



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

*Л.В. Додо*

№ *ЛЛд*

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы «Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания» на 2021–2024 годы», реализуемой в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», в целях реализации концессионного соглашения от 05.03.2018 № 10-2018-35 в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, и обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу «Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания» на 2021–2024 годы», реализуемую в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности

на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.

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

4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Министр



Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА  
 приказом Министерства энергетики  
 и жилищно-коммунального хозяйства  
 Свердловской области  
 от 28.05.2020 № 282  
 "Об утверждении инвестиционной программы  
 "Развитие систем теплоснабжения открытого  
 акционерного общества "Объединенная  
 теплоснабжающая компания" на 2021–2024 годы",  
 реализуемой в рамках концессионного соглашения в  
 отношении объектов теплоснабжения и  
 централизованных систем горячего водоснабжения,  
 право собственности  
 на которые принадлежит или будет принадлежать  
 Свердловской области"

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

"Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества "Объединенная теплоснабжающая компания" на 2021–2024 годы", реализуемая в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области

#### ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 1

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей, в том числе:												
4.	Новоуральский городской округ												
5.	2.1.	Установка блочной котельной 12 МВт с водогрейными котлами на территории д. Починок по улице Ленина, 34 а	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	д. Починок, ул. Ленина, 34а	–	мощность	МВт	0	12	2021	2023	2024	113 274,100
6.	Кировградский городской округ												
7.	2.2.	Установка блочно-модульной котельной 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 1 по улице Дзержинского, 9г	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г	–	мощность	МВт	0	7	2021	2022	2024	49 099,800
8.	Всего по группе 2												162 373,900
9.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
10.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей, в том числе:												
11.	Городской округ Верх-Нейвинский												
12.	3.1.1.	Реконструкция тепловой сети 70 метров с увеличением диаметра с 80 до 100	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	п.г.т. Верх-Нейвинский, ул. Токарей от колодца 3	–	диаметр/ протяженность	м/мм	70/80	70/100	2023	2023	2024	1032,950

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
13.	п. Баранчинский Кушвинского городской округ												
14.	3.1.2.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра с 100 до 120	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	пос. Баранчинский, от дома по ул. Победы, 15 до дома по ул. Победы, 13	-	диаметр/ протяженность	м/мм	50/100	50/120	2023	2023	2024	637,110
15.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в том числе:												
16.	Новоуральский городской округ												
17.	3.2.1.	Реконструкция котельной с. Тарасково, ул. Школьная, 10 с установкой нового котла установленной мощностью 1 МВт для нужд ГВС	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	с. Тарасково, ул. Школьная, 10	-	мощность	Гкал/час	32,6	32,8	2023	2023	2024	9124,900
18.	Кировградский городской округ												
19.	3.2.2.	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10А	-	износ	%	70	0	2023	2023	2024	408,240
20.	3.2.3.	Модернизация насосной группы котельной пос. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20А	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	45/1/80 75/1/80	45/2/0	2023	2023	2024	1367,690
21.	3.2.4.	Модернизация насосной группы ТП-2 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Левиха, ул. 50 лет Октября, 2, корп. Б, литер А	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	55/2/80	30/2/0	2023	2023	2024	648,500
22.	3.2.5.	Модернизация насосной группы ТП-4 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Левиха, ул. Куйбышева, 9, корп. А	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	18,5/2/80	7,5/2/0	2023	2023	2024	292,260
23.	Артемовский городской округ												
24.	3.2.6.	Модернизация насосной группы ТП-Ключи, г. Артемовский с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Артемовский, ул. Достоевского, в районе жилого дома № 8 по улице Достоевского	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	18,5/3/60	15/3/0	2023	2023	2024	785,360
25.	Тугулымский городской округ												
26.	3.2.7.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Верховино с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 46	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	30/2/80	11/2/0	2023	2023	2024	546,190
27.	3.2.8.	Модернизация насосного оборудования котельной № 8 ст. Тугулым с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Тугулымский район, поселок при железнодорожной станции Тугулым, ул. Ленина, 6а	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	15/3/80	11/3/0	2023	2023	2024	829,280
28.	Муниципальное образование Алапаевское												
29.	3.2.9.	Реконструкция котельной с. Костино с установкой нового газового котла, мощностью 1,4 МВт	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, 34Б	-	мощность	МВт	2,3	3,7	2023	2023	2024	12 088,260
30.	3.2.10.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Арамашево с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, 16	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	30/1/80 15/1/80	15/2/0	2022	2022	2023	840,267
31.	3.2.11.	Реконструкция насосного оборудования котельной пос. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, пос. Курорт Самоцвет, ул. Курортная, 31	-	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	30/2/50	7,5/2/0	2022	2022	2023	566,205

