



**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

20.12.2016 № 57-10475

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО «Автономная теплоэнергетическая
компания»

А.В. Яценко

Директору филиала
«Новороссийские тепловые сети»
АО «Автономная теплоэнергетическая
компания»

А.Н. Сборщику

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

О направлении документов

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК - департамент) сообщает, что приказом РЭК - департамента от 19.12.2016 № 104/2016-т «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 №57/2015-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» - «Новороссийские тепловые сети».

РЭК - департамент направляет выписку из приказа от 19.12.2016 № 104/2016-т и выписку из протокола заседания правления РЭК – департамента.

- Приложение: 1. Выписка из приказа региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 19.12.2016 № 104/2016-т на 4 л. в 1 экз.;
2. Выписка из протокола заседания правления РЭК – департамента от 19.12.2016 года на 4 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя

И.В. Бедрин

Е.С. Калинская
259-35-57





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

ПРИКАЗ

от 19.12.2016

№ 104/2016-7

г. Краснодар

**О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии –
департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015
№ 57/2015-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 № 57/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» следующие изменения:

1) в приложении №1:

пункты 9 - 12 изложить в следующей редакции:

«

9	АО «Автономная теплоэнергетическая компания», филиал «Новороссийские тепловые сети»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2032,44	1980,62	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2115,74	2061,74	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2115,74	2061,74	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2200,35	2144,24	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2200,35	2144,24	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2288,22	2373,20	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2398,28	-	-
			с 01.07.2016	2496,57	-	-

			по 31.12.2016			
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2496,57	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2596,41	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2596,41	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2700,10	-	-
10	филиал «УПП №422» ФГУП «ГУССТ №4 при Спецстрое Рос- сии», г. Новорос- сийск	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1215,78	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1368,39	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1368,39	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1727,19	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1389,59	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1389,59	-	-
		система централизованного теплоснабжения котельной по ул. Вруцкого в г. Новороссийске				
		Одноставоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1215,78	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1265,62	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1265,62	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1316,20	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1316,20	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1410,29	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1434,62	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1493,43	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1493,43	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1553,12	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1553,12	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1664,14	-	-
11	АО «РТСК»,	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов				

	г. Краснодар	по схеме подключения				
		Система централизованного теплоснабжения котельных пер. Га- ражный 74 отд. СПК "Краснодарский"; Кирова 79/2 строение 1; Коммунаров, 150/2; Заводская 36; пос. Водники, Короткая 1, отд. №2 СКЗНИИСиВ; ЦТП х. Ленина, пер. Буковый, 10				
		Однотавоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3073,27	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3195,10	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3195,10	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3322,98	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3322,98	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3685,65	-	-
12	АО «РТСК», фи- лиал «Новорос- тепло»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотавоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4350,56	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	4528,68	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	4528,68	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	4709,86	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	4709,86	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	6634,31	-	-

»;

пункт 20 изложить в следующей редакции:

«

20	ООО «ЮТЭП», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставоч- ный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3078,81	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3198,33	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3198,33	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3326,22	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3326,22	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3910,41	-	-
		Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекто- рах производителей				
		Одноставоч-	с 01.01.2016	-	3081,66	-

пункты 8 - 11 изложить в следующей редакции:

11.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3078,81	3198,33	3198,33	3326,22	3326,22	3910,41
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	-	-	-	-	-	-
	ООО «Краснодар Водоканал»	24,45	27,08	27,08	31,39	31,39	34,61
	МУП ВКХ «Водоканал»	27,33	28,42	28,42	30,04	30,04	31,14
	МУП ЖКХ «Корсунское»	32,14	33,46	33,46	35,14	35,14	36,81

»;

3) 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	36,84	36,84	36,84
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	36,84	36,84	36,84
1.1.1	ООО «Краснодар Водоканал»	тыс. м ³	17,48	17,48	17,48
1.1.2	МУП ВКХ «Водоканал»	тыс. м ³	18,61	18,61	18,61
1.1.3	МУП ЖКХ «Корсунское»	тыс. м ³	0,75	0,75	0,75
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	36,84	36,84	36,84
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	36,84	36,84	36,84
2.2	По абонентам	тыс. м ³	36,84	36,84	36,84
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	36,84	36,84	36,84
2.2.1.1	- бюджетные организации	тыс. м ³	34,73	34,73	34,73
2.2.1.2	- прочие потребители	тыс. м ³	2,11	2,11	2,11
3	Темп изменения потребления воды	%	154,1	205,0	100

