



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

19.11.2020

№ 536

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2019–2020 годы»

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 19.11.2020 № 31-01-80/1786, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Т Плюс»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2019–2020 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 484 и от 19.11.2019 № 501 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2019–2020 годы» заменить словами «на 2020–2021 годы».

2. Внести в инвестиционную программу филиала «Свердловский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2019–2020 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 441, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2019–2020 годы» заменить словами «на 2020–2021 годы»;

2) таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение № 1);

3) дополнить таблицами 4-1 и 4-2 (приложение № 2).

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).

Министр

Н.Б. Смирнов

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

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/ч	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.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
3.	Всего по группе 1												
4.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:												
5.	2.1.	Строительство блочно-модульной котельной (школьная котельная) на сжиженном природном газе в п. Косья	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно-модульной котельной в п. Косья	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	2021	2021	2021	2362,680
6.	2.2.	Строительство блочно-модульной котельной (центральной отопительной котельной) на сжиженном природном газе в п. Косья	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно-модульной котельной в п. Косья	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	2021	2021	2021	754,867
7.	2.3.	Строительство блочно-модульной котельной на сжиженном природном газе в деревне Большая Именная	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство блочно-модульной котельной в деревне Большая Именная	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	2021	2021	2021	1134,090
8.	2.4.	Строительство центральной отопительной котельной в п. Ис, ул. Артема, 76а	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство центральной отопительной котельной в п. Ис	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	2021	2021	2021	2413,372
9.	Всего по группе 2												
10.	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:												
11.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
12.	3.1.1.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды от точки врезки М-2 на территории Нижнетуринской ГРЭС до точки А возле административного здания ул. Малышева, 9 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	1812; 500	1812; 500	2021	2021	2021	13 394,588
13.	3.1.2.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 500 мм, 2Ду 400 мм от ТК 1-3а возле здания ул. 40 лет Октября, 9 до НПС-3, 2Ду 200 мм от ТК 1-4-1 до опуска под землю в сторону административного здания ул. Декабристов, 23 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	432; 500	432; 500	2021	2021	2021	17 454,701
14.								2418; 400	2418; 400				
15.								12; 200	12; 200				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
16.	3.1.3.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 300 мм от ТК 2-2 (узел врезки М-2 возле здания ул. Малышева, 5) до ТП-1 возле здания НПС-1 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	2600; 300	2600; 300	2021	2021	2021	11 391,190
17.	3.1.4.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 200 мм от узла врезки М-3 до ТК 3-3 в сторону улицы Строителей и до ТК 3-2-1 возле административного здания ул. Нагорная, 19 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	1326; 200	1326; 200	2021	2021	2021	3681,484
18.	3.1.5.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающих и обратных трубопроводах сетевой воды 2Ду 400 мм, 2Ду 150 мм, 2Ду 80 мм, котельная п. Ис	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающих и обратных трубопроводах сетевой воды, котельная п. Ис	-	протяженность, диаметр	м; мм	2324; 400	2324; 400	2021	2021	2021	14 673,874
19.								676; 150	676; 150				
20.								156; 80	156; 80				
21.	3.1.6.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды Ду 300 мм, Ду 250 мм, Ду 200 мм, Ду 150 мм, Ду 100 мм от котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды от котельной п. Сигнальный	-	протяженность, диаметр	м; мм	334; 300	334; 300	2021	2021	2021	11 057,260
22.								540; 250	540; 250				
23.								2144; 200	2144; 200				
24.								1194; 150	1194; 150				
25.								2454; 100	2454; 100				
26.	3.1.7.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 300 мм, 2Ду 200 мм, от замерного узла до насосной ОАО НТМЗ "Вента" в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	68; 300	68; 300	2021	2021	2021	963,849
27.								236; 200	236; 200				
28.	3.1.8.	Модернизация распределительных тепловых сетей от НПС-2 до ТК 1-3-95 и жилых домов ул. 40 лет Октября, 12, 16, 18, 20, 26, 28, 30, 32, 34, 35, 37, 38, 39, ул. Декабристов, 5, 6 и здания ГБУЗ СО "Нижнетурунская центральная городская больница" ул. 40 лет Октября, 22 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	1174; 300	1174; 300	2021	2021	2021	1325,474
29.								484; 250	484; 250				
30.								240; 200	240; 200				
31.								170; 80	170; 80				
32.								280; 65	280; 65				
33.								174; 50	174; 50				
34.	3.1.9.	Модернизация распределительных тепловых сетей от НПС-1 до жилых домов ул. Машиностроителей, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	24; 300	24; 300	2021	2021	2021	1106,998
35.								2266; 200	2266; 200				
36.								300; 150	300; 150				
37.								40; 100	40; 100				
38.								14; 80	14; 80				
39.								10; 65	10; 65				
40.	3.1.10.	Модернизация магистральных тепловых сетей М-2 от ТП-1 ФГУП "Комбинат "Электрохимприбор" по ул. Машиностроителей до НПС-1 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	386; 300	386; 300	2021	2021	2021	418,829

