



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

16 декабря 2020 г.

г. Ставрополь

№ 78/1

О внесении изменений в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2

На основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённого постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 16 декабря 2020 г. № 78/1

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в постановления региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2

1. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края» (с изменениями, внесёнными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2018 г. № 57/1, от 15 марта 2019 г. № 11, от 27 сентября 2019 г. № 56/2, от 16 декабря 2019 г. № 72/1 и от 29 июня 2020 г. № 36/1):

1.1. В подпункте 1.3 пункта 1 слова «согласно приложениям 3 – 8, 10 – 14, 16 – 21, 23 – 26, 28 – 43, 45, 46 и 48 – 51» заменить словами «согласно приложениям 3 – 8, 10 – 14, 16, 17, 19 – 21, 23 – 26, 28 – 31, 33 – 38, 40 – 42, 45, 46 и 48 – 51».

1.2. В графе 6 подпункта 1.2.1 пункта 1 цифры «1144,04» заменить цифрами «1165,44».

1.3. Приложения 3, 29 и 30 изложить в редакции согласно приложениям 1 – 3 к настоящим изменениям.

1.4. В графах 6 – 8 подпункта 2.3 пункта 2 приложения 7 цифры «459,98», «459,97» и «459,96» заменить цифрами «435,68».

1.5. В приложении 12:

1.5.1. В графах 6 – 8 подпункта 2.2 пункта 2 цифры «2,570», «2,557» и «2,544» заменить цифрами «2,345».

1.5.2. В графах 6 – 8 подпункта 2.3 пункта 2 цифры «2841,79», «2827,58» и «2813,44» заменить цифрами «2593,18».

1.6. В графе 6 подпункта 2.1 пункта 2 приложения 19 цифры «138,40» заменить цифрами «137,75».

1.7. В таблице «Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» (Кисловодская ТЭЦ)» приложения 24:

1.7.1. В графе 6 подпункта 2.2 пункта 2 цифры «3,7252» заменить цифрами «3,1598».

1.7.2. В графе 6 подпункта 2.3 пункта 2 цифры «15787,0» заменить цифрами «13391,0».

1.8. В приложении 26:

1.8.1. В наименовании слова «МУП» заменить словами «ГУП СК».

1.8.2. В графах 6 – 8 подпункта 2.2 пункта 2 цифры «1,1954» заменить цифрами «1,2051».

1.8.3. В графах 6 – 8 подпункта 2.3 пункта 2 цифры «15960,04» заменить цифрами «16089,86».

1.9. В графах 6 – 8 подпункта 1.2.1 пункта 1 приложения 28 цифры «209,70» заменить цифрами «202,13», «203,39» и «203,39».

1.10. В наименовании приложения 38 слова «МУП КХ» заменить словами «ООО КХ».

1.11. В наименовании приложения 40 слова «ПАО» заменить словами «АО».

1.12. В графах 6 – 8 подпункта 2.1 пункта 2 приложения 42 цифры «172,40» заменить цифрами «173,10».

1.13. В приложении 48:

1.13.1. В графах 6 – 8 подпункта 1.1.1 пункта 1 цифры «7,568» заменить цифрами «3,784».

1.13.2. В графах 6 – 8 подпункта 1.2.1 пункта 1 цифры «18,00» заменить цифрами «7,09».

1.14. В графах 6 – 8 подпункта 2.1 пункта 2 приложения 49 цифры «154,16», «154,15» и «154,14» заменить цифрами «152,52».

1.15. Приложения 18, 32, 39 и 43 признать утратившими силу.

2. В приложении 3 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 13 марта 2020 г. № 15/2 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и о признании утратившими силу некоторых положений постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17» таблицу «Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, 26 военного городка в г. Ставрополе» признать утратившей силу.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к изменениям, которые вносятся в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2

(утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края

от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

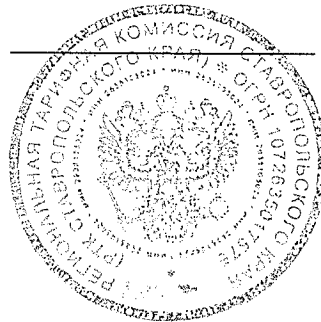
## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>						
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,0239	0,02367	0,0234	0,0231	0,0229
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	371,87	371,87	525,77	525,77	525,77

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,0283	0,0280	0,0271	0,0261	0,0252
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1033,88	1033,88	1164,11	1164,11	1164,11
<b>2.</b>	<b>Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,28	169,40	168,80	168,30	167,80
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,6726	1,5849	1,9844	1,9844	1,9844
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	158968	150633	266662,89	266662,89	266662,89

Примечание: Плановые значения показателей в графах 6 – 8 подпункта 2.3 пункта 2 указаны с учетом нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ГУП СК «Крайтеплоэнерго» на 2019-2023 годы, утвержденных приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 29 декабря 2018 г. № 433 в размере 150633,00 Гкал.».



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к изменениям, которые вносятся в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2  
(утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

## «ПРИЛОЖЕНИЕ 29

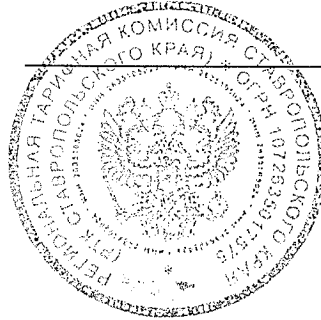
к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Объединение котельных курорта», г. Ессентуки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>						
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,046	0,044	0,04	0,039	0,02
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	42,66	42,66	36,95	36,95	36,95

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	143,78	143,78	115,01	115,01	115,01
<b>2.</b>	<b>Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,20	168,80	168,70	168,50	168,00
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,5844	1,2211	0,912	0,912	0,912
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	20082,00	15477,47	11557,68	11557,68	11557,68



### ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к изменениям, которые вносятся в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 13 марта 2020 г. № 15/2  
(утверждены постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

### «ПРИЛОЖЕНИЕ 30

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1)

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ГУП СК «Теплосеть», г. Георгиевск

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности объектов теплоснабжения</b>						
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,5997	0,6389	0,6389	0,6389	0,6389
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	45,02	42,26	25,97	25,97	25,97



1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,4613	0,4613	0,4613	0,4613	0,4613
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	114,89	113,76	69,36	69,36	69,36
<b>2.</b>	<b>Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения</b>						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,10	166,10	166,10	166,10	166,10
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,9036	1,7166	3,8604	3,8604	3,8604
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	21673,62	19545,06	12135,93	12135,93	12135,93

