



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 ноября 2022 г.

г. Ставрополь

№ 86/1

О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в части определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

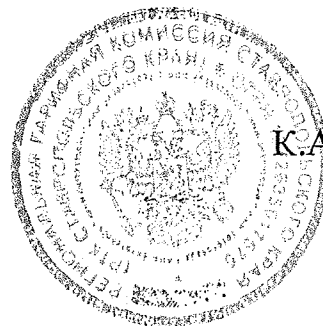
На основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в части определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

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 28 ноября 2022 г. № 86/1

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в части определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

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, внесенными 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, от 29 июня 2020 г. № 36/1, от 16 декабря 2020 г. № 78/1, от 14 декабря 2021 г. № 73/1 и от 14 марта 2022 г. № 19/1):

1.1. В подпункте 1.3 пункта 1 слова «согласно приложениям 3 – 7, 10 – 14, 16, 17, 19 – 21, 23, 25, 26, 28 – 31, 33 – 38, 40 – 42, 45, 46 и 48 – 51» заменить словами «согласно приложениям 3 – 6, 11 – 14, 16, 17, 19, 20, 23, 25, 28, 29, 31, 33 – 38, 40 – 42, 46, 48, 49 и 51».

1.2. В графе 8 подпункта 1.2.1 пункта 1 приложения 1 цифры «1144,04» заменить цифрами «1171,17».

1.3. В приложении 3:

1.3.1. В пункте 1:

1.3.1.1. В графе 8 подпункта 1.1.1 цифры «525,77» заменить цифрами «574,93».

1.3.1.2. В графе 8 подпункта 1.2.1 цифры «1164,11» заменить цифрами «1473,69».

1.3.2. В пункте 2:

1.3.2.1. В графе 8 подпункта 2.1 цифры «167,80» заменить цифрами «167,62».

1.3.2.2. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «1,9844» заменить цифрами «2,015».

1.3.2.3. в графе 8 подпункта 2.3 цифры «266662,89» заменить цифрами «333976,52».

1.3.3. Примечание изложить в следующей редакции:

«Примечания:

1. Плановые значения показателей в графах 6 – 8 подпункта 2.3 пункта 2 указаны с учетом нормативов технологических потерь при передаче теп-

ловой 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.

2. Плановое значение показателя в графе 8 подпункта 2.1 пункта 2 указано с учетом норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на отпущенную тепловую энергию, утвержденного приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 13 декабря 2018 г. № 410 в размере 167,80 кг у.т./Гкал.».

1.4. В графе 8 подпункта 1.1.1 пункта 1 приложения 5 в части плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), кроме объектов в селе Привольном и котельных 1, 2 в поселке Рыздвяном, цифры «4,76» заменить цифрами «4,7997».

1.5. Приложение 7 признать утратившими силу.

1.6. В приложении 12:

1.6.1. В пункте 2:

1.6.1.1. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «2,270» заменить цифрами «2,5920».

1.6.1.2. В графе 8 подпункта 2.3 цифры «2509,89» заменить цифрами «2865,98».

1.7. В приложении 14:

1.7.1. В пункте 2:

1.7.1.1. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «1,7135» заменить цифрами «1,6624».

1.7.1.2. В графе 8 подпункта 2.3 цифры «2190,00» заменить цифрами «2124,67».

1.8. В приложении 16:

1.8.1. В пункте 2:

1.8.1.1. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «0,8111» заменить цифрами «0,7236».

1.8.1.2. В графе 8 подпункта 2.3 цифры «210,53» заменить цифрами «187,81».

1.9. В приложении 17:

1.9.1. В пункте 2:

1.9.1.1. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «1,2841» заменить цифрами «1,1214».

1.9.1.2. В графе 8 подпункта 2.3 цифры «918,42» заменить цифрами «802,08».

1.10. В графе 8 подпункта 2.1 пункта 2 приложения 19 цифры «138,40» заменить цифрами «137,57».

1.11. Приложение 21 признать утратившим силу.

1.12. В приложении 23:

1.12.1. В пункте 2:

1.12.1.1. В графе 8 подпункта 2.2 цифры «0,0884» заменить цифрами «0,0922».

1.12.1.2. В графе 8 подпункта 2.3 цифры «7611,00» заменить цифрами «7945,00».

1.13. Приложение 26 признать утратившим силу.

1.14. В приложении 29:

1.14.1. В пункте 1:

1) в графе 8 подпункта 1.1 цифры «0,02» заменить цифрами «0,039».