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
41.	3.1.11.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-1 до жилых домов ул. Скорынина, 2, 7, 8 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	990; 200	600; 200	2021	2021	2021	760,817
42.								0; 0	160; 150				
43.								310; 125	310; 125				
44.								412; 100	642; 100				
45.	3.1.12.	Модернизация опасного производственного объекта "Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура". Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от точки А возле жилого дома ул. 40 лет Октября, 6а до ТК 1-3, от ТК 1-3 до точки Б в сторону НПС-2, от ТК 1-3 до ТК 1-3/1 в сторону НПС-3	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	564; 500	564; 500	2021	2021	2021	1406,841
46.								386; 400	386; 400				
47.	3.1.13.	Модернизация опасного производственного объекта "Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура". Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от участка трубопровода ООО "НТЭАЗ Электрик" до точки опускания возле административного здания ул. Строителей, 6а	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	820; 500	820; 500	2021	2021	2021	698,782
48.	3.1.14.	Модернизация распределительных тепловых сетей от стены здания НПС-2 до ТК 1-3-7 возле административного здания ул. 40 лет Октября, 2а в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	810; 250	810; 250	2021	2021	2021	538,589
49.								152; 65	152; 65				
50.								70; 50	70; 50				
51.	3.1.15.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-52 до ТК 1-3-62 и жилых домов ул. Ильича, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	496; 150	496; 150	2021	2021	2021	472,442
52.								330; 100	330; 100				
53.								92; 50	92; 50				
54.								84; 40	84; 40				
55.	3.1.16.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-16 возле административного здания ул. Ленина, 59 до ТК 1-16-7 возле жилого дома ул. Свердлова, 23 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	218; 200	218; 200	2021	2021	2021	547,883
56.								920; 150	920; 150				
57.								32; 80	32; 80				
58.	3.1.17.	Модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей от ТК 3-1 до ТК 3-2-18 возле жилого дома ул. Нагорная, 5 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	318; 150	318; 150	2021	2021	2021	945,330
59.								1158; 100	1158; 100				
60.								204; 80	204; 80				
61.								640; 65	640; 65				
62.								162; 50	162; 50				
63.								58; 32	58; 32				
64.	3.1.18.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-85 возле жилого дома по ул. 40 лет Октября, 32 до ТК 1-3-124 возле жилого дома по ул. Декабристов, 14 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей в г. Нижняя Тура	-	протяженность, диаметр	м; мм	504; 250	504; 250	2021	2021	2021	624,168
65.								612; 200	612; 200				
66.								98; 50	98; 50				
67.	Всего по группе 3.1												81 463,097
68.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:												
69.	Мероприятия в части производства и передачи тепловой энергии												
70.	3.2.1.	Модернизация кубов воздухоподогревателя котлов (станционные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов воздухоподогревателя котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2019	2020	2020	17 761,578

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
71.	3.2.2.	Реконструкция Белоярской насосной станции, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку насосного оборудования с частотным регулированием производительности	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	1000	720	2019	2020	2020	233,316
72.	3.2.3.	Модернизация газоходов котлов (станционные № 1, 2), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газоходов и замену линзовых компенсаторов котлов № 1, 2	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2020	2021	2021	3762,718
73.	3.2.4.	Реконструкция магистрали острого пара от котла (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену паропровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	п.м	81	81	2019	2020	2020	16 681,522
74.	3.2.5.	Модернизация магистрали растопочного пара (ось 10-14), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену паропровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	п.м	90	90	2019	2020	2020	14 099,670
75.	3.2.6.	Модернизация узлов учета тепла. Подключение к автоматизированной информационно-измерительной системе технологического и коммерческого учета, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию узлов учета тепловой энергии	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	допустимая погрешность прибора	%	3	2	2019	2020	2020	3175,179
76.	3.2.7.	Модернизация участков магистрали острого пара от задвижки 1ПП-2 до задвижки ППС-2, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка паропровода и арматуры	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	м	60	60	2019	2020	2020	16 486,842
77.	3.2.8.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 3), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену узла "паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени" котла № 3	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2021	2021	17 064,816
78.	3.2.9.	Реконструкция газохода котла (станционный № 5), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает мероприятия по замене газохода котла № 5	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2021	2021	31 352,299
79.	3.2.10.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену узла "паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени" котла № 8	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2021	2021	17 346,247
80.	3.2.11.	Модернизация деаэраторов (станционные № 1–5), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену секционных перегородок и листов барботажной тарелки на листы с деаэрационными отверстиями увеличенного диаметра	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	износ	%	20	0	2021	2023	2023	299,045
81.	3.2.12.	Модернизация циркуляционного водоснабжения, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку расходомеров охлаждающей воды на линии подачи циркуляционной воды к конденсаторам турбин	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	износ	м; км	500	50	2021	2023	2023	299,084
82.	3.2.13.	Реконструкция обмотки турбогенератора (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену стержней верхнего и нижнего ряда статора турбогенератора	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	МВт	100	100	2019	2021	2021	19 009,057
83.	3.2.14.	Модернизация автоматического регулирования возбуждения турбогенератора (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию цепей вторичной коммутации, принципиальные, принципиально-монтажные и монтажные электрические схемы системы возбуждения турбогенератора	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	МВт	100	100	2021	2023	2023	418,699

