



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2018 г.

г. Ставрополь

№ 57/1

О внесении изменений в постановление 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»

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. Внести в постановление 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» следующие изменения:

1.1. В пункте 1:

1.1.1. В подпункте 1.2 слова «согласно приложениям 20, 21 и 52» заменить словами «согласно приложению 21».

1.1.2. В подпункте 1.3 слова «согласно приложениям 3 – 19 и 22 – 51» заменить словами «согласно приложениям 3 – 8, 10 – 20 и 23 – 51».

1.2. Приложения 1, 5, 11, 18 – 20, 23, 24, 28, 30, 31 и 42 изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

1.3. В наименовании приложения 51 слова «МУП КХ Туркменского района» заменить словами «ООО «Коммунальное хозяйство» Туркменского муниципального района».

1.4. Приложения 9, 22 и 52 признать утратившими силу.

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

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



С. Губский

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «Теплосеть», г. Ставрополь

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановый показатель							
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<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	–	0,329	0,327	0,326	0,325	0,322	0,321	0,32	0,319
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	229,147	229,147	229,147	229,297	229,297	229,297	229,297	229,297
1.2.	Значение показателя надежности объектов	–	0,066	0,065	0,063	0,062	0,060	0,059	0,057	0,056

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации									
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1144,04	1144,04	1144,04	1144,04	1144,04	1156,53	1156,53	1156,53
<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	168,40	168,00	167,30	166,50	165,80	164,90	164,00	163,20
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,993	1,968	1,910	1,852	1,823	1,774	1,6780	1,5920
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	161229,0	161229,0	161229,0	161229,0	161229,0	161229,0	154426,0	146576,0



ПРИЛОЖЕНИЕ 5  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ**

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), село Привольное

№ 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	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	2,346	2,346	2,346	2,346	2,346
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
<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	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841	1,4841
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	890,66	890,66	890,66	890,66	890,66

### ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

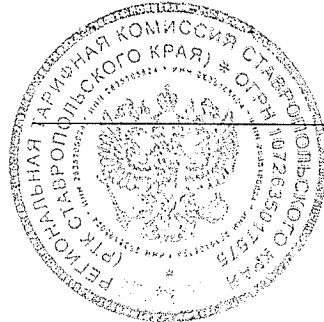
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал), поселок Рыздвяный, котельные 1,2

№ 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	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	8,1757	8,1757	8,1757	8,1757	8,1757
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	29,58	29,58	29,58	29,58	29,58
<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	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,6121	0,6121	0,6121	0,6121	0,6121
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	1509,1 2	1509,12	1509,12	1509,12	1509,12

## ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

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

№ 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	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
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	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58
<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	154,81	154,81	154,81	154,81	154,81
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	911,88	911,88	911,88	911,88	911,88



ПРИЛОЖЕНИЕ 11

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «Пятигорсктеплосервис»

№ 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	–	0,3956	0,3836	0,3716	0,3596	0,3476
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	83,426	83,426	83,426	83,426	83,426
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,0158	0,0132	0,0106	0,0079	0,0053
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	379,09	379,09	379,09	379,09	379,09
<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	166,90	166,90	166,90	166,90	166,90

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,9633	1,9581	1,9530	1,9478	1,9427
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	50850,0	50850,0	50850,0	50850,0	50850,0





ПРИЛОЖЕНИЕ 18

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «Теплосеть» г. Невинномысск

№ 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	–	1,3617	1,2617	1,1617	1,0617	0,9617
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	115,58	115,58	115,58	115,58	115,58
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	31,6	30,53	26,33	24,67	24,12
<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	170,20	170,20	170,20	170,20	170,20

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,5418	2,5418	2,5418	2,5418	2,5418
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	125181,0	125181,0	125181,0	125181,0	125181,0



ПРИЛОЖЕНИЕ 19

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ПАО «Энел Россия» филиал «Невинномысская ГРЭС»

№ 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	–	–	–	–	–	–
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–
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	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00
<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	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	–	–	–	–	–
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	–	–	–	–	–



ПРИЛОЖЕНИЕ 20

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ОАО «Квант-Энергия», г. Невинномысск

№ 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	–	–	–	–	–	–
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–
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	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
<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	159,50	159,40	159,30	159,30	159,30

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-



ПРИЛОЖЕНИЕ 23

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «Невинномысский Азот»

№ 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	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
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	17,31	17,31	17,31	17,31	17,31
<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	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	0,092	0,0911	0,0902	0,0893	0,0884
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	7611,00	7611,00	7611,00	7611,00	7611,00





ПРИЛОЖЕНИЕ 24

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» (Кисловодская ТЭЦ)

№ 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	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45
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	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
<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	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	3,7252	3,7252	3,7252	3,7252	3,7252
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	15787,0	15787,0	15787,0	15787,0	15787,0

### ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго» (Запикетная ГПА-ТЭЦ)

№ 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	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	11,535	11,535	11,535	11,535	11,535
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	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89
<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	149,05	149,05	149,05	149,05	149,05

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,1629	2,1629	2,1629	2,1629	2,1629
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	13184,0	13184,0	13184,0	13184,0	13184,0



ПРИЛОЖЕНИЕ 28

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
АО «Энергоресурсы», 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	–	1,7085	1,6960	1,6835	1,6711	1,6586
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	80,19	80,19	80,19	80,19	80,19
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,4101	0,4053	0,4006	0,3958	0,3910
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	209,70	209,70	209,70	209,70	209,70
<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	169,10	169,07	169,04	169,02	169,00

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	2,6630	2,6630	2,6630	2,6630	2,6630
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	53410,0	53410,0	53410,0	53410,0	53410,0



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 18 декабря 2018 г. № 57/1)

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ**  
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ГМУП «Теплосеть»

№ 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	0,5997	0,5997	0,5997	0,5997
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02
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	114,89	114,89	114,89	114,89
<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

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,9036	1,8741	1,8446	1,8152	1,7857
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	21673,62	21338,13	21002,64	20667,15	20331,66



ПРИЛОЖЕНИЕ 31

к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

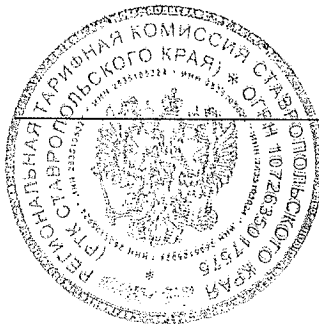
ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ЗАО «ЮЭК» (филиал в г. Лермонтове)

№ 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	–	0,2212	0,1770	0,1327	0,0885	0,0442
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	22,602	22,602	22,602	22,602	22,602
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	202,00	202,00	202,00	202,00	202,00
<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	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56



1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	4,2360	4,1239	4,0118	3,8997	3,7876
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	44249,0	43078,0	41907,0	40736,0	39565,0



ПРИЛОЖЕНИЕ 42  
к постановлению региональной  
тарифной комиссии Ставропольского края  
от 15 марта 2018 г. № 07/1  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2018 г. № 57/1)

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ**  
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения  
ПАО «ОГК-2» филиал «Ставропольская ГРЭС»

№ 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	–	0,0829	0,0829	0,0829	0,0829	0,0829
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	12,062	12,062	12,062	12,062	12,062
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00
<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	172,40	172,40	172,40	172,40	172,40

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м <sup>2</sup>	1,7784	1,7784	1,7784	1,7784	1,7784
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	9141,3	9141,3	9141,3	9141,3	9141,3

».