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
32.	3.2.12.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Костино с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, 34Б	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	30/2/80	18,5/2/0	2022	2022	2023	932,387
33.	3.2.13.	Модернизация насосного оборудования котельной пос. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, 7	–	износ	%	80	0	2022	2022	2023	229,250
34.	3.2.14.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Кировское с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, Муниципальное образование Алапаевское, с. Кировское, ул. Швецова, 18Б-1	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт/%	30/1/50 15/2/50	11/3/0	2021	2021	2021	774,793
35.	3.2.15.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Останино с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, 4	–	износ	%	50	0	2021	2021	2021	154,760
36.	3.2.16.	Реконструкция насосного оборудования котельной п.г.т. Верхняя Синячиха с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, 34г	–	износ	%	60	0	2021	2021	2022	40,600
37.	Всего по группе 3												31 299,002
38.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
39.	Всего по группе 4												0,000
40.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
41.	Всего по группе 5												0,000
42.	Итого по программе												193 672,902

Список используемых сокращений:

г. – город;  
Гкал/час – гигакалория в час;  
ГВС – горячее водоснабжение;  
м – метр;  
мм – миллиметр;  
МВт – мегаватт;  
кВт – киловатт;  
ТП – тепловой пункт;  
корп. – корпус;  
НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. руб. – тысяча рублей;  
с. – село;  
п.г.т. – поселок городского типа;  
п., пос. – поселок;  
д. – деревня;  
ст. – станция;  
СОШ – средняя образовательная школа;  
шт. – штука;  
ул. – улица.

**ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ  
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)					количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал)					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)						
		текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение				текущее значение 2020 год	плановое значение			
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Муниципальное образование Алапаевское																									
2.	ЦСТ (отопление) пос. Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
3.	ЦСТ (отопление) с Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0	0	0	0	0	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
4.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Муниципального образования Алапаевское:																									
5.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 1б	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Бубничково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, р.п. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Артемовский городской округ																									
11.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) г. Артемовского	0,838	0,838	0,838	0,698	0,698	0	0	0	0	0	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	59,467	59,467	59,467	59,467	59,467
12.	Кировградский городской округ																									
13.	ЦСТ (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Левиха, ул. Мальшева, д. 2	1,375	1,375	1,375	0,859	0,859	0	0	0	0	0	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	9,3094	9,3094	9,3094	9,3094	9,3094
14.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Кировградского городского округа:																									
15.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20а	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10а	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Новоуральский городской округ																									
18.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) с. Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская область, с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10	0,55	0,55	0,55	0,183	0,183	0	0	0	0	0	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823
19.	Тугулымский городской округ																									
20.	ЦСТ (отопление) котельной № 8 "Станция Тугулым", расположенной по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0	0	0	0	0	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
21.	ЦСТ (отопление) котельной № 9, расположенная по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, д. 46	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0	0	0	0	0	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	
22.	Верх-Нейвинский городской округ																										
23.	ЦСТ и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) пос. Верх-Нейвинский	0,713	0,713	0,713	0,623	0,623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	8,518	8,518	8,518	8,518	8,518	
24.	Кушвинский городской округ																										
25.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной "Победы Мира", расположенной по адресу: Свердловская область, пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, № 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны	0,444	0,444	0,444	0,222	0,222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	

## Список используемых сокращений:

г. – город;  
Гкал/ч – гигакалория в час;  
Гкал/год – гигакалория в год;  
(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;  
ед./км – единица на километр;  
ед./Гкал – единица на гигакалорию;  
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;  
пос. – поселок;  
д. – дом;  
ЦСТ – централизованная система теплоснабжения;  
с. – село;  
ул. – улица.