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
84.	3.2.15.	Реконструкция газоходов котла (станционный № 3), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газоходов и линзовых компенсаторов котла № 3	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2023	2023	123,682
85.	3.2.16.	Реконструкция газопровода котла (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2021	2021	25 182,747
86.	3.2.17.	Реконструкция газоходов котла (станционный № 5), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газоходов и линзовых компенсаторов котла № 5	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	320	320	2021	2023	2023	123,682
87.	3.2.18.	Реконструкция пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора (станционный № 2), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора № 2	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	МВт	100	100	2021	2023	2023	369,659
88.	3.2.19.	Модернизация магистрали растопочного пара в пределах котла (станционный № 6), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка трубопровода магистрали растопочного пара в пределах котла № 6	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	п.м	52	52	2020	2022	2022	446,095
89.	3.2.20.	Модернизация магистрали растопочного пара турбогенератора (станционный № 5), котла (станционный № 7), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопровода магистрали растопочного пара	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	п.м	78	78	2020	2022	2022	446,095
90.	3.2.21.	Реконструкция основных эжекторов турбины (станционный № 4) Ново-Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает приведение технического состояния эжекторов в соответствие требованиям нормативно-технической документации	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	производительность	МВт	110	110	2020	2020	2020	2626,381
91.	3.2.22.	Модернизация огнестойкой защиты элементов конструкций главного корпуса ТЭЦ, насосной хозяйственно-питьевого водоснабжения и территориально производственного комплекса, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает нанесение антикоррозионного покрытия на металлические конструкции огнезащитным составом	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	площадь	м ²	26 167	26 167	2020	2022	2022	240,473
92.	3.2.23.	Реконструкция ограждения внешнего периметра мазутного хозяйства, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает приведение инженерно-технических средств охраны периметра мазутного хозяйства в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Ново-Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	м	164	164	2018	2020	2020	7106,400
93.	Итого по Ново-Свердловской ТЭЦ												194 655,286
94.	3.2.24.	Реконструкция трубопроводов сетевой воды на бойлерную установку в турбинном отделении и трубопровода типа ВК-10-11 в котельной третьей очереди, трубопроводов сетевой воды СН-1-5 от задвижки 11 ОС до задвижки 11 ПС, 21 ПС, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по замене трубопроводов сетевой воды, арматуры и тепловой изоляции	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	давление	МПа	4	4	2018	2020	2020	27 878,923

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
95.	3.2.25.	Модернизация системы горячего водоснабжения. Установка деаэратора двойного назначения на территории Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает установку двух деаэраторов двойного назначения типа ДДН-1000/40 с эжектирующей установкой (включая бак эжектирующей воды) взамен атмосферных деаэраторов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	расход	м³/ч	2000	2000	2018	2020	2020	118 970,802
96.	3.2.26.	Реконструкция комплексного распределительного устройства 6 кВ с установкой дуговой защиты, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает оснащение ячеек 6 кВ дуговой защитой	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	мощность	МВт	6	6	2019	2020	2020	8469,687
97.	3.2.27.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 17), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2017	2020	2020	19 380,814
98.	3.2.28.	Модернизация поверхностей нагрева левых бокового и потолочного экранов, правого и левого промежуточных экранов котла (станционный № 13), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену экранных труб котла	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2020	2020	44 352,889
99.	3.2.29.	Модернизация узла дозирования, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку узла дозирования ингибитора накипеобразования типа ИОМС-1 и модернизацию узла дозирования едкого натра	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	расход	л/с	12	12	2018	2020	2020	5562,416
100.	3.2.30.	Реконструкция системы охлаждения, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает объединение сливных трубопроводов системы охлаждения и установку насосов циркуляции контура охлаждения	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	0,31	1,31	2019	2020	2020	4798,938
101.	3.2.31.	Модернизация водогрейного котла (станционный № 2) с заменой верхней и нижней конвективных частей, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает полную замену верхней и нижней конвективной части котла № 2	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	180	180	2019	2020	2020	28 181,985
102.	3.2.32.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 14), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2018	2021	2021	23 281,085
103.	3.2.33.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 15), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2019	2021	2021	20 547,499

