



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ

19.12.2023

№ 624

г. Екатеринбург

Об определении фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Во исполнение подпунктов 13 и 17 пункта 21 Положения о Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, утвержденного постановлением Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании приказов Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2017 № 396 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», от 26.10.2017 № 397 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», от 26.10.2017 № 398 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы» и от 26.10.2017 № 399 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», в целях контроля за исполнением обязательств концессионера

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Определить:

1) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 1);

2) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 2);

3) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 3);

4) фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 4).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.В. Рубцова.

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Тугулымского городского округа				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения,	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
	принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение				
4.	Показатели качества горячей воды				
5.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	27,78	недостижение
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0479	0,0479	достижение
8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,7688	0,8202	достижение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения муниципального образования Алапаевское				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
11.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации,	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
	осуществляющей горячее водоснабжение				
12.	Показатели качества горячей воды				
13.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	0,00	достижение
14.	Показатели энергетической эффективности				
15.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0499	0,0499	достижение
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,888	0,0	достижение
17.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
18.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
19.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
20.	Показатели качества горячей воды				
21.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	5,37	недостижение
22.	Показатели энергетической эффективности				
23.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0630	0,059	положительное отклонение
24.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	28,640	11,90	положительное отклонение
25.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Кировградского городского округа				
26.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
27.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	18,762	8,806	положительное отклонение
28.	Показатели качества горячей воды				

1	2	3	4	5	6
29.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	21,74	15,67	положительное отклонение
30.	Показатели энергетической эффективности				
31.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0507	0,0507	достижение
32.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	55,039	11,900	положительное отклонение

Примечание. Установлены 16 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения – 4, качества горячей воды – 4, энергетической эффективности – 8. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 14 (86% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 2 (14% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем
холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	0,35	0,35	достижение

1	2	3	4	5	6
	централизованной системы холодного водоснабжения				
4.	Показатели качества питьевой воды				
5.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,9	6,07	положительное отклонение
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	48,02	33,55	положительное отклонение
8.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,4962	0,0946	положительное отклонение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Кировградского городского округа				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
11.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	0,86	0,75	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	централизованной системы холодного водоснабжения				
12.	Показатели качества питьевой воды				
13.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,8	6,38	недостижение
14.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,2	9,36	недостижение
15.	Показатели энергетической эффективности				
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26,85	36,73	положительное отклонение
17.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,0121	—	недостижение

1	2	3	4	5	6
18.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	1,1163	0,3572	положительное отклонение
19.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
20.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
21.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0,57	0,00	положительное отклонение
22.	Показатели качества питьевой воды				
23.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,2	0,66	положительное отклонение
24.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети,	%	5,4	0,26	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				
25.	Показатели энергетической эффективности				
26.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	35,02	35,01	положительное отклонение
27.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,1068	0,0587	положительное отклонение
28.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,9251	0,8725	положительное отклонение
29.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Пельым				
30.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
31.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного	ед./км	1,98	1,33	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	водоснабжения				
32.	Показатели энергетической эффективности				
33.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	38,35	28,74	положительное отклонение

Примечание. Установлены 18 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения – 4, качества питьевой воды – 5, энергетической эффективности – 9. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 15 (83% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 3 (16% от общего количества утвержденных показателей), из которых 1 (1%) показатель не учитывается в расчете, так эксплуатация объекта не осуществляется.

Приложение № 3
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 024

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
3.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	8,5	1,01	положительное отклонение
4.	Показатели энергетической эффективности				
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,4535	0,4017	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
6.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Кировградского городского округа				
7.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
8.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	5,31	3,59	положительное отклонение
9.	Показатели качества очистки сточных вод				
10.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
11.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	60,1	0,63	положительное отклонение
12.	Показатели энергетической эффективности				
13.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,9837	0,9207	положительное отклонение
14.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,2721	0,2406	положительное отклонение
15.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Новоуральского городского округа Свердловской области				

1	2	3	4	5	6
16.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
17.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	2,24	0,00	положительное отклонение
18.	Показатели качества очистки сточных вод				
19.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
20.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	70,0	32,0	положительное отклонение
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	2,2912	2,2906	положительное отклонение
23.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,2582	0,2567	положительное отклонение

Примечание. Установлены 12 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности

систем водоотведения – 3, качества очистки сточных вод – 4, энергетической эффективности – 5. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 12 (100% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся
в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное образование Алапаевское				
2.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Курорт-Самоцвет от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, д. 19а				
3.	Показатели надежности				
4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,583	0,583	достижение

