

ПРИЛОЖЕНИЕ 6
Температурные графики

Температурные графики ООО «Объединение котельных курорта»


 УТВЕРЖДАЮ"
 Главный инженер ООО "Объединение
 котельных курорта"
 _____ А.А. Филин

Температурный график 105-70 °С со срезкой на 90 °С Котельной "Зори"

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	48,5	37,2
+7	50,8	38,5
+6	53,6	40,0
+5	56,0	41,5
+4	58,0	42,7
+3	60,5	44,0
+2	63,0	45,3
+1	65,7	46,7
0	67,8	47,7
-1	70,0	49,2
-2	72,3	50,5
-3	74,5	51,8
-4	76,8	53,0
-5	79,2	54,3
-6	81,4	55,3
-7	83,5	56,5
-8	85,7	58,0
-9	87,8	59,0
-10	90,0	60,0
-11	90,0	59,3
-12	90,0	58,5
-13	90,0	58,0
-14	90,0	57,0
-15	90,0	56,2
-16	90,0	55,5
-17	90,0	54,8

"УТВЕРЖДАЮ"
Главный инженер ООО "Объединение
котельных курорта"
_____ А.А. Филин



**Температурный график 95-70 °С со срезкой на 70 °С
Котельной "Грязелечебница"**

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	70,0	49,5
+7	70,0	49,5
+6	70,0	49,5
+5	70,0	49,5
+4	70,0	49,5
+3	70,0	49,5
+2	70,0	49,5
+1	70,0	49,5
0	70,0	49,5
-1	70,0	49,5
-2	70,0	51,0
-3	70,0	51,0
-4	70,0	53,2
-5	72,3	55,9
-6	73,6	56,5
-7	75,0	57,5
-8	76,8	58,8
-9	79,5	60,0
-10	82,0	62,0
-11	83,0	63,0
-12	85,0	64,0
-13	87,0	66,0
-14	88,0	67,0
-15	91,3	67,7
-16	93,0	68,0
-17	95,0	70,0

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер ООО "Объединение
котельных курорта"

А.А. Филин



Температурный график 95-70 °С
Котельной "Авангард"

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	70,0	49,5
+7	70,0	49,5
+6	70,0	49,5
+5	70,0	49,5
+4	70,0	49,5
+3	70,0	49,5
+2	70,0	49,5
+1	70,0	49,5
0	70,0	49,5
-1	70,0	49,5
-2	70,0	51,0
-3	70,0	51,0
-4	70,0	53,2
-5	72,3	55,9
-6	73,6	56,5
-7	75,0	57,5
-8	76,8	58,8
-9	79,5	60,0
-10	82,0	62,0
-11	83,0	63,0
-12	85,0	64,0
-13	87,0	66,0
-14	88,0	67,0
-15	91,3	67,7
-16	93,0	68,0
-17	95,0	70,0

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер ООО "Объединение

котельных курорта"

А.А. Филин

10. 07. 2013



**Температурный график 95-70 °С
Котельной "Верхние ванны"**

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	70,0	49,5
+7	70,0	49,5
+6	70,0	49,5
+5	70,0	49,5
+4	70,0	49,5
+3	70,0	49,5
+2	70,0	49,5
+1	70,0	49,5
0	70,0	49,5
-1	70,0	49,5
-2	70,0	51,0
-3	70,0	51,0
-4	70,0	53,2
-5	72,3	55,9
-6	73,6	56,5
-7	75,0	57,5
-8	76,8	58,8
-9	79,5	60,0
-10	82,0	62,0
-11	83,0	63,0
-12	85,0	64,0
-13	87,0	66,0
-14	88,0	67,0
-15	91,3	67,7
-16	93,0	68,0
-17	95,0	70,0

"УТВЕРЖДАЮ"

Главный инженер ООО "Объединение
котельных курорта"
А.А. Филин



Температурный график 95-70 °С
Котельной "МХП - Капельная"