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
104.	3.2.34.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа ПТВМ-100 (станционный № 1), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2018	2021	2021	25 878,854
105.	3.2.35.	Модернизация поверхностей нагрева боковых потолочных, промежуточных экранов котла (станционный № 12), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену экранов водогрейного котла № 12	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	180	180	2021	2023	2023	386,552
106.	3.2.36.	Реконструкция насосной станции пожаротушения, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию насосной станции пожаротушения с размещением насосов в отдельных помещениях с ограждающими противопожарными конструкциями	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	м	47	47	2019	2021	2021	2787,611
107.	3.2.37.	Модернизация общеобменной вентиляции, сигнализации воздушной среды химически опасного производственного объекта, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку общеобменной вентиляции с автоматическим контролем содержания паров щелочи в воздушной среде	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	расход	м³/ч	1850	1850	2019	2021	2021	3066,528
108.	3.2.38.	Модернизация системы пожарной сигнализации, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает разработку и монтаж новой системы автоматической пожарной сигнализации помещений Свердловской ТЭЦ	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	протяженность	м	3953	3953	2018	2021	2021	929,212
109.	3.2.39.	Модернизация мостовых кранов, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает разработку схем контрольно-измерительной, сигнальной аппаратуры. Модернизацию редукторов, приводов грузоподъемных механизмов малого и большого подъемов, механизмов управления грузовой тележкой и краном, схем защит	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	грузоподъемность	т	8	8	2021	2023	2023	1858,427
110.	3.2.40.	Реконструкция установок горячего водоснабжения второй, третьей и пятой очередей, автоматизация установки горячего водоснабжения пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию и автоматизацию установки горячего водоснабжения пятой очереди на Свердловской ТЭЦ и вывод из эксплуатации устаревшего оборудования установок горячего водоснабжения второй и третьей очередей	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	количество	шт.	0	11	2020	2021	2021	84 743,955
111.	3.2.41.	Модернизация турбогенератора (станционный № 3) с вводом в эксплуатацию, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает ввод в эксплуатацию турбогенератора № 3 после длительной консервации	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	МВт	24	24	2020	2021	2021	31 128,461
112.	3.2.42.	Модернизация поверхностей нагрева котла (станционный № 1), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену конвективной части, труб экранов, коллекторов, наложение тепловой изоляции и обмуровки топки котла № 1	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	375,760

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
113.	3.2.43.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 2, 3, 4), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	385,154
114.	3.2.44.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 10, 11), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	385,154
115.	3.2.45.	Модернизация системы автоматической сигнализации загазованности зданий котельных первой, второй, третьей и пятой очередей, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает оснащение зданий котельных автоматическими сигнализаторами загазованности	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Свердловской ТЭЦ	-	площадь	м ²	4903	4903	2019	2020	2020	3918,038
116.	Итого по Свердловской ТЭЦ												457 268,744
117.	3.2.46.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления ПП "Центральные котельные города Екатеринбурга" регистрационный № А02-91244-0147". Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ-100 (станционный № 4), Гурзуфская котельная. Проект предусматривает замену в полном объеме газового оборудования водогрейного котла № 4	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2018	2020	2020	16 395,000
118.	3.2.47.	Модернизация стволов металлических дымовых труб (станционные № 1, 2, 3, 4), Гурзуфская котельная. Проект предусматривает замену стволов дымовых труб на трубы, изготовленные из коррозионностойкого материала	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	протяженность	м	37	37	2015	2021	2021	26 829,400
119.	3.2.48.	Модернизация узла учета объектов сточных вод, Гурзуфская котельная. Проект предусматривает установку узла учета объемов, сбрасываемых производственных и ливневых сточных вод	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	количество	шт.	0	1	2020	2021	2021	1375,000
120.	3.2.49.	Модернизация Гурзуфской котельной с установкой газопоршневого агрегата. Проект предусматривает установку газопоршневого агрегата единичной электрической мощностью 1364 кВт	обеспечение надежности работы котельной	Гурзуфская котельная	-	производительность	кВт	0	1364	2020	2021	2021	59 865,460
121.	Итого по Гурзуфской котельной												104 464,860
122.	3.2.50.	Реконструкция поверхностей нагрева водогрейных котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 1, 2, 3), Кировская котельная. Проект предусматривает выполнение пакетов нижней конвективной части из змеевиков с гладкими трубами, выполнение пакетов верхней конвективной части из змеевиков с оребренными трубами и размещение реконструированной конвективной части в пределах заводской компоновки	обеспечение надежности работы котельной	Кировская котельная	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2023	2023	4206,197
123.	3.2.51.	Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ-100 (станционный № 3), Кировская котельная. Проект предусматривает мероприятия по приведению газопроводов и газового оборудования котла № 3 в соответствие требованиям федеральных норм и правил	обеспечение надежности работы котельной	Кировская котельная	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2021	2023	2023	1000,000
124.	Итого по Кировской котельной												5206,197

