



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 декабря 2018 г.

№ 44/14

Волгоград

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП ЖКХ "Райгородское КХ" Райгородского сельского поселения Светлоярского 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 ЖКХ "Райгородское КХ" 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 ЖКХ "Райгородское КХ" 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. № 48/7 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства "Райгородское коммунальное хозяйство" Райгородского сельского поселения Светлоярского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы";

от 14 декабря 2016 г. № 48/33 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2015 г. № 48/7 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства "Райгородское коммунальное

хозяйство" Райгородского сельского поселения Светлоярского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы";

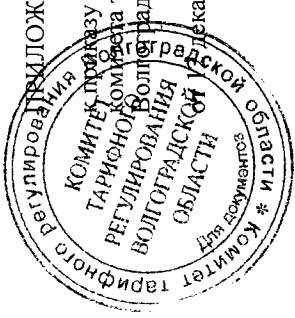
от 06 декабря 2017 г. № 47/7 "О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 ноября 2015 г. № 48/7 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства "Райгородское коммунальное хозяйство" Райгородского сельского поселения Светлоярского муниципального района Волгоградской области на 2016–2018 годы".

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

Приложение 1



КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
 № 13/2018
 14 декабря 2018 г. №44/14

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ,
 устанавливаемые на долгосрочный период регулирования 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, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины 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 ЖКХ "Райгородское КХ"	2019	2307,18	-	-	-	-	-
	2020	-	1	-	-	-	-
	2021	-	1	-	-	-	-
	2022	-	1	-	-	-	-
	2023	-	1	-	-	-	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

КОМИТЕТ
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

2 декабря 2018 г. №44/14

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 ЖКХ "Райгородское КХ"***	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1877,46	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1969,98
		Население				
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1724,84	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1766,24
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
2.	МУП ЖКХ "Райгородское КХ"***	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1969,98	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2040,01
		Население				
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1766,24	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1836,89
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
3.	МУП ЖКХ "Райгородское КХ"***	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2023,55	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2104,49
		Население				
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1836,89	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1910,36
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
4.	МУП ЖКХ "Райгородское КХ"***	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2104,49	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2135,00
		Население				
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1910,36	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1986,78
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
5.	МУП ЖКХ "Райгородское КХ"***	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2135,00	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2240,16
		Население				
		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1986,78	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2066,25

* 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".



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

КОМИТЕТ
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

12 декабря 2018 г. №44/14

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.	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
2.	Собственные нужды источника тепла	тыс. Гкал.	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
3.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, всего:	тыс. Гкал.	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
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.	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
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.	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
5.1.	потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал.	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
5.2.	Полезный отпуск тепловой энергии, всего:	тыс. Гкал.	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403
5.2.1.	полезный отпуск на нужды предприятия	тыс. Гкал.	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
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.	4,103	4,103	4,103	4,103	4,103
5.2.3.1.	бюджетным потребителям	тыс. Гкал.	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
5.2.3.2.	населению	тыс. Гкал.	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
5.2.3.3.	прочим потребителям	тыс. Гкал.	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

по приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области
от 10 декабря 2018 г. №44/14

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 ЖКХ "Райгородское КХ"	2019	0,00	151,95
	2020	0,00	151,95
	2021	0,00	151,95
	2022	0,00	151,95
	2023	0,00	151,95

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 ЖКХ "Райгородское КХ"	2019	Теплоноситель – вода		
		263,00	300,00	0,00
	2020	Теплоноситель – вода		
		263,00	300,00	0,00
	2021	Теплоноситель – вода		
		263,00	300,00	0,00
	2022	Теплоноситель – вода		
		263,00	300,00	0,00
	2023	Теплоноситель – вода		
		263,00	300,00	0,00