

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"11" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 114/70 °С котельной 301 кв.

с изломом при 70 °С и срезкой при 105 °С

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 6,2/3,1 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 495 т/ч

договорной нагрузки: $Q_0 = 21,05$ Гкал/ч, $Q_в = 0,327$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 1,351$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тгр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	60
7	70	59
6	70	58
5	70	57
4	70	56
3	70	55
2	70	54
1	70	53
0	70	52
-1	70	51
-2	70	50
-3	70	49
-4	70	48
-5	72	49
-6	74	50
-7	76	51
-8	78	52
-9	80	53
-10	82	54
-11	84	55
-12	86	56
-13	88	57
-14	90	58
-15	91	59
-16	93	60
-17	95	61
-18	97	62
-19	99	63
-20	101	64
-21	103	65
-22	105	66
-23	105	65
-24	105	65
-25	105	65
-26	105	64
-27	105	64

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"22" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 114/70 °С котельной Юго-Западного района
с изломом при 70 °С и срезкой при 105 °С

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 6,1/3,9 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 537 т/ч

договорной нагрузки: $Q_o = 21,79$ Гкал/ч, $Q_v = 0,511$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 1,342$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	60
7	70	59
6	70	58
5	70	57
4	70	56
3	70	55
2	70	54
1	70	53
0	70	52
-1	70	51
-2	70	50
-3	70	49
-4	70	48
-5	72	49
-6	74	50
-7	76	51
-8	78	52
-9	80	53
-10	82	54
-11	84	55
-12	86	56
-13	88	57
-14	90	58
-15	91	59
-16	93	60
-17	95	61
-18	97	62
-19	99	63
-20	101	64
-21	103	65
-22	105	66
-23	105	65
-24	105	65
-25	105	65
-26	105	64
-27	105	64

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"20" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 110/70 °С котельной Коммунальной Зоны
с изломом при 70 °С и срезкой при 105 °С


Гидравлический режим работы: $P_{гр}/P_{обр} = 6,7/4,8 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 360 т/ч


договорный нагрузки: $Q_0 = 13,916$ Гкал/ч, $Q_в = 0,363$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 1,598$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тгр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	60
7	70	59
6	70	58
5	70	57
4	70	56
3	70	55
2	70	54
1	70	53
0	70	52
-1	70	51
-2	70	50
-3	70	49
-4	70	48
-5	72	49
-6	74	50
-7	76	51
-8	78	52
-9	80	53
-10	82	54
-11	84	55
-12	86	56
-13	88	57
-14	90	58
-15	91	59
-16	93	60
-17	95	61
-18	97	62
-19	99	63
-20	101	64
-21	103	65
-22	105	66
-23	105	65
-24	105	65
-25	105	65
-26	105	64
-27	105	64

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

 Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

 С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"21" 09 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной Оргтруд 1


Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 4,0/2,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 145 т/ч


договорный нагрузки: $Q_0 = 3,638$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,411$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

 Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

 С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беяков
" 21 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 85/70 °С котельной Оргтруд 2

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 4,0/2,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 147 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 2,199$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	38	34
7	39	35
6	41	37
5	42	38
4	44	39
3	45	40
2	47	41
1	48	42
0	50	44
-1	51	45
-2	52	46
-3	54	47
-4	55	48
-5	57	49
-6	58	50
-7	59	51
-8	61	52
-9	62	53
-10	63	54
-11	65	55
-12	66	56
-13	67	57
-14	69	58
-15	70	59
-16	71	60
-17	72	61
-18	74	62
-19	75	63
-20	76	64
-21	78	65
-22	79	65
-23	80	66
-24	81	67
-25	83	68
-26	84	69
-27	85	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 11 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 80/70 °С котельной БМК-360.

Расход теплоносителя 9 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 0,091$ Гкал/ч, $Q_{ГВС} = 0,014$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тгр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	36	34
7	38	35
6	39	36
5	41	38
4	42	39
3	43	40
2	45	41
1	46	42
0	47	43
-1	49	44
-2	50	46
-3	51	47
-4	53	48
-5	54	49
-6	55	50
-7	56	51
-8	58	52
-9	59	53
-10	60	54
-11	61	55
-12	63	56
-13	64	57
-14	65	58
-15	66	59
-16	67	60
-17	69	61
-18	70	62
-19	71	63
-20	72	64
-21	73	65
-22	74	65
-23	75	66
-24	77	67
-25	78	68
-26	79	69
-27	80	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"11" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 105/70 °С котельной 125 кв.

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 5,0/2,0 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 34 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 1,109$ Гкал/ч, $Q_{ГВС} = 0,053$ Гкал/ч

Т _{нар} , °С	Т _{пр} , °С +/-3 %	Т _{обр} , °С
8	70	62
7	70	61
6	70	61
5	70	60
4	70	59
3	70	58
2	70	58
1	70	57
0	70	56
-1	70	55
-2	70	54
-3	70	54
-4	70	53
-5	70	52
-6	70	51
-7	71	51
-8	73	52
-9	74	53
-10	76	54
-11	78	55
-12	80	56
-13	81	57
-14	83	58
-15	85	59
-16	87	60
-17	88	61
-18	90	62
-19	92	63
-20	93	64
-21	95	65
-22	97	66
-23	98	66
-24	100	67
-25	102	68
-26	103	69
-27	105	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 24 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной 722 кв.