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	70,0	49,5
+7	70,0	49,5
+6	70,0	49,5
+5	70,0	49,5
+4	70,0	49,5
+3	70,0	49,5
+2	70,0	49,5
+1	70,0	49,5
0	70,0	49,5
-1	70,0	49,5
-2	70,0	51,0
-3	70,0	51,0
-4	70,0	53,2
-5	72,3	55,9
-6	73,6	56,5
-7	75,0	57,5
-8	76,8	58,8
-9	79,5	60,0
-10	82,0	62,0
-11	83,0	63,0
-12	85,0	64,0
-13	87,0	66,0
-14	88,0	67,0
-15	91,3	67,7
-16	93,0	68,0
-17	95,0	70,0

"УТВЕРЖДАЮ"
Главный инженер ООО "Объединение
котельных курорта"

А.А. Филин



Температурный график 95-70 °С
Котельной "Ромашка"

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
+8	70,0	49,5
+7	70,0	49,5
+6	70,0	49,5
+5	70,0	49,5
+4	70,0	49,5
+3	70,0	49,5
+2	70,0	49,5
+1	70,0	49,5
0	70,0	49,5
-1	70,0	49,5
-2	70,0	51,0
-3	70,0	51,0
-4	70,0	53,2
-5	72,3	55,9
-6	73,6	56,5
-7	75,0	57,5
-8	76,8	58,8
-9	79,5	60,0
-10	82,0	62,0
-11	83,0	63,0
-12	85,0	64,0
-13	87,0	66,0
-14	88,0	67,0
-15	91,3	67,7
-16	93,0	68,0
-17	95,0	70,0

Температурные графики АО «Энергоресурсы»

Утверждаю
Генеральный директор
АО «Энергоресурсы»
А.В. Лиходиевский
_____ 2023г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК 115°С-70°С для котельной №1

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	51,0
7	70,0	50,5
6	70,0	50,1
5	70,0	49,6
4	70,0	49,2
3	70,0	48,7
2	70,0	48,3
1	70,0	47,9
0	71,8	48,6
-1	74,4	50,0
-2	77,0	51,3
-3	79,6	52,6
-4	82,2	53,9
-5	84,8	55,2
-6	87,4	56,5
-7	89,9	57,8
-8	92,5	59,1
-9	95,0	60,3
-10	97,6	61,6
-11	100,1	62,8
-12	102,6	64,0
-13	105,1	65,2
-14	107,6	66,4
-15	110,1	67,6
-16	112,5	68,8
-17	115,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"



А.Г. Джигарханов

Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Энергоресурсы"
 А.В. Диходиевский
 _____ 2023г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
 для котельной №2 (район "Ветеран") (Луч - 1)

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
 АО "Энергоресурсы"


 А.Г. Джигарханов

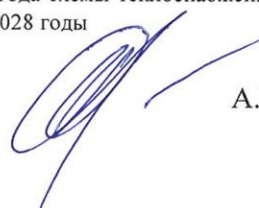

 Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Энергоресурсы"
 А.В. Лиходиевский
 2022г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
115°С-70°С
 для котельной №2 (ЦТП2, ЦТП "Дон") (Луч - 2)

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	51,0
7	70,0	50,5
6	70,0	50,1
5	70,0	49,6
4	70,0	49,2
3	70,0	48,7
2	70,0	48,3
1	70,0	47,9
0	71,8	48,6
-1	74,4	50,0
-2	77,0	51,3
-3	79,6	52,6
-4	82,2	53,9
-5	84,8	55,2
-6	87,4	56,5
-7	89,9	57,8
-8	92,5	59,1
-9	95,0	60,3
-10	97,6	61,6
-11	100,1	62,8
-12	102,6	64,0
-13	105,1	65,2
-14	107,6	66,4
-15	110,1	67,6
-16	112,5	68,8
-17	115,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2023 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
 АО "Энергоресурсы"


 А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Лиходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95*С-70*С
для котельной №3 - первая очередь

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

Температура ГВС от котельной: при температуре наружного воздуха +8°С - 70°С
при температуре наружного воздуха -17°С - 75°С

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

115°С-70°С (со срезкой, 95°С)