ПЛАН  
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС				
			всего на период 2021–2024 годы	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Муниципальное образование Алапаевское						
2.	Реконструкция котельной с. Костино с установкой нового газового котла, мощностью 1,4 МВт	всего, в том числе:	12 088,260	0,000	0,000	12 088,260	0,000
3.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.		прочие источники	12 088,260	0,000	0,000	12 088,260	0,000
7.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.		Модернизация насосного оборудования котельной с. Арамашево с установкой насоса с частотным регулированием	всего, в том числе:	840,267	0,000	840,267	0,000
9.	прибыль		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	прочие источники		840,267	0,000	840,267	0,000	0,000
13.	бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	Реконструкция насосного оборудования котельной пос. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием		всего, в том числе:	566,205	0,000	566,205	0,000
15.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.		прочие источники	566,205	0,000	566,205	0,000	0,000
19.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.		Модернизация насосного оборудования котельной с. Костино с установкой насоса с частотным регулированием	всего, в том числе:	932,387	0,000	932,387	0,000
21.	прибыль		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.	прочие источники		932,387	0,000	932,387	0,000	0,000
25.	бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.	Модернизация насосного оборудования котельной пос. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием		всего, в том числе:	229,250	0,000	229,250	0,000
27.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.		прочие источники	229,250	0,000	229,250	0,000	0,000
31.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32.		Реконструкция насосного оборудования котельной с. Кировское с установкой насоса с частотным регулированием	всего, в том числе:	774,793	774,793	0,000	0,000
33.	прибыль		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.	прочие источники		774,793	774,793	0,000	0,000	0,000
37.	бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Останино с установкой насоса с частотным регулированием		всего, в том числе:	154,760	154,760	0,000	0,000
39.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.		прочие источники	154,760	154,760	0,000	0,000	0,000
43.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44.		Реконструкция насосного оборудования котельной п.г.т. Верхняя Синячиха с установкой насоса с частотным регулированием	всего, в том числе:	40,600	40,600	0,000	0,000
45.	прибыль		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48.	прочие источники		40,600	40,600	0,000	0,000	0,000
49.	бюджетное финансирование		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50.	Всего по муниципальному образованию Алапаевское		всего, в том числе:	15 626,522	970,153	2568,109	12 088,260
51.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
52.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54.		прочие источники	15 626,522	970,153	2568,109	12 088,260	0,000
55.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
56.	Артемовский городской округ						
57.	Модернизация насосной группы	всего, в том числе:	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
58.	ТП-Ключи, г. Артемовский с заменой	прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.	(обновлением) насосной установки	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.		прочие источники	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
62.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.	Всего по Артемовскому городскому округу	всего, в том числе:	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
64.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67.		прочие источники	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
68.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69.	Городской округ Верх-Нейвинский						
70.	Реконструкция тепловой сети 70 метров с увеличением диаметра с 80 до 100	всего, в том числе:	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
71.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74.		прочие источники	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
75.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.	Всего по городскому округу Верх-Нейвинский	всего, в том числе:	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
77.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
80.		прочие источники	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
81.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.	П. Баранчинский, Кушвинский городской округ						
83.	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра с 100 до 120	всего, в том числе:	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
84.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
87.		прочие источники	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
88.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.	Всего по п. Баранчинский, Кушвинский городской округ	всего, в том числе:	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
90.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
92.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93.		прочие источники	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
94.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.	Новоуральский городской округ						
96.	Строительство блочно-модульной котельной 12 МВт с водогрейными котлами на территории котельной д. Починок по улице Ленина, 34а	всего, в том числе:	113 274,100	6 940,000	65 024,800	41 309,300	0,000