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
125.	3.2.52.	Модернизация складов нефтепродуктов. Приведение в соответствие с требованиям правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает приведение склада горюче-смазочных материалов в соответствие требованиям правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2021	2021	2537,415
126.	3.2.53.	Модернизация насосного оборудования и бака-аккумулятора горячей воды (вторая, третья очереди), котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает замену двух насосов производительностью 400 т/ч и напором 105 метров на три насоса производительностью 500 т/ч напором 120 метров	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	расход	т/ч	400	500	2015	2021	2021	17 094,000
127.	3.2.54.	Модернизация системы химической обработки подпиточной воды, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает установку частотного регулирования существующих насосов и установку бака подпиточной воды на территории котельной	обеспечение надежности работы котельной	котельная в п. Кольцово	-	количество	шт.	0	1	2021	2023	2023	500,000
128.	Итого по котельной в п. Кольцово												20 131,415
129.	3.2.55.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления производственной площадки ТЭЦ ТМЗ. Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 6), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, ТЭЦ ТМЗ". Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	производительность	т/ч	75	75	2018	2020	2020	18 115,304
130.	3.2.56.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления производственной площадки ТЭЦ ТМЗ. Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 4), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, ТЭЦ ТМЗ". Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	производительность	т/ч	75	75	2018	2021	2021	23 177,159
131.	3.2.57.	Реконструкция схемы подачи исходной воды, первый пусковой комплекс, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает реконструкцию схемы подпиточной воды теплового цикла станции	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	количество	шт.	1	1	2019	2021	2021	16 721,195
132.	3.2.58.	Модернизация стеновых панелей водогрейной котельной, первый пусковой комплекс, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает замену стеновых панелей здания котельной	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ ТМЗ	-	площадь	м ²	97	97	2019	2021	2021	7194,085
133.	Итого по ТЭЦ ТМЗ												65 207,743
134.	3.2.59.	Модернизация системы газоснабжения котлов типа ПТВМ-30М (станционные № 5, 6, 7, 8), котельная ул. Складской проезд, 4. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы котельной	котельная ул. Складской проезд, 4	-	производительность	Гкал/ч	30	30	2018	2020	2020	55 093,059
135.	3.2.60.	Модернизация узлов учета газа, котельная ул. Складской проезд, 4. Проект предусматривает замену узлов учета газа	обеспечение надежности работы котельной	котельная ул. Складской проезд, 4	-	расход	м ³ /ч	3869	3869	2019	2020	2020	3224,490
136.	Итого по котельной ул. Складской проезд, 4												58 317,549
137.	3.2.61.	Модернизация узлов учета, локальные котельные. Проект предусматривает модернизацию узлов учета газа и тепла в соответствии с требованиями федеральных норм и правил	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	количество	шт.	28	28	2020	2020	2020	8948,710

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
138.	3.2.62.	Реконструкция котельной ул. Аграрная, 67а. Установка блочно-модульной котельной. Проект предусматривает строительство новой блочно-модульной котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производительность	Гкал/ч	2	2	2020	2020	2020	10 921,356
139.	3.2.63.	Реконструкция котельной ул. Петропавловская, 45а. Установка блочно-модульной котельной. Проект предусматривает строительство новой блочно-модульной котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производительность	Гкал/ч	2	2	2020	2020	2020	14 764,974
140.	3.2.64.	Модернизация котла № 1 котельной ул. Миномётчиков, 13. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производительность	Гкал/ч	30	30	2018	2021	2021	10 051,761
141.	3.2.65.	Модернизация котла № 2 котельной ул. Миномётчиков, 13. Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производительность	Гкал/ч	30	30	2021	2023	2023	848,122
142.	3.2.66.	Модернизация газораспределительного устройства котельной ул. Каменотесов, 11а. Проект предусматривает оснащение котельной системами обеспечения пожарной безопасности с целью автоматического отключения подачи газа в газопровод котельной в случае пожара	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	площадь	м ²	558	558	2019	2021	2021	3692,485
143.	3.2.67.	Модернизация и автоматизация котельной № 45 п. Сысерть, ул. Школьная, 9а. Проект предусматривает обеспечение возможности удаленного контроля и автоматического автономного регулирования технологических процессов котельной	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	производительность	Гкал/ч	1	1	2019	2020	2020	3160,149
144.	3.2.68.	Реконструкция периметра котельной ул. Мурзинская, 16. Проект предусматривает приведение периметра котельной в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	протяженность	км	716	716	2020	2020	2020	257,463
145.	3.2.69.	Реконструкция периметра котельной п. Горный Щит. Проект предусматривает приведение периметра котельной в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	обеспечение надежности работы котельной	локальные котельные	-	протяженность	км	122	122	2020	2020	2020	208,649
146.	Итого по локальным котельным												52 853,669
147.	3.2.70.	Модернизация схемы блокировки по току для дуговой защиты распределительного устройства собственных нужд – 6 кВ пиковой водогрейной котельной, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию схемы распределительных устройств – 6 кВ, 10 кВ	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	мощность	МВт	6	6	2019	2020	2020	1047,215
148.	3.2.71.	Модернизация сети газопотребления, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию блочного пункта подготовки газа с установкой байпасного газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	давление	кгс/см ²	1	1	2018	2020	2020	11 657,752
149.	3.2.72.	Модернизация входного узла комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает проведение работ по модернизации комплексного воздухоочистительного устройства	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	расход	м ³ /с	454	454	2019	2020	2020	1172,881
150.	3.2.73.	Модернизация автоматизированной системы управления технологическими процессами пиковой водогрейной котельной, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию существующего производственно-технического комплекса "Квинт"	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	количество	шт.	1	1	2020	2020	2020	875,796