для котельной № 3 - вторая очередь

Температура наружного воздуха, °С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	55,9	41,3
7	58,5	42,7
6	61,0	44,0
5	63,5	45,3
4	66,0	46,6
3	68,5	47,2
2	69,2	47,8
1	70,6	48,2
0	71,8	48,6
-1	74,4	50,0
-2	77,0	51,3
-3	79,6	52,6
-4	82,2	53,9
-5	84,8	55,2
-6	87,4	56,5
-7	88,5	57,8
-8	89,6	59,1
-9	90,2	60,3
-10	90,8	62,7
-11	91,4	63,8
-12	92,8	64,8
-13	93,2	65,9
-14	93,6	66,9
-15	94,2	68,0
-16	94,8	69,0
-17	95,0	70,0

Температура ГВС от котельной: при температуре наружного воздуха +8°С - 70°С

при температуре наружного воздуха -17°С - 75°С

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Лиходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
115°С-70°С (со срезкой, 95°С)
для котельной №4

Температура наружного воздуха, °С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	45,0	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

Температура ГВС от котельной: при температуре наружного воздуха +8°С - 70°С

при температуре наружного воздуха -17°С - 75°С

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95*С-70*С
для котельной №5

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"


А.Г. Джигарханов

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
115*С-70*С (со срезкой, 95°С)
для котельной №6

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"



А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №7

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"


А.Г. Джигарханов

Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Энергоресурсы"
 А.В. Лиходиевский
 2023г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
 95°С-70°С
 для котельной №8

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Эссентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
 АО "Энергоресурсы"


 А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Лиходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

95°С-70°С

для котельной №9

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №10 (ул. Кисловодская)

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

ли. Игнатьев *А.В. Лиходиевский*

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №10 (д/с №23, МКД пер.Садовый)

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"



А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Лиходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

95°С-70°С

для котельной №11

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Диходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

95°С-70°С

для котельной №12

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №14

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов

Утверждаю
 Генеральный директор
 АО "Энергоресурсы"
 А.В. Лиходиевский
 2023г.



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
 95°С-70°С
 для котельной №16

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
 АО "Энергоресурсы"


 А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°C-70°C
для котельной №17

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю

Генеральный директор

АО "Энергоресурсы"

А.В. Лиходиевский

2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

95°С-70°С

для котельной №18

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,9
7	70,0	57,6
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,6
3	70,0	56,3
2	70,0	56,0
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,9
-3	70,5	55,0
-4	72,3	56,1
-5	74,1	57,2
-6	75,9	58,3
-7	77,7	59,5
-8	79,5	60,5
-9	81,2	61,6
-10	83,0	62,7
-11	84,7	63,8
-12	86,5	64,8
-13	88,2	65,9
-14	89,9	66,9
-15	91,6	68,0
-16	93,3	69,0
-17	95,0	70,0

Температура ГВС от котельной: при температуре наружного воздуха +8°С - 70°С

при температуре наружного воздуха -17°С - 75°С

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.А. Зинатуллин
2022г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №20

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	49,4	41,3
7	51,5	42,7
6	53,5	44,0
5	55,4	45,3
4	57,4	46,6
3	59,3	47,8
2	61,2	49,0
1	63,1	50,3
0	65,0	51,5
-1	66,8	52,6
-2	68,7	53,8
-3	70,5	55,0
-4	72,3	56,1
-5	74,1	57,2
-6	75,9	58,3
-7	77,7	59,5
-8	79,5	60,5
-9	81,2	61,6
-10	83,0	62,7
-11	84,7	63,8
-12	86,5	64,8
-13	88,2	65,9
-14	89,9	66,9
-15	91,6	68,0
-16	93,3	69,0
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

И.о. главного инженера
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
" " " 2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №21

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

Температура ГВС от котельной: при температуре наружного воздуха +8°С - 70°С
при температуре наружного воздуха -17°С - 75°С

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2022г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №23

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	44,3	37,1
7	46,5	38,7
6	48,7	40,1
5	50,9	41,6
4	53,1	43,1
3	55,2	44,5
2	57,3	45,9
1	59,4	47,3
0	61,5	48,6
-1	63,6	50,0
-2	65,6	51,3
-3	67,6	52,6
-4	69,7	53,9
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2023 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"

А.Г. Джигарханов



Утверждаю
Генеральный директор
АО "Энергоресурсы"
А.В. Лиходиевский
2023г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
95°С-70°С
для котельной №23