1	2	3	4	5	6
5.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,715	1,715	–
6.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
7.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	3,2	3,2	–
8.	Показатели энергетической эффективности				
9.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,7	160,7	достижение
10.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,338	0,338	достижение
11.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,646	0,646	достижение
12.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	373,18	373,18	–
13.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,906	0,906	достижение
14.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,73	1,73	достижение
15.	Централизованная система теплоснабжения поселка Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31				

1	2	3	4	5	6
16.	Показатели надежности				
17.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,601	0,601	достижение
18.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,665	1,665	–
19.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,417	0,417	достижение
20.	Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2,4	2,4	–
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
23.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,194	0,194	достижение
24.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,281	0,281	достижение
25.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	262	262	–
26.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,740	0,740	достижение

1	2	3	4	5	6
27.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,073	1,073	достижение
28.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) села Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1				
29.	Показатели надежности				
30.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,660	0,660	достижение
31.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,516	1,516	—
32.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
33.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	3,25	3,25	—
34.	Показатели энергетической эффективности				
35.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
36.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,330	0,330	достижение

1	2	3	4	5	6
37.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,321	0,321	достижение
38.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	256,1	256,1	—
39.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,289	1,289	достижение
40.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,253	1,253	достижение
41.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Заря от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Заря, ул. Ленина, д. 10-1				
42.	Показатели надежности				
43.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,225	0,225	достижение
44.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,438	4,438	—
45.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
46.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
47.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
48.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
49.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,918	0,918	достижение
50.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,479	0,479	достижение
51.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	494,9	494,9	–
52.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,855	1,855	достижение
53.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,968	0,968	достижение
54.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории муниципального образования Алапаевское				
55.	Показатели надежности				
56.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:	ед./Гкал	0	0	–
57.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	ед./Гкал	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
58.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	ед./Гкал	0	0	достижение
59.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	ед./Гкал	0	0	достижение
60.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	ед./Гкал	0	0	достижение
61.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	ед./Гкал	0	0	достижение
62.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	ед./Гкал	0	0	достижение
63.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	ед./Гкал	0	0	достижение
64.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	ед./Гкал	0	0	достижение
65.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	ед./Гкал	0	0	достижение
66.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	ед./Гкал	0	0	достижение
67.	Установленная мощность источников тепловой энергии, в том числе:				

1	2	3	4	5	6
68.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	Гкал/час	2,15	2,15	—
69.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	Гкал/час	3,25	3,25	—
70.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	Гкал/час	1,8	1,8	—
71.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	Гкал/час	1,82	1,82	—
72.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	Гкал/час	2,0	2,0	—
73.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	Гкал/час	1,2	1,2	—
74.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	Гкал/час	0,8	0,8	—
75.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	Гкал/час	0,6	0,6	—
76.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	Гкал/час	3,3	3,3	—

1	2	3	4	5	6
77.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	Гкал/час	1,8	1,8	—
78.	Показатели энергетической эффективности				
79.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе:				
80.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	кг у.т./ Гкал	161,51	161,51	достижение
81.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	кг у.т./ Гкал	160,21	160,21	достижение
82.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	кг у.т./ Гкал	160,33	160,33	достижение
83.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	кг у.т./ Гкал	161,39	161,39	достижение
84.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	кг у.т./ Гкал	159,52	159,52	достижение
85.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение
86.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясащная, ул. Клубная, д. 13	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение

1	2	3	4	5	6
87.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение
88.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
89.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
90.	Артемовский городской округ				
91.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) города Артемовского				
92.	Показатели надежности				
93.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,838	0,838	достижение
94.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	57,287	57,287	–
95.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
96.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	11,8	11,8	–
97.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
98.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Артемовский, ул. Дзержинского	кг у.т./ Гкал	157,04	157,04	достижение
99.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	34,045	34,045	достижение
100.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	59,467	59,467	достижение
101.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	21 489	21 489	–
102.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,58	1,58	достижение
103.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,77	2,77	достижение
104.	Кировградский городской округ				
105.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) города Кировграда от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Декабристов, д. 1				
106.	Показатели надежности				
107.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	3,868	3,868	достижение

1	2	3	4	5	6
108.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,17	5,17	–
109.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
110.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	19,8	19,8	–
111.	Показатели энергетической эффективности				
112.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,1	160,1	достижение
113.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	2,649	2,649	достижение
114.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,8154	3,8154	достижение
115.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1687,5	1687,5	–
116.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,57	1,57	достижение
117.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,26	2,26	достижение
118.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 3 города Кировграда				
119.	Показатели надежности				

1	2	3	4	5	6
120.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	2,2	2,2	достижение
121.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,436	0,436	–
122.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
123.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	–	–	–
124.	Показатели энергетической эффективности				
125.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
126.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,154	0,154	достижение
127.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,258	0,258	достижение
128.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	131,7	131,7	–
129.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,17	1,17	достижение