»;

4) 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	7,17	2,14	2,14
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
1.1.1	МУП «Водоканал города Новороссийска»	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14

2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
2.2	По абонентам	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	-	-	-
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	-	-	-
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	7,17	2,14	2,14
3	Темп изменения потребления воды	%	100	100	100

5) таблицу раздела 1 приложения № 7 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	1527,5	1389,65	1389,65
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
1.1.1	МУП "Водоканал города Новороссийска"	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
2.2	По абонентам	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	1527,5	1389,65	1389,65
2.2.1.1	- население	тыс. м ³	1355,4	1292,43	1292,43
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м ³	88,55	76,46	76,46
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м ³	83,55	20,76	20,76
3	Темп изменения потребления воды	%	100	97,35	100

6) в приложении № 8:
таблицу раздела 1 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	66,12	71,76	71,76
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76

1.1.1	ООО "Краснодар Водоканал"	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76
2.2	По абонентам	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м ³	66,12	71,76	71,76
2.2.1.1	- бюджетные организации	тыс. м ³	3,49	3,03	3,03
2.2.1.2	- прочие организации	тыс. м ³	62,63	68,73	68,73

».

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

Руководитель



С.Н. Милованов

Выписка из протокола № 60

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

19 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

Секретарь правления:
Д.А. Ачегу, ведущий консультант юридического отдела

№ п/п	Выносимый на рассмотрение вопрос
4	Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края

Слушали:

4.4. Проект корректировки НВВ и долгосрочных тарифов для АО «АТЭК», филиал «Новороссийские тепловые сети» представила заместитель начальника отдела цен и тарифов на теплоэнергию Калининская Е.С.

АО «АТЭК», филиал «Новороссийские тепловые сети» уведомлено надлежащим образом о месте и времени заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

Калининская Е.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 №57/2015-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	Отклонен ие 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	229762,4	225244,6	-4517,8	
1.2.	неподконтрольные расходы	210906,8	134461,0	-76445,8	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	706109,5	691293,1	-14816,3	
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	46452,0	37175,1	-9276,9	
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль всего, в т.ч.	103299,0	13381,1	-89918,0	
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	29476,0	13160,4	-16315,6	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	1272729,1	996675,4	-276053,7	
		2018 год			
1.	Текущие расходы				Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен
1.1.	операционные расходы	240885,3	231911,9	-8973,4	
1.2.	неподконтрольные расходы	196844,2	136115,8	-60728,4	
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	747121,1	715271,4	-31849,7	
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	55787,1	37015,9	-18771,2	

3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	(тарифов) в сфере теплоснабжения
4.	Прибыль всего, в т.ч.	108477,3	14315,0	-94162,2	
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	31494,4	14071,9	-17422,4	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	1298831,4	1097614,1	-201217,3	

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)	478338
договорная тепловая нагрузка	292,2
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	83683,5
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	83683,5
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	165,88
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	165,88
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

2018 год:

объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	478338
договорная тепловая нагрузка	292,2
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	83683,5
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	83683,5
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	165,88
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	165,88
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 организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением		
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 7 до 13,0 кг/см ²	
9.	ОАО «Автономная теплоэнергети- ческая компания» – филиал "Новороссийские тепловые сети"	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2032,44	1980,62	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2115,74	2061,74	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2115,74	2061,74	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2200,35	2144,24	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2200,35	2144,24	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2288,22	2373,20	-	
		Население (с НДС)					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2398,28	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2496,57	-	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2496,57	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2596,41	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2596,41	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2700,10	-	-	

— тариф 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
8.	ОАО «Автономная теплоэнергетическая компания» – филиал "Новороссийские тепловые сети"						
8.1.	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2032,44	2115,74	2115,74	2200,35	2200,35	2288,22
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	42,07	43,75	43,75	45,59	45,59	47,41

8.2.	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2398,28	2496,57	2496,57	2596,41	2596,41	2700,10
	Компонент на холодную воду, руб./м ³	49,64	51,62	51,62	53,79	53,79	55,94

Голосовали:

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

«ПРОТИВ» - нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято единогласно.

Секретарь



Д.А. Ачегу

063

правления

Зона для ШПИ

43216



ЗАКАЗНОЕ

ПРОСТОЕ
ЕДОМЛЕНИЕ

Кому

АО "АТЭК", Новорос.тепловые сети, А.В.Ященко

Куда

, г.Краснодар, ул.Длинная, Дом 120,

Краснодарский край, , 350000

Индекс места назначения

