



# КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРИКАЗ

12 декабря 2018 г.

№ 44/18

Волгоград

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" городского поселения рабочий поселок Средняя Ахтуба Среднеахтубинского муниципального района Волгоградской области на 2019–2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказами ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", от 07 июня 2013 г. № 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить для МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019–2023 годы согласно приложению 1.

2. Установить МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" тарифы согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с календарной разбивкой с 01 января 2019 г. по 31 декабря 2023 г.

4. Согласовать годовой баланс производства и реализации тепловой энергии (мощности) согласно приложению 3.

5. Утвердить нормативы удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных и нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии согласно приложению 4.

6. Признать утратившими силу с 01 января 2019 г. следующие приказы комитета тарифного регулирования Волгоградской области:

от 19 ноября 2015 г. № 48/9 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" городского поселения рабочий поселок Средняя Ахтуба Среднеахтубинского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы";

от 19 декабря 2016 г. № 50/75 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2015 г. № 48/9 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП "Среднеахтубинские Тепловые

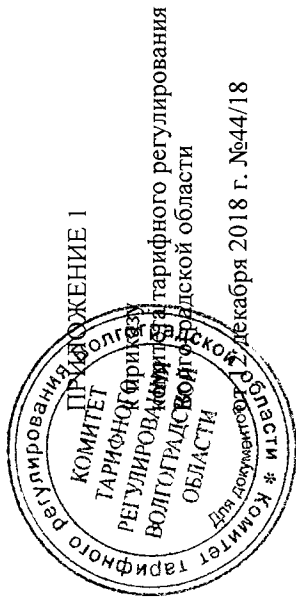
сети" городского поселения рабочий поселок Средняя Ахтуба Среднеахтубинского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы";

от 29 ноября 2017 г. № 45/12 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2015 г. № 48/9 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" городского поселения рабочий поселок Средняя Ахтуба Среднеахтубинского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы".

**Председатель комитета тарифного  
регулирования Волгоградской области**

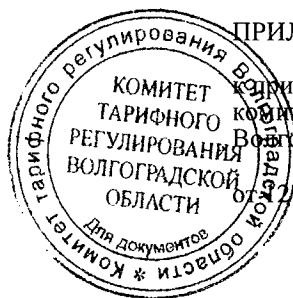


**С.А.Горелова**



**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ,**  
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов  
с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019–2023 годы

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу
				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал (тонны)/м	Гкал (тонны)	
МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"	2019	6514,84	-	-	-	-	-
	2020	-	1	-	-	-	-
	2021	-	1	-	-	-	-
	2022	-	1	-	-	-	-
	2023	-	1	-	-	-	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Приказ  
Комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 28 декабря 2018 г. №44/18

**ТАРИФЫ**  
на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям\*

№ п/п	Наименование регулируемой организации (источника теплоснабжения)	Вид тарифа	Год (календарная разбивка)	Вода	Год (календарная разбивка)	Вода
1	2	3	4	5	6	7
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" **	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1833,31	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1976,50
		Население				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1833,31	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1877,31
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
2.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" **	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1915,04	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1991,64
		Население				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1877,31	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1952,40
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
3.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" **	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1991,64	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2025,73
		Население				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1952,40	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2025,73
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
4.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" **	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2025,73	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2110,23
		Население				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2025,73	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2106,76

\* Налогом на добавленную стоимость не облагается, т.к. организация применяет упрощенную систему налогообложения (ст. 346.11 гл. 26.2 часть II Налогового кодекса Российской Федерации).

\*\* При применении для населения тарифа ниже экономически обоснованного компенсация выпадающих доходов теплоснабжающим организациям осуществляется из областного бюджета в установленном порядке в соответствии с Законом Волгоградской области от 28 декабря 2015 г. № 227-ОД "О льготных тарифах в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Волгоградской области в 2016–2018 годах".

№ п/п	Наименование регулируемой организации (источника теплоснабжения)	Вид тарифа	Год (календарная разбивка)	Вода	Год (календарная разбивка)	Вода
1	2	3	4	5	6	7
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
5.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети" **	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2110,23	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2142,92
		Население				
		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2106,76	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2142,92



## ПРИЛОЖЕНИЕ 3

в приказу  
комитета тарифного регулирования  
Волгоградской области

от 22 декабря 2018 г. №44/18

ГОДОВОЙ БАЛАНС  
производства и реализации тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал.	35,367	35,367	35,367	35,367	35,367
2.	Собственные нужды источника тепла	тыс. Гкал.	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
3.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего:	тыс. Гкал.	34,237	34,237	34,237	34,237	34,237
3.1.	на технологические нужды предприятия	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	бюджетным потребителям	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3.	населению	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4.	прочим потребителям	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5.	организациям - перепродавцам	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6.	в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал.	34,237	34,237	34,237	34,237	34,237
4.	Покупная тепловая энергия, всего:	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.	с коллекторов блок - станций	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.	из тепловой сети	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Отпуск тепловой энергии в сеть, всего:	тыс. Гкал.	34,237	34,237	34,237	34,237	34,237
5.1.	потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал.	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
5.2.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего:	тыс. Гкал.	29,937	29,937	29,937	29,937	29,937
5.2.1.	полезный отпуск на нужды предприятия	тыс. Гкал.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
5.2.2.	полезный отпуск организациям – перепродавцам, всего:	тыс. Гкал.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.3.	Полезный отпуск по группам потребителей, всего:	тыс. Гкал.	29,736	29,736	29,736	29,736	29,736
5.2.3.1.	бюджетным потребителям	тыс. Гкал.	5,942	5,942	5,942	5,942	5,942
5.2.3.2.	населению	тыс. Гкал.	22,051	22,051	22,051	22,051	22,051
5.2.3.3.	прочим потребителям	тыс. Гкал.	1,743	1,743	1,743	1,743	1,743



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

КОМИТЕТ по тарифному регулированию  
 ТАРИФНОГО КОМИТЕТА тарифного регулирования  
 РЕГУЛИРОВАНИЯ Волгоградской области  
 ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ от 6 декабря 2018 г. №44/18

**НОРМАТИВЫ**

удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных

Наименование организации	Год	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных	
		электрическую (г у.т./кВт.ч)	тепловую (кг у.т./Гкал)
МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"	2019	0,00	180,50
	2020	0,00	180,50
	2021	0,00	180,50
	2022	0,00	180,50
	2023	0,00	180,50

**НОРМАТИВЫ**

технологических потерь при передаче тепловой энергии

Наименование организации	Год	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии		
		Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (куб.м)	Потери тепловой энергии (Гкал)	Расход электроэнергии (тыс. кВт.ч)
МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"	2019	Теплоноситель – вода		
		5126,00	4300,00	0,00
	2020	Теплоноситель – вода		
		5126,00	4300,00	0,00
	2021	Теплоноситель – вода		
		5126,00	4300,00	0,00
	2022	Теплоноситель – вода		
		5126,00	4300,00	0,00
	2023	Теплоноситель – вода		
		5126,00	4300,00	0,00