97.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.		прочие источники	113 274,100	6 940,000	65 024,800	41 309,300	0,000
101.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102.	Реконструкция котельной с. Тарасково, ул. Школьная, 10 с установкой нового котла установленной мощностью 1 МВт для нужд ГВС	всего, в том числе:	9124,900	0,000	0,000	9124,900	0,000
103.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
104.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106.		прочие источники	9124,900	0,000	0,000	9124,900	0,000
107.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
108.	Всего по Новоуральскому городскому округу	всего, в том числе:	122 399,000	6 940,000	65 024,800	50 434,200	0,000
109.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
110.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
111.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
112.		прочие источники	122 399,000	6 940,000	65 024,800	50 434,200	0,000
113.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
114.	Тугулымский городской округ						
115.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Верховино с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	546,190	0,000	0,000	546,190	0,000
116.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
117.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
118.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119.		прочие источники	546,190	0,000	0,000	546,190	0,000
120.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
121.	Модернизация насосного оборудования котельной № 8 ст. Тугульм с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	829,280	0,000	0,000	829,280	0,000
122.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
123.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
124.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
125.		прочие источники	829,280	0,000	0,000	829,280	0,000
126.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
127.	Всего по Тугульмскому городскому округу	всего, в том числе:	1375,470	0,000	0,000	1375,470	0,000
128.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
129.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
130.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
131.		прочие источники	1375,470	0,000	0,000	1375,470	0,000
132.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
133.	Кировградский городской округ						
134.	Установка блочно-модульной котельной 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 1 по улице Дзержинского, 9г	всего, в том числе:	49 099,800	20 462,700	28 637,100	0,000	0,000
135.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
136.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
137.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
138.		прочие источники	49 099,800	20 462,700	28 637,100	0,000	0,000
139.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
140.	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	408,240	0,000
141.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
142.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
143.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
144.		прочие источники	408,240	0,000	0,000	408,240	0,000
145.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
146.	Модернизация насосной группы котельной с. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	1367,690	0,000	0,000	1367,690	0,000
147.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
148.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
149.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
150.		прочие источники	1367,690	0,000	0,000	1367,690	0,000
151.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
152.	Модернизация насосной группы ТП-2 п. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	648,500	0,000	0,000	648,500	0,000
153.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
154.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
155.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
156.		прочие источники	648,500	0,000	0,000	648,500	0,000
157.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
158.	Модернизация насосной группы ТП-4 п. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего, в том числе:	292,260	0,000	0,000	292,260	0,000
159.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
160.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
161.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
162.		прочие источники	292,260	0,000	0,000	292,260	0,000
163.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
164.	Всего по Кировградскому городскому округу	всего, в том числе:	51 816,490	20 462,700	28 637,100	2716,690	0,000
165.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
166.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
167.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
168.		прочие источники	51 816,490	20 462,700	28 637,100	2 716,690	0,000
169.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
170.	За весь период реализации инвестиционной программы	всего, в том числе:	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000
171.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
172.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
173.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
174.		прочие источники	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000
175.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;  
 ГВС – горячее водоснабжение;  
 МВт – мегаватт;  
 кВт – киловатт;  
 ТП – тепловой пункт;  
 ст. – станция;  
 НДС – налог на добавленную стоимость;