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 7,2/4,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 177,6 т/ч

договорный нагрузки: $Q_D = 4,439$ Гкал/ч, $Q_{ГВС} = 0,362$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тгр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 21 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной ХОЗО УВД.

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 5,0/3,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 92 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 2,29$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,235$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"21" 02 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 85/70 °С котельной ВЗКИ.

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 3,6/2,1 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 83 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 1,239$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	38	34
7	39	35
6	41	37
5	42	38
4	44	39
3	45	40
2	47	41
1	48	42
0	50	44
-1	51	45
-2	52	46
-3	54	47
-4	55	48
-5	57	49
-6	58	50
-7	59	51
-8	61	52
-9	62	53
-10	63	54
-11	65	55
-12	66	56
-13	67	57
-14	69	58
-15	70	59
-16	71	60
-17	72	61
-18	74	62
-19	75	63
-20	76	64
-21	78	65
-22	79	65
-23	80	66
-24	81	67
-25	83	68
-26	84	69
-27	85	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 21 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 105/70 °С котельной ВЗКИ.

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 3,6/2,1 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 11 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 0,327$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,042$ Гкал/ч

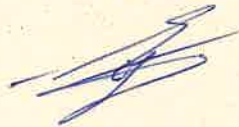
Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	62
7	70	61
6	70	61
5	70	60
4	70	59
3	70	58
2	70	58
1	70	57
0	70	56
-1	70	55
-2	70	54
-3	70	54
-4	70	53
-5	70	52
-6	70	51
-7	71	51
-8	73	52
-9	74	53
-10	76	54
-11	78	55
-12	80	56
-13	81	57
-14	83	58
-15	85	59
-16	87	60
-17	88	61
-18	90	62
-19	92	63
-20	93	64
-21	95	65
-22	97	66
-23	98	66
-24	100	67
-25	102	68
-26	103	69
-27	105	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"24" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной ПМК-18

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 6,2/3,4 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 56 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 1,38$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,081$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"22" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 90/70 °С котельной Заклязьменский

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 5,0/2,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 120 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 2,388$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	41	36
6	42	37
5	44	38
4	45	39
3	47	40
2	49	42
1	50	43
0	52	44
-1	53	45
-2	55	46
-3	56	47
-4	58	48
-5	59	49
-6	61	50
-7	62	51
-8	64	52
-9	65	53
-10	67	54
-11	68	55
-12	69	56
-13	71	57
-14	72	58
-15	74	59
-16	75	60
-17	76	61
-18	78	62
-19	79	63
-20	81	64
-21	82	65
-22	83	66
-23	85	66
-24	86	67
-25	87	68
-26	89	69
-27	90	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных


Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки


С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"21" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 105/70 °С котельной Парижской Коммуны.

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 4,2/2,2 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 48 т/ч

договорной нагрузки: $Q_0 = 0,914$ Гкал/ч, $Q_в = 0,652$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,094$ Гкал/ч

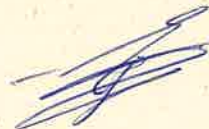
Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	62
7	70	61
6	70	61
5	70	60
4	70	59
3	70	58
2	70	58
1	70	57
0	70	56
-1	70	55
-2	70	54
-3	70	54
-4	70	53
-5	70	52
-6	70	51
-7	71	51
-8	73	52
-9	74	53
-10	76	54
-11	78	55
-12	80	56
-13	81	57
-14	83	58
-15	85	59
-16	87	60
-17	88	61
-18	90	62
-19	92	63
-20	93	64
-21	95	65
-22	97	66
-23	98	66
-24	100	67
-25	102	68
-26	103	69
-27	105	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"21" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной РТС


Гидравлический режим работы: $P_{гр}/P_{обр} = 4,5/2,5 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 32 т/ч

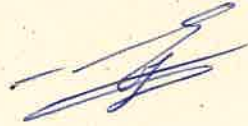
договорный нагрузки: $Q_o = 0,793$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,02$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тгр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	70	64
7	70	64
6	70	63
5	70	63
4	70	62
3	70	62
2	70	61
1	70	61
0	70	60
-1	70	59
-2	70	59
-3	70	58
-4	70	58
-5	70	57
-6	70	57
-7	70	56
-8	70	56
-9	70	55
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

 Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

 С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"11" 01 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 85/70 °С котельной мкр. Юрвец