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
151.	3.2.74.	Реконструкция системы мониторинга участия ТЭЦ Академическая в общем первичном регулировании частоты, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию систем мониторинга оборудования ТЭЦ для участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты электрической сети	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	частота	Гц	0,05	0,01	2020	2021	2021	1349,249
152.	3.2.75.	Модернизация узла подогрева комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию системы подогрева воздуха комплексного воздухоочистительного устройства блока парогазовой установки	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	расход	м³/с	454	454	2021	2023	2023	239,783
153.	3.2.76.	Модернизация газо-воздушного тракта паровых котлов, первый, второй пусковые комплексы, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию воздуховода выходного патрубка дутьевого вентилятора и схемы подачи	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	производительность	т/ч	10	10	2021	2023	2023	421,836
154.	3.2.77.	Модернизация водоподготовки тепловой сети, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию схемы водоподготовки с установкой узла коммерческого учета воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	количество	шт.	1	1	2021	2023	2023	5782,495
155.	3.2.78.	Реконструкция ТЭЦ Академическая с установкой двух водогрейных котлов. Проект предусматривает установку двух водогрейных котлов в здании ТЭЦ Академическая	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка ТЭЦ Академическая	-	производительность	Гкал/ч	0	240	2021	2023	2023	13 106,99
156.	Итого по ТЭЦ Академическая												35 653,997
157.	Итого по СЦТ г. Екатеринбург												993 759,460
158.	3.2.79.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0139". Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 4) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2021	2021	20 135,383
159.	3.2.80.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0139". Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 2) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2019	2020	2020	18 607,072
160.	3.2.81.	Модернизация узлов учета. Модернизация коммерческого узла учета газа на входе в газораспределительный пункт, в соответствии с ГОСТ, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию узлов учета газа в соответствии с требованиями федеральных норм и правил	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	количество	шт.	0	2	2020	2020	2020	1924,079
161.	3.2.82.	Модернизация конвективного пароперегревателя первой и второй ступеней, правого экрана чистого отсека котла (станционный № 7), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по замене экранных труб чистого отсека правого экрана, труб пароперегревателей первой и второй ступеней, пароперепускных труб котла	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2019	2020	2020	7200,807
162.	3.2.83.	Модернизация конвективной части первой и второй ступеней водогрейного котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену змеевиков конвективной части первой и второй ступеней	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2019	2020	2020	23 886,212

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
163.	3.2.84.	Модернизация механических фильтров на двухметровую загрузку с возвратом воды в цикл и автоматизацией, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по автоматизации промывки механических фильтров	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	расход	м/ч	10	15	2018	2020	2020	3629,811
164.	3.2.85.	Модернизация водяного экономайзера второй ступени с коллекторами котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену змеевиков с подводными и отводящими трубопроводами экономайзера	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2021	2021	3033,883
165.	3.2.86.	Модернизация трубчатого воздухоподогревателя первой ступени с поворотной камерой котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов нижнего ряда, замену поворотной камеры на газоходе котла № 4	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2021	2021	6808,478
166.	3.2.87.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2021	2021	25 966,652
167.	3.2.88.	Модернизация основных бойлеров (станционные № 2, 3, 5) на подогреватели сетевой воды типа ПСВ-500, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает демонтаж трех основных бойлеров типа БО-200 и установку бойлера типа ПСВ-500-3-23 вместо демонтированных	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	объем	м³	500	600	2020	2021	2021	918,263
168.	3.2.89.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 2) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2021	2023	2023	767,891
169.	3.2.90.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 1), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает установку бака химически очищенной воды объемом 400 м³ с подключением к существующим трубопроводам химически очищенной воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	объем	м³	400	400	2021	2023	2023	391,249
170.	3.2.91.	Модернизация железобетонного ствола дымовой трубы (станционный № 4), первый пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по восстановлению поврежденных участков защитного слоя бетона наружной поверхности несущего ствола с восстановлением швов между секциями бетонирования	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	высота	мм	3000	3000	2020	2021	2021	7139,225
171.	3.2.92.	Реконструкция канализационной насосной станции бытовых стоков, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию трубопроводов насосной станции с применением трубопроводов изготовленных из современных материалов	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	расход	м³/ч	90	90	2021	2023	2023	777,838
172.	3.2.93.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 1) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	Гкал/ч	100	100	2020	2022	2022	373,526

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
173.	3.2.94.	Модернизация котла (станционный № 8) с заменой газоходов от трубчатого воздухоподогревателя первой ступени до дымохода, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену четырех кубов нижнего ряда трубчатого воздухоподогревателя первой ступени и металлоконструкций наружной стены газохода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	326,582
174.	3.2.95.	Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	производительность	т/ч	75	75	2020	2022	2022	388,342
175.	3.2.96.	Модернизация системы подачи сырой воды, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию насосного парка системы подачи сырой воды	обеспечение надежности работы ТЭЦ	промплощадка Первоуральской ТЭЦ	-	расход	м³/ч	800	800	2020	2021	2021	93,515
176.	Итого по Первоуральской ТЭЦ												122 368,808
177.	3.2.97.	Реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ, Нижнетурункая ГРЭС. Проект предусматривает реконструкцию открытого распределительного устройства 110 кВ, с заменой разъединителей типа РНДЗ и типа SONG на горизонтально-поворотные, в комплекте с двигательными приводами	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	мощность	МВт	110	110	2020	2020	2020	4678,316
178.	3.2.98.	Реконструкция Нижнетурунской ГРЭС. Выполнение программы мероприятий по обеспечению безаварийной работы парогазовой установки. Модернизация программно-технического комплекса "Квинт", Нижнетурунская ГРЭС. Проект предусматривает модернизацию автоматизированной системы управления технологическими процессами водогрейных котлов № 1, 2 и общестанционного оборудования	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	количество	шт.	1	1	2020	2020	2020	7108,174
179.	3.2.99.	Модернизация осевого компрессора газотурбинной установки с организацией впрыска в проточную часть, Нижнетурунская ГРЭС. Проект предусматривает организацию системы распыления воды перед входом воздуха в проточную часть осевого компрессора газотурбинной установки	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	мощность	МВт	163	174	2020	2021	2021	9032,956
180.	3.2.100.	Реконструкция парогазовой установки в г. Нижняя Тура. Установка ограждения "Подстанция ОРУ" от участка бывшего центрального контрольно-пропускного пункта до блочного щита управления, Нижнетурунская ГРЭС. Проект предусматривает приведение периметра подстанции ОРУ в соответствие требованиям действующего законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	протяженность	м	1270	1270	2019	2020	2020	454,729
181.	3.2.101.	Реконструкция парогазовой установки в г. Нижняя Тура. Установка ограждения "Подстанция ОРУ" от участка блочного щита управления до нового ограждения старой очереди парогазовой установки Нижнетурунской ГРЭС. Проект предусматривает приведение периметра подстанции ОРУ в соответствие требованиям действующего законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	протяженность	м	1270	1270	2019	2020	2020	307,554
182.	3.2.102.	Модернизация "Подстанция ОРУ" Нижнетурунская ГРЭС, система охранного телевидения с видеозаписью по отдельным кадрам, Нижнетурунская ГРЭС. Проект предусматривает установку системы охранного телевидения с видеозаписью на подстанции ОРУ	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетурунской ГРЭС	-	протяженность	м	1270	1270	2019	2020	2020	1965,931