2) в графе 8 подпункта 1.1.1 цифры «36,95» заменить цифрами «36,33».

3) в графе 8 подпункта 1.2.1 цифры «115,01» заменить цифрами «102,57».

1.14.2. В пункте 2:

1) в графе 8 подпункта 2.1 цифры «168,00» заменить цифрами «170,26».

2) в графе 8 подпункта 2.2 цифры «0,912» заменить цифрами «0,91».

3) в графе 8 подпункта 2.3 цифры «11557,68» заменить цифрами «11467,23».

1.15. Приложение 30 признать утратившими силу:

1.16. В приложении 41:

1.16.1. В графе 8 подпункта 1.1.1 пункта 1 цифры «5,829» заменить цифрами «0,00».

1.16.2. В пункте 2:

1) в графе 8 подпункта 2.2 цифры «0,0228» заменить цифрами «0,00».

2) в графе 8 подпункта 2.3 цифры «188,16» заменить цифрами «0,00».

1.17. В графе 8 подпункта 2.1 пункта 2 приложения 42 цифры «173,10» заменить цифрами «173,00».

1.18. Приложения 45 и 50 признать утратившими силу.

2. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 декабря 2021 г. № 73/1 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и о внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 марта 2022 г. № 19/1):

2.1. Пункт 1.2 признать утратившим силу.

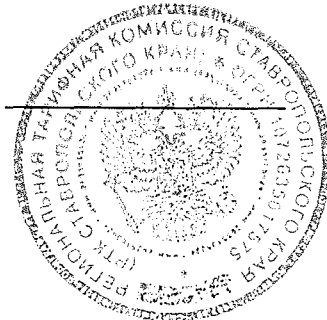
2.2. Приложение 2 признать утратившим силу.

3. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 марта 2022 г. № 19/1 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и о внесении изменений в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2018 г. № 07/1, от 15 марта 2019 г. № 11 и от 14 декабря 2021 г. № 73/1»:

3.1. В подпункте 1.1 пункта 1 слова «приложению 1» заменить словами «приложениям 1 и 3».

3.2. Приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящим изменениям.

3.3. Дополнить приложением 3 согласно приложению 2 к настоящим изменениям.



## Приложение 1

к изменениям, которые вносятся  
в некоторые постановления ре-  
гиональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
в части определения плановых  
значений показателей надеж-  
ности и энергетической эффек-  
тивности объектов теплоснабжения  
от 28 ноября 2022 г. № 86/1

## «Приложение 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставрополь-  
ского края  
от 14 марта 2022 г. № 19/1  
(в редакции постановления реги-  
ональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 28 ноября 2022 г. № 86/1)

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» в границах Ставропольского края  
(Кисловодская ТЭЦ КПП ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
<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	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	12,8146	12,8146	12,8146

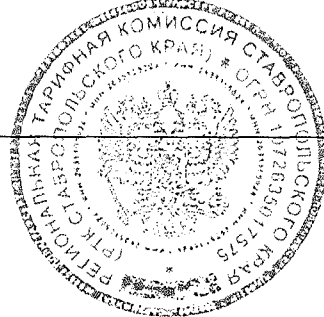
1	2	3	4	5	6
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	100,14	100,14	100,14
<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	160,60	160,60	160,60
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	3,8149	3,8149	3,8149
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	22114,5	22114,5	22114,5

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
 ООО «ЛУКОЙЛ- Ростовэнерго» в границах Ставропольского края  
 (Запикетная ГПА-ТЭЦ КПП ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
<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	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	6,2977	6,2977	6,2977
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
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	43,26	43,26	43,26

1	2	3	4	5	6
2.	<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	151,40	151,40	151,40
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,4225	2,4225	2,4225
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	6199,1	6199,1	6199,1



Приложение 2

к изменениям, которые вносятся  
в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в части определения плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
от 28 ноября 2022 г. № 86/1

«Приложение 3

к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края  
от 14 марта 2022 г. № 19/1  
(в редакции постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края  
от 28 ноября 2022 г. № 86/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ИП Чернов Д.В., город Ставрополь

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель		
			2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6
<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	–	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	0,100	0,100	0,100
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

1	2	3	4	5	6
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1,50	1,50	1,50
<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	167,17	167,17	167,17
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	4,29	4,29	4,29
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	68,66	68,66	68,66