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 3,5/2,2 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 40 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 0,597$ Гкал/ч, $Q_{ГВС} = 0,053$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	38	34
7	39	35
6	41	37
5	42	38
4	44	39
3	45	40
2	47	41
1	48	42
0	50	44
-1	51	45
-2	52	46
-3	54	47
-4	55	48
-5	57	49
-6	58	50
-7	59	51
-8	61	52
-9	62	53
-10	63	54
-11	65	55
-12	66	56
-13	67	57
-14	69	58
-15	70	59
-16	71	60
-17	72	61
-18	74	62
-19	75	63
-20	76	64
-21	78	65
-22	79	65
-23	80	66
-24	81	67
-25	83	68
-26	84	69
-27	85	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"И" 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 85/70 °С котельной мкр. Энергетик

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 3,0/2,0 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 54 т/ч


договорный нагрузки: $Q_0 = 0,812$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	38	34
7	39	35
6	41	37
5	42	38
4	44	39
3	45	40
2	47	41
1	48	42
0	50	44
-1	51	45
-2	52	46
-3	54	47
-4	55	48
-5	57	49
-6	58	50
-7	59	51
-8	61	52
-9	62	53
-10	63	54
-11	65	55
-12	66	56
-13	67	57
-14	69	58
-15	70	59
-16	71	60
-17	72	61
-18	74	62
-19	75	63
-20	76	64
-21	78	65
-22	79	65
-23	80	66
-24	81	67
-25	83	68
-26	84	69
-27	85	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

 Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

 С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 11 " 08 2023 г.


Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной Белоконской 16

Расход теплоносителя 16 т/ч


договорный нагрузки: $Q_0 = 0,394$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,05$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных


Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки


С.Б. Ерохин


Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 21 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 90/70 °С котельной Семашко 4


Расход теплоносителя 1,7 т/ч
договорный нагрузки: $Q_0 = 0,035 \text{ Гкал/ч}$

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	41	36
6	42	37
5	44	38
4	45	39
3	47	40
2	49	42
1	50	43
0	52	44
-1	53	45
-2	55	46
-3	56	47
-4	58	48
-5	59	49
-6	61	50
-7	62	51
-8	64	52
-9	65	53
-10	67	54
-11	68	55
-12	69	56
-13	71	57
-14	72	58
-15	74	59
-16	75	60
-17	76	61
-18	78	62
-19	79	63
-20	81	64
-21	82	65
-22	83	66
-23	85	66
-24	86	67
-25	87	68
-26	89	69
-27	90	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных


Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки


С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
"12" 02 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 90/70 °С котельной Элеваторная

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 4,8/2,0 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 26 т/ч
договорный нагрузки: $Q_0 = 0,53$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	41	36
6	42	37
5	44	38
4	45	39
3	47	40
2	49	42
1	50	43
0	52	44
-1	53	45
-2	55	46
-3	56	47
-4	58	48
-5	59	49
-6	61	50
-7	62	51
-8	64	52
-9	65	53
-10	67	54
-11	68	55
-12	69	56
-13	71	57
-14	72	58
-15	74	59
-16	75	60
-17	76	61
-18	78	62
-19	79	63
-20	81	64
-21	82	65
-22	83	66
-23	85	66
-24	86	67
-25	87	68
-26	89	69
-27	90	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 11 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 90/70 °С котельной Тихонравова 8а

Гидравлический режим работы: $R_{пр}/R_{обр} = 3,0/1,6 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 14,6 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 0,292$ Гкал/ч

Т _{нар} , °С	Т _{гр} , °С +/-3 %	Т _{обр} , °С
8	40	35
7	41	36
6	42	37
5	44	38
4	45	39
3	47	40
2	49	42
1	50	43
0	52	44
-1	53	45
-2	55	46
-3	56	47
-4	58	48
-5	59	49
-6	61	50
-7	62	51
-8	64	52
-9	65	53
-10	67	54
-11	68	55
-12	69	56
-13	71	57
-14	72	58
-15	74	59
-16	75	60
-17	76	61
-18	78	62
-19	79	63
-20	81	64
-21	82	65
-22	83	66
-23	85	66
-24	86	67
-25	87	68
-26	89	69
-27	90	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных



Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки



С.Б. Ерохин

Утверждаю:
Технический директор-главный инженер
Владимирских тепловых сетей
А.Л. Беляков
" 11 " 08 2023 г.

Температурный график теплоснабжения 95/70 °С котельной Лесной

Гидравлический режим работы: $P_{пр}/P_{обр} = 4,5/2,0 \pm 0,2$ атм.

Расход теплоносителя 215 т/ч

договорный нагрузки: $Q_0 = 5,367$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 1,981$ Гкал/ч

Тнар, °С	Тпр, °С +/-3 %	Тобр, °С
8	40	35
7	42	36
6	44	37
5	45	38
4	47	39
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	56	45
-2	57	46
-3	59	47
-4	60	48
-5	62	49
-6	64	50
-7	65	51
-8	67	52
-9	68	53
-10	70	54
-11	71	55
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	82	62
-19	83	63
-20	85	64
-21	86	65
-22	88	66
-23	89	66
-24	91	67
-25	92	68
-26	94	69
-27	95	70

Заместитель главного инженера по эксплуатации котельных

Е.В. Савченко

Руководитель группы режимов и наладки

С.Б. Ерохин