1	2	3	4	5	6
130.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,96	1,96	достижение
131.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 5 города Кировграда				
132.	Показатели надежности				
133.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	3,68	3,68	достижение
134.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,9	1,9	–
135.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
136.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
137.	Показатели энергетической эффективности				
138.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
139.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,066	1,066	достижение
140.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,212	1,212	достижение

1	2	3	4	5	6
141.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	607,5	607,5	–
142.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,76	1,76	достижение
143.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,995	1,995	достижение
144.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Лёвиха, ул. Малышева, д. 2				
145.	Показатели надежности				
146.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,375	1,375	положительное отклонение
147.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	17,454	17,454	–
148.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	–	недостижение
149.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	24,0	–	–
150.	Показатели энергетической эффективности				
151.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,87	–	недостижение

1	2	3	4	5	6
152.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	9,4685	9,4685	достижение
153.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	9,3094	9,3094	достижение
154.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	4349	4349	–
155.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,18	2,18	достижение
156.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	2,14	2,14	достижение
157.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Кировградского городского округа				
158.	Показатели надежности				
159.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:				
160.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
161.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	ед./ (Гкал/час)	0	–	недостижение

1	2	3	4	5	6
162.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
163.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
164.	Установленная мощность источника тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
165.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	Гкал/час	5,9	5,9	–
166.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	Гкал/час	2,4	–	–
167.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	Гкал/час	4,3	4,3	–
168.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	Гкал/час	1,3	1,3	–
169.	Показатели энергетической эффективности				
170.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой				

1	2	3	4	5	6
	с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
171.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	кг у.т./ Гкал	170,9	170,9	достижение
172.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	кг у.т./ Гкал	172,16	–	недостижение
173.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	кг у.т./ Гкал	156,84	156,84	достижение
174.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	кг у.т./ Гкал	158,89	158,89	достижение
175.	Новоуральский городской округ Свердловской области				
176.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) деревни Починок от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: Свердловская обл., д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34а				
177.	Показатели надежности				
178.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,858	0,858	достижение
179.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,498	3,498	–
180.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
181.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	12,6	12,6	—
182.	Показатели энергетической эффективности				
183.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	163,1	163,1	достижение
184.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,942	1,942	достижение
185.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,995	0,995	достижение
186.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	745	745	—
187.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,607	2,607	достижение
188.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,336	1,336	достижение
189.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) села Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская обл., с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10				
190.	Показатели надежности				
191.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	ед./км	0,55	0,55	достижение

1	2	3	4	5	6
	и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
192.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,453	–	–
193.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
194.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	32,6	32,6	–
195.	Показатели энергетической эффективности				
196.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	158,95	158,95	достижение
197.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	4,679	4,679	достижение
198.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,823	3,823	достижение
199.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1477	1477	–
200.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,17	3,17	достижение
201.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,59	2,59	достижение
202.	Сысертский городской округ				

1	2	3	4	5	6
203.	Источник тепловой энергии, находящийся в государственной собственности Свердловской области и расположенный на территории Сысертского городского округа (газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21)				
204.	Показатели надежности				
205.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–
206.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–
207.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,019	0,019	достижение
208.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	51,6	51,6	–
209.	Показатели энергетической эффективности				
210.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	167,36	167,36	достижение
211.	Тугулымский городской округ				
212.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка городского типа Тугулым от котельной № 1 «Центральная», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8				
213.	Показатели надежности				
214.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./км	0,425	0,425	достижение

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
215.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,704	4,704	–
216.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
217.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	8,48	8,48	–
218.	Показатели энергетической эффективности				
219.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,02	160,02	достижение
220.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,1196	1,1196	достижение
221.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,971	0,971	достижение
222.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	849,07	849,07	–
223.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,32	1,32	достижение
224.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,14	1,14	достижение

1	2	3	4	5	6
225.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 2 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а				
226.	Показатели надежности				
227.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,4	1,4	достижение
228.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,428	1,428	–
229.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
230.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	4,06	4,06	–
231.	Показатели энергетической эффективности				
232.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	161,35	161,35	достижение
233.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,464	0,464	достижение
234.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,179	0,179	достижение
235.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	206,9	206,9	–

1	2	3	4	5	6
236.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,24	2,24	достижение
237.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,87	0,87	достижение
238.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а				
239.	Показатели надежности				
240.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,833	0,833	достижение
241.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,2	1,2	—
242.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
243.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2,89	2,89	—
244.	Показатели энергетической эффективности				
245.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение

1	2	3	4	5	6
246.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,556	0,556	достижение
247.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	0,274	0,274	достижение
248.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	243	243	–
249.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,29	2,29	достижение
250.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,13	1,13	достижение
251.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 9, расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, с. Верховино, ул. Строителей, д. 4б				
252.	Показатели надежности				
253.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,42	0,42	достижение
254.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,38	2,38	–
255.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
256.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2	2	–
257.	Показатели энергетической эффективности				
258.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
259.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,106	1,106	достижение
260.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,474	0,474	достижение
261.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	453	453	–
262.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,44	2,44	достижение
263.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,05	1,05	достижение
264.	Верх-Нейвинский городской округ				
265.	Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) поселка Верх-Нейвинский				
266.	Показатели надежности				
267.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,713	0,713	достижение

1	2	3	4	5	6
268.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	11,227	11,227	–
269.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
270.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
271.	Показатели энергетической эффективности				
272.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
273.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	6,388	6,388	достижение
274.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	8,518	8,518	достижение
275.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	3002,5	3002,5	–
276.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	2,13	достижение
277.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,84	2,84	достижение
278.	Кушвинский городской округ				

1	2	3	4	5	6
279.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Карла Либкнехта, в районе здания больницы				
280.	Показатели надежности				
281.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,667	0,667	достижение
282.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,5	1,5	–
283.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
284.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
285.	Показатели энергетической эффективности				
286.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
287.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,501	0,501	достижение
288.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,524	1,524	достижение
289.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	235	235	–

1	2	3	4	5	6
290.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	2,13	достижение
291.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	6,48	6,48	достижение
292.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Володарского», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирного жилого дома № 31 по ул. Володарского				
293.	Показатели надежности				
294.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,533	0,533	достижение
295.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,75	3,75	–
296.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
297.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
298.	Показатели энергетической эффективности				
299.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–

1	2	3	4	5	6
300.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	1,225	1,225	достижение
301.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	2,766	2,766	достижение
302.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	704,8	704,8	–
303.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,74	1,74	достижение
304.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	3,93	3,93	достижение
305.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Калинка», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, за зданием бани по ул. Коммуны				
306.	Показатели надежности				
307.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,881	0,881	достижение
308.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,27	2,27	–
309.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках	ед./ (Гкал/час)	–	–	–

1	2	3	4	5	6
	тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
310.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
311.	Показатели энергетической эффективности				
312.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
313.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,107	1,107	достижение
314.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	5,119	5,119	достижение
315.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	726,8	726,8	–
316.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,523	1,523	достижение
317.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	7,043	7,043	достижение
318.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Клуб», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Ленина, в районе здания муниципального учреждения «Центр культуры и досуга» пос. Баранчинский				
319.	Показатели надежности				
320.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	ед./км	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
321.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,12	0,12	–
322.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
323.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
324.	Показатели энергетической эффективности				
325.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
326.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,031	0,031	достижение
327.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0996	0,0996	достижение
328.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	16,8	16,8	–
329.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,85	1,85	достижение
330.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	5,92	5,92	достижение

1	2	3	4	5	6
331.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Овощной», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 57 и № 59 по ул. Коммуны				
332.	Показатели надежности				
333.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,032	0	достижение
334.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,969	0,969	–
335.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
336.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
337.	Показатели энергетической эффективности				
338.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
339.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,423	0,423	достижение
340.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,947	1,947	достижение

1	2	3	4	5	6
341.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	270,3	270,3	–
342.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,57	1,57	достижение
343.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	7,20	7,20	достижение
344.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Победы-Мира», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17 и № 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны				
345.	Показатели надежности				
346.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,444	0,444	достижение
347.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,5	4,5	–
348.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
349.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
350.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
351.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
352.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,401	1,401	достижение
353.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	2,784	2,784	достижение
354.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	798,8	798,8	–
355.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,75	1,75	достижение
356.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	3,49	3,49	достижение
357.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) угольной котельной, расположенной на территории Баранчинского электромеханического завода				
358.	Показатели надежности				
359.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,645	0,645	достижение
360.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,55	1,55	–
361.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./ (Гкал/час)	–	–	–

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
362.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
363.	Показатели энергетической эффективности				
364.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
365.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,346	0,346	достижение
366.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,324	0,324	достижение
367.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	198,7	198,7	–
368.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,74	1,74	достижение
369.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,63	1,63	достижение

Примечание. Установлены 169 показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности – 50 и энергетической эффективности – 119. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 165 (98% от общего количества установленных показателей), не достигнуты 4 (2%), из которых 4 (2%) показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

Список используемых сокращений:

обл. – область;

р-н – район;

пос. – поселок;

п.г.т. – поселок городского типа;

с. – село;

ул. – улица;

д. – дом.