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
183.	3.2.103.	Модернизация ограждения "Подстанция ОРУ", система охранной сигнализации по периметру объекта (первый рубеж), Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку системы охранной сигнализации по периметру ограждения подстанции ОРУ	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	протяженность	м	1270	1270	2019	2020	2020	599,258
184.	3.2.104.	Модернизация охранного освещения критического элемента "Подстанция ОРУ" Нижнетуриинская ГРЭС, оснащение светильниками наружного охранного освещения защищенными от механических повреждений, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку наружной системы освещения	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	протяженность	м	1270	1270	2019	2020	2020	551,718
185.	Итого по Нижнетуриинской ГРЭС												24 698,636
186.	3.2.105.	Реконструкция насосно-подкачивающей станции № 4 рядом со зданием детского сада "Золотой петушок" по ул. Карла Маркса, 65 в г. Нижняя Тура	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция насосно-подкачивающей станции № 4 г. Нижняя Тура	-	производительность	м³/ч	95	95	2021	2021	2021	569,645
187.	3.2.106.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	5	5	2021	2021	2021	5 288,025
188.	3.2.107.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис, ул. Молодежная, 2	снижение уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	4	4	2021	2021	2021	700,000
189.	Итого по Нижнетуриинскому городскому округу												6557,669
190.	Итого по мероприятиям в части производства и передачи тепловой энергии												1 147 384,573
191.	Мероприятия в части подготовки теплоносителя												
192.	3.2.108.	Реконструкция Нижнетуриинской ГРЭС. Монтаж дополнительного бака коагулированной воды, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает монтаж бака № 2 коагулированной воды и присоединение его к существующей схеме	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	объем	м³	630	1260	2018	2020	2020	17 453,666
193.	3.2.109.	Реконструкция схемы предочистки сырой воды с установкой блока дополнительных механических фильтров, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку дополнительных механических фильтров	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	расход	м³/ч	620	620	2018	2020	2020	6520,481
194.	3.2.110.	Модернизация технологического трубопровода антиобледенительной системы, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает подключение технологического трубопровода антиобледенительной системы к существующей схеме теплообменника сырой воды	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	диаметр	мм	219	219	2020	2020	2020	3200,000
195.	3.2.111.	Модернизация системы контроля качества теплоносителя, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку автоматических приборов химического контроля на трубопроводах обратной сетевой воды ФГУП "Комбинат "Электрохимприбор", АО "ТИЗОЛ", ООО "НТЭАЗ Электрик" и п. Нагорный	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	количество	шт.	1	1	2021	2023	2023	14 000,000
196.	3.2.112.	Модернизация схемы подготовки теплоносителя, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает введение едкого натра после подпиточного деаэратора для сокращения расхода реагента	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетуриинской ГРЭС	-	количество	шт.	1	1	2021	2023	2023	7000,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
197.	3.2.113.	Реконструкция узла дозирования системы подпитки теплосети, Нижнетури́нская ГРЭС. Проект предусматривает реконструкцию узла дозирования с установкой автоматических рН-метров	обеспечение надежности работы ГРЭС	промплощадка Нижнетури́нской ГРЭС	-	количество	шт.	1	1	2021	2023	2023	4600,000
198.	Итого по Нижнетури́нской ГРЭС												52 774,147
199.	Итого по мероприятиям в части подготовки теплоносителя												52 774,147
200.	Всего по группе 3												1 200 158,721
201.	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:												
202.	4.1.	Перевод открытых систем горячего водоснабжения на закрытые	повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	перевод открытых систем горячего водоснабжения на закрытые	-	количество потребителей	шт.	530	530	2021	2021	2021	1549,243
203.	Всего по группе 4												1549,243
204.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
205.	Всего по группе 5												0,000
206.	Итого по программе на 2020–2021 годы												1 289 836,070