Температура наружного воздуха, *С	температура теплоносителя	
	подающий трубопровод	обратный трубопровод
8	70,0	57,8
7	70,0	57,5
6	70,0	57,2
5	70,0	56,9
4	70,0	56,5
3	70,0	56,2
2	70,0	55,9
1	70,0	55,7
0	70,0	55,4
-1	70,0	55,1
-2	70,0	54,8
-3	70,0	54,5
-4	70,0	54,2
-5	71,7	55,2
-6	73,7	56,5
-7	75,7	57,8
-8	77,6	59,1
-9	79,6	60,3
-10	81,6	61,6
-11	83,5	62,8
-12	85,4	64,0
-13	87,4	65,2
-14	89,3	66,4
-15	91,2	67,6
-16	93,1	68,8
-17	95,0	70,0

*температурный график утвержден актуализацией 2015 года схемы теплоснабжения в административных границах г. Ессентуки Ставропольского края на период с 2014 по 2028 годы

Главный инженер
АО "Энергоресурсы"



А.Г. Джигарханов

"УТВЕРЖДАЮ"

Заместитель начальника ЖКС №6 г. Ставрополь (по эксплуатации)

Н.Г. Абдулкеримов

" ____ " _____ 202__ г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

отпуска тепловой энергии от теплогенерирующего объекта

(адрес: Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Вокзальная, ба, в/г № 10, котельная № 10/1,)

ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

на 2021г.-2022г.

t н.в., °С	отопление			ГВС			Всего - суточный Нормативный расход условного топлива, т
	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе , °С	Суточный Нормативный расход условного топлива, т	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе , °С	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе , °С	Суточный Нормативный расход условного топлива, т	
8	46,51	39,37	0,79	65,00	50,00	0,47	1,26
7	48,33	40,59	0,86	65,00	50,00	0,47	1,32
6	50,12	41,79	0,93	65,00	50,00	0,47	1,39
5	51,89	42,96	0,99	65,00	50,00	0,47	1,46
4	53,64	44,12	1,06	65,00	50,00	0,47	1,52
3	55,37	45,25	1,12	65,00	50,00	0,47	1,59
2	57,09	46,37	1,19	65,00	50,00	0,47	1,66
1	58,79	47,48	1,26	65,00	50,00	0,47	1,72
0	60,48	48,57	1,32	65,00	50,00	0,47	1,79
-1	62,15	49,65	1,39	65,00	50,00	0,47	1,85
-2	63,81	50,71	1,46	65,00	50,00	0,47	1,92
-3	65,45	51,76	1,52	65,00	50,00	0,47	1,99
-4	67,09	52,80	1,59	65,00	50,00	0,47	2,05
-5	68,71	53,83	1,65	65,00	50,00	0,47	2,12
-6	70,32	54,85	1,72	65,00	50,00	0,47	2,18
-7	71,93	55,85	1,79	65,00	50,00	0,47	2,25
-8	73,52	56,85	1,85	65,00	50,00	0,47	2,32
-9	75,10	57,84	1,92	65,00	50,00	0,47	2,38
-10	76,68	58,82	1,98	65,00	50,00	0,47	2,45
-11	78,25	59,79	2,05	65,00	50,00	0,47	2,52
-12	79,80	60,76	2,12	65,00	50,00	0,47	2,58
-13	81,36	61,71	2,18	65,00	50,00	0,47	2,65
-14	82,90	62,66	2,25	65,00	50,00	0,47	2,71
-15	84,43	63,60	2,32	65,00	50,00	0,47	2,78
-16	85,96	64,53	2,38	65,00	50,00	0,47	2,85
-17	87,49	65,46	2,45	65,00	50,00	0,47	2,91
-18	89,00	66,38	2,51	65,00	50,00	0,47	2,98
-19	90,51	67,30	2,58	65,00	50,00	0,47	3,04
-20	92,01	68,20	2,65	65,00	50,00	0,47	3,11
-21	93,51	69,10	2,71	65,00	50,00	0,47	3,18
-22	95,00	70,00	2,78	65,00	50,00	0,47	3,24

Начальник котельной ПУ №6/3 "г. Пятигорск"

Федулов А.К.