинат «Гулькевичский», г. Гулькевичи	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1068,31	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1076,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1076,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1078,78	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1078,78	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1078,78	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1260,61	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1270,62	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1270,62	-	-

			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1272,96	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1272,96	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1272,96	-	-
9	АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Гулькевичские тепловые сети»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2193,07	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2283,09	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2283,09	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2374,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2374,50	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2445,89	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2587,82	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2694,05	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2694,05	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2801,91	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2801,91	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2886,15	-	-
10	ООО ККП «Геленджиккурорт»*, г. Геленджик	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2131,47	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2218,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2218,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2307,55	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2307,55	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2313,92	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2131,47	-	-
			с 01.07.2016	2218,80	-	-

			по 31.12.2016			
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2218,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2307,55	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2307,55	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2313,92	-	-
11	МУП «Тепловые сети»*, г. Геленджик	система централизованного теплоснабжения (котельные)				
		Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1678,88	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1747,70	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2062,29	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2144,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2144,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2230,71	-	-
		население				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1981,08	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2062,29	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2062,29	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2144,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2144,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2230,71	-	-
		система централизованного теплоснабжения (ЦТП)				
		Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2883,90	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2883,90	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2974,50	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2974,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2974,50	-	-
			с 01.07.2018	2974,50	-	-

			по 31.12.2018			
12	Южное отделение Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института океанологии им. П.П. Ширшова Российской академии наук, г. Геленджик	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2563,15	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2634,10	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2634,10	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2739,55	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2739,55	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2864,59	-	-
		Население (с НДС)				
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	3024,52	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3108,24	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3108,24	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3232,67	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3232,67	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3380,22	-	-

»;

пункты 14-20 изложить в следующей редакции:

«

14	ОАО «Аэропорт Анапа»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3378,47	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3517,10	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3230,31	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3230,31	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3230,31	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3230,31	-	-
15	ОАО «Теплоэнерго», город-курорт Анапа	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1742,15	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1804,80	-	-

			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1804,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1877,07	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1877,07	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1952,24	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2055,74	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2129,66	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2129,66	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2214,94	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2214,94	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2303,64	-	-
16	АО «Туапсинский морской торговый порт»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4819,91	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	5017,43	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	5017,43	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	5218,38	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	5218,38	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	5417,39	-	-
17	АО «Черномортранснефть» «Краснодарское районное управление магистральных нефтепроводов», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1702,58	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1772,43	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1772,43	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1843,38	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1843,38	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1917,18	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный,	с 01.01.2016	2009,04	-	-

		руб./Гкал.	по 30.06.2016			
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2091,47	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2091,47	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2175,19	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2175,19	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2262,27	-	-
18	АО «Черномортранснефть», «Тихорецкое районное управление магистральных нефтепроводов», г. Тихорецк	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1378,10	-	1356,15
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1398,70	-	1356,15
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1398,70	-	1356,15
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1434,69	-	1398,17
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1434,69	-	1398,17
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1492,03	-	1454,17
19	АО «Черномортранснефть» перевалочный комплекс «Шесхарис», г. Новороссийск	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	-	1412,33	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	-	1465,13	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	1465,13	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	1518,61	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	1518,61	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	1571,90	-
20	Акционерное общество «Транснефть- Терминал», г. Новороссийск	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2123,74	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2210,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2210,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2231,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2231,50	-	-

			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2231,50	-	-
--	--	--	-------------------------------	---------	---	---

»;

2) в приложении № 2:

пункты 1-3 изложить в следующей редакции:

«

1	МУП «Тепловые сети»*, Крыловский район						
1.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2654,30	2732,09	2732,09	2799,73	2799,73	2911,60
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	Крыловское МУП «Водоканал», Крыловский район	26,48	27,59	27,59	28,69	28,69	32,55
1.2	Тариф на горячую воду для населения						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2654,30	2732,09	2732,09	2799,73	2799,73	2911,60
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	Крыловское МУП «Водоканал», Крыловский район	26,48	27,59	27,59	28,69	28,69	32,55
2	ОАО Агропромышленный строительный комбинат «Гулькевичский», г. Гулькевичи						
2.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1068,31	1076,80	1076,80	1078,78	1078,78	1078,78
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	16,97	17,62	17,62	18,32	18,32	19,06
2.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1260,61	1270,62	1270,62	1272,96	1272,96	1272,96
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	20,02	20,79	20,79	21,62	21,62	22,49
3	АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Гулькевичские тепловые сети», Гулькевичский район						
3.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2193,07	2283,09	2283,09	2374,50	2374,50	2445,89
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	МП «Водоканал», Гулькевичский район	28,22	29,37	29,37	30,55	30,55	32,75
	ОАО «Агропромышленный строительный комбинат «Гулькевичский»	16,97	17,62	17,62	18,32	18,32	19,06
3.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2587,82	2694,05	2694,05	2801,91	2801,91	2886,15

	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	МП «Водоканал», Гулькевичский район	33,30	34,66	34,66	36,05	36,05	38,65
	ОАО «Агропромышленный строительный комбинат «Гулькевичский»	20,02	20,79	20,79	21,62	21,62	22,49

»;

пункт 5 изложить в следующей редакции:

«

5	ОАО «Теплоэнерго», город-курорт Анапа						
5.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1742,15	1804,80	1804,80	1877,07	1877,07	1952,24
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	ОАО «Анапа Водоканал»	29,67	30,76	30,76	33,16	33,16	34,97
5.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2055,74	2129,66	2129,66	2214,94	2214,94	2303,64
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	ОАО «Анапа Водоканал»	35,01	36,29	36,29	39,13	39,13	41,26

»;