тыс. руб. – тысяч рублей;  
 с. – село;  
 п.г.т. – поселок городского типа;  
 п., пос. – поселок;  
 д. – деревня;  
 СОШ – средняя образовательная школа;  
 ул. – улица.

## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021–2024 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	193 672,902	28 372,853	96 230,009	69 070,040	0,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ  
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ  
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения				
				утвержденный период	в том числе по годам реализации			
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Муниципальное образование Алапаевское							
2.	ЦСТ (отопление) пос. Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31							
3.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
4.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21741	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
5.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
6.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
8.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	193	194	194	194	194	194
9.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
10.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	281	281	281	281	281	281
11.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
12.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
13.	ЦСТ (отопление) с. Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1							
14.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
15.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21588	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
16.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
17.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
18.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
19.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	329,7	330	330	330	330	330
20.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
21.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	321	321	321	321	321	321
22.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
23.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
24.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16							
25.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
26.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15994	0,16151	0,16151	0,16151	0,16151	0,16151
27.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
28.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
29.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
30.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
31.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
32.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
33.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
34.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
35.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г							
36.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
37.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16089	0,16033	0,16033	0,16033	0,16033	0,16033
38.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
39.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
40.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
41.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
42.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
43.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
44.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
45.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
46.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б							
47.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
48.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15879	0,15952	0,15952	0,15952	0,15952	0,15952
49.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
50.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
51.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
52.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
53.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
54.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
55.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
56.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
57.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4							
58.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
59.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21607	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
60.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
61.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
62.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
63.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
64.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
65.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
66.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
67.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
68.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7							
69.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
70.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15782	0,16021	0,16021	0,16021	0,16021	0,16021
71.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
72.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
73.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
74.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
75.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
76.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
77.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
78.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
79.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) г. Артемовского							
80.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
81.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15819	0,1570	0,15704	0,1570	0,15704	0,15704
82.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
83.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
84.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
85.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	32 738	34 045	34 045	34 045	34 045	34 045
86.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
87.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	59 467	59 467	59 467	59 467	59 467	59 467
88.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
89.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
90.	Кировградский ГО							
91.	ЦСТ (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Левиха, ул. Мальшева, д. 2							
92.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
93.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
94.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
95.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
96.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
97.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8583,0	9468,5	9468,5	9468,5	9468,5	9468,5
98.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
99.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4
100.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
101.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
102.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20а							
103.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
104.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15678	0,15684	0,15684	0,15684	0,15684	0,15684
105.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
106.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
107.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
108.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
109.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
110.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
111.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
112.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
113.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10а							
114.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
115.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1524	0,15889	0,15889	0,15889	0,15889	0,15889
116.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
117.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
118.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
119.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
120.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
121.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
122.		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
123.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
124.	Новоуральский ГО							
125.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) с. Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская область, с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10							
126.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
127.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1597	0,15895	0,15895	0,15895	0,15895	0,15895
128.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
129.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
130.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
131.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4414	4679	4679	4679	4679	4679
132.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
133.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	3745	3823	3823	3823	3823	3823
134.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
135.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
136.	Тугулымский ГО							
137.	ЦСТ (отопление) котельной № 8 "Станция Тугулым", расположенной по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а							
138.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
139.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21793	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
140.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
141.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
142.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
143.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	510	556	556	556	556	556
144.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
145.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	274	274	274	274	274	274
146.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
147.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
148.	ЦСТ (отопление) котельной № 9, расположенная по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, д. 4б							
149.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
150.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,21793	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
151.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
152.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
153.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
154.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1066	1106	1106	1106	1106	1106
155.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
156.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	474	474	474	474	474	474
157.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
158.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
159.	ЦСТ и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) пос. Верх-Нейвинский							
160.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
161.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
162.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
163.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
164.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
165.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6159	6388	6388	6388	6388	6388
166.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
167.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	8518	8518	8518	8518	8518	8518
168.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
169.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
170.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной "Победы Мира", расположенной по адресу: Свердловская область, пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, № 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны							
171.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
172.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
173.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
174.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1	3	4	5	6	7	8	9	10
175.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
176.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1354	1401	1401	1401	1401	1401
177.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
178.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2784	2784	2784	2784	2784	2784
179.		куб. м в год для пара	-	-	-	-	-	-
180.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

## Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

п., пос. – поселок;

ЦСТ – централизованная система теплоснабжения;

с. – село;

кВт·ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на кубический метр;т у.т./м<sup>3</sup> – тонн условного топлива на метр;м<sup>3</sup>, куб. м – кубический метр;

п.г.т. – поселок городского типа;

д. – дом;

ул. – улица.