3) в таблице 2 приложения № 3:

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»;

4) таблицу раздела 1 приложения № 4 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	95,51	100,00	100,00
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м ³	95,51	100,00	100,00
2	Объем воды на нужды горячего водоснабжения, прошедшей водоподготовку (систему ХВО) в открытых системах теплоснабжения	тыс. м ³	95,51	100,00	100,00
3	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	95,51	100,00	100,00
3.1	На собственные нужды	тыс. м ³	40,1	40,00	40,00

3.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	55,41	60,00	60,00
3.3	По абонентам	тыс. м ³	55,41	60,00	60,00
3.3.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	55,41	60,00	60,00
3.3.1.1	- население	тыс. м ³		19,90	19,90
3.3.1.2	- прочие потребители	тыс. м ³	55,41	40,10	40,10
4	Темп изменения потребления воды	%	122,32	163,19	100

»;

5) 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	180,01	199,89	199,89
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	177,61	199,89	199,89
1.1.1	МП «Водоканал»	тыс. м ³	123,04	158,88	158,88
1.1.2	ОАО АПСК «Гулькевичский»	тыс. м ³	54,57	41,01	41,01
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	180,01	199,89	199,89
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	180,01	199,89	199,89
2.1.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	180,01	199,89	199,89
2.1.1.1	- население	тыс. м ³	129,86	177,98	177,98
2.1.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	48,56	19,50	19,50
2.1.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	1,59	2,40	2,40
3	Темп изменения потребления воды	%	101,32	135,96	100

»;

6) 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	3,74	4,10	3,74
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
1.1.1	Крыловское МУП «Водоканал»	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74

2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
2.1.1	- по приборам учета	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
2.2	По абонентам	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
2.2.1.1	- бюджетные организации	тыс. м ³	3,74	4,10	3,74
3	Темп изменения потребления воды	%	221,3	145	100

»;

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

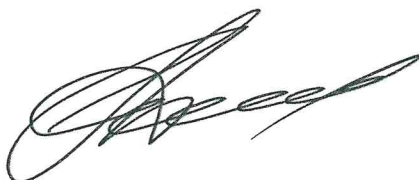
«

№ 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	652,8	442,86	442,86
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	652,8	442,86	442,86
1.1.1	ОАО «Анапа Водоканал»	тыс. м ³	652,8	442,86	442,86
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	652,8	442,86	442,86
2.1	На собственные нужды	тыс. м ³	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м ³	652,8	442,86	442,86
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	652,8	442,86	442,86
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	580,9	393,61	393,61
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	67,5	46,65	46,65
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	4,4	2,60	2,60
3	Темп изменения потребления воды	%	176,77	121,97	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	Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края

Слушали:

1.38. Проект об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов на тепловую энергию и горячую воду для АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Гулькевичские тепловые сети» на 2017-2018 годы представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на теплоэнергию Аладина М.А.

Аладина М.А. 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 № 51/2015-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	54710,8	53635,1	-1075,8	
1.2.	неподконтрольные расходы	27017,0	18578,4	-8438,7	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	109440,1	103852,0	-5588,1	
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2327,2	1136,3	-1190,9	
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	17683,5	3549,7	-14133,8	
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	11090,4	3549,7	-7540,7	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	230617,0	179615,1	-51001,8	
2018 год					
1.	Текущие расходы				Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету
1.1.	операционные расходы	56822,3	55222,7	-1599,7	
1.2.	неподконтрольные расходы	31636,5	18988,8	-12647,6	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	113846,5	107604,0	-6242,5	
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	1103,9	1103,9	

3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.	Прибыль, в т.ч.	18795,2	3696,7	-15098,4	
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	13854,8	3696,7	-10158,1	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	222032,5	186286,9	-35745,6	

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 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 гг. 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 гг. 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)	77 661,33
договорная тепловая нагрузка	48,33
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	18 202,10
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	18 202,10
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	170,40
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	170,40
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

2018 год:

объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	77 661,33
договорная тепловая нагрузка	48,33
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	18 202,10
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	18 202,10
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	170,40
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	170,40
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

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 организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²
1.	АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Гулькевичские	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2193,07	-	-

	тепловые сети»		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2283,09	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2283,09	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2374,50	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2374,50	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2445,89	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2587,82	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2694,05	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2694,05	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2801,91	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2801,91	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2886,15	-	-

- на горячую воду:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тарифы на горячую воду					
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1.	АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Гулькевичские тепловые сети»						
1.1.	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2193,07	2283,09	2283,09	2374,50	2374,50	2445,89
	Компонент на холодную воду, руб./м ³						
	МП «Водоканал», Гулькевичский район	28,22	29,37	29,37	30,55	30,55	32,75
	ОАО «Агропромышленный строительный комбинат «Гулькевичский»	16,97	17,62	17,62	18,32	18,32	19,06
1.2.	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию,	2587,82	2694,05	2694,05	2801,91	2801,91	2886,15

руб./Гкал							
Компонент на холодную воду, руб./м ³							
МП «Водоканал», Гулькевичский район	33,30	34,66	34,66	36,05	36,05	38,65	
ОАО «Агропромышленн ый строительный комбинат «Гулькевичский»	20,02	20,79	20,79	21,62	21,62	22,49	

Примечание:

* тарифы для организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, указаны без учета НДС.

** тарифы для населения для организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, указаны с учетом НДС.

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

350063
направления



204

КАЗНОЕ
РОСТОЕ
ОМЛЕНИЕ

Кому

АО "АТЭК", А.В.Ященко

Куда

, г.Краснодар, ул.Длинная, Дом 120,

Краснодарский край, , 350000

Индекс места назначения