Список используемых сокращений:

% – процент;
АО – акционерное общество;
БКЗ – Барнаульский котельный завод;
г. – город;
ГБУЗ – государственное бюджетное учреждение здравоохранения;
Гкал/ч – гигакалория в час;
ГОСТ – государственный стандарт;
ГРЭС – государственная районная электростанция;
Гц – герц;
ДДН – деаэра́тор двойного назначения;
Ду – диаметр условный;
ИОМС – ингибитор отложения минеральных солей;
кВ – киловольт;
кВт – киловатт;
кгс/см² – килограмм-сила на сантиметр квадратный;
км – километр;
л/с – литр в секунду;
М – магистраль;
м – метр;
м/ч – метр в час;
м² – квадратный метр;
м³ – кубический метр;
м³/с – кубический метр в секунду;
м³/ч – кубический метр в час;
МВт – мегаватт;
мм – миллиметр;
МПа – мегапаскаль;

НДС – налог на добавленную стоимость;
НПС – насосно-подкачивающая станция;
НТМЗ – Нижнетури́нский машиностроительный завод;
НТЭАЗ – Нижнетури́нский электроаппаратный завод;
ОАО – открытое акционерное общество;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ОРУ – открытое распределительное устройство;
ОС – обратная сетевая;
п. – поселок;
п.м – погонный метр;
ПП – производственная площадка;
ППС – перегретый пар, секционная;
ПС – прямая сетевая;
ПТВМ – пиковый теплофикационный водогрейный на мазуте;
РНДЗ – разъединитель наружной установки, двухколонковый, с заземляющими ножами;
СО – Свердловская область;
СЦТ – система центрального теплоснабжения;
т – тонна;
т/ч – тонна в час;
ТК – тепловая камера;
ТМЗ – Турбомоторный завод;
ТП – тепловой пункт;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
ул. – улица;
ФГУП – федеральное государственное унитарное предприятие;
шт. – штука.

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/ч установленной мощности (ед./Гкал/ч)			удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)			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	
2020 год	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год		2020 год	2021 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Ново-Свердловская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	169,88	169,80	169,80	-	-	-	-	-	-
2.	Свердловская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	166,21	169,46	169,46	-	-	-	-	-	-
3.	Первоуральская ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	163,92	164,80	164,80	-	-	-	-	-	-
4.	ТЭЦ ТМЗ	-	-	-	0	0	0	166,28	168,80	168,80	-	-	-	-	-	-
5.	ТЭЦ-19	-	-	-	0	0	0	165,69	168,00	168,00	-	-	-	-	-	-
6.	Кировская котельная	-	-	-	0	0	0	156,61	173,00	173,00	-	-	-	-	-	-
7.	Гурзуфская котельная	-	-	-	0	0	0	154,75	154,70	154,70	-	-	-	-	-	-
8.	Котельная в п. Кольцово	-	-	-	0	0	0	154,07	154,50	154,50	-	-	-	-	-	-
9.	Котельная по адресу: ул. Складской проезд, 4	-	-	-	0	0	0	157,21	156,80	156,80	-	-	-	-	-	-
10.	Нижнетуринская ГРЭС	-	-	-	0	0	0	151,31	155,00	155,00	-	-	-	-	-	-
11.	ТЭЦ Академическая	-	-	-	0	0	0	150,00	154,10	154,10	-	-	-	-	-	-
12.	Локальные котельные	-	-	-	0	0	0	167,40	168,00	168,00	-	-	-	-	-	-
13.	Котельная, расположенная на ул. Кишиневской, строение 56	-	-	-	0	0	0	159,00	159,60	159,60	-	-	-	-	-	-
14.	Котельная, расположенная на ул. Коуровской, строение 22а	-	-	-	0	0	0	166,24	167,80	167,80	-	-	-	-	-	-
15.	Котельная, расположенная на ул. Первомайской, строение 71б	-	-	-	0	0	0	166,31	166,40	166,40	-	-	-	-	-	-
16.	Котельная, расположенная на ул. Луганской, строение 27	-	-	-	0	0	0	173,27	173,50	173,50	-	-	-	-	-	-
17.	Централизованная система теплоснабжения города Нижняя Тура	0	4,16	4,12	-	-	-	0	0	0	0	3,56	3,49	0	106 400	104 460
												4,00	4,00		119 460	119 460
18.	Централизованная система теплоснабжения в п. Ис от центральной отопительной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, п. Ис, ул. Артема, строение 76а	0	4,16	4,12	-	-	-	0	181,6	181,6	0	3,78	3,61	0	28 270	26 980
												2,70	2,70		20 190	20 190
19.	Централизованная система теплоснабжения в п. Ис от котельной Финского жилого комплекса, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, п. Ис, ул. Молодежная, строение 10б	0	4,16	4,12	-	-	-	0	182,8	182,8	0	4,26	4,26	0	3180	3180
												1,01	1,01		760	760
20.	Централизованная система теплоснабжения в п. Косья от центральной отопительной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, п. Косья, ул. Нагорная, строение 7а	0	4,16	4,12	-	-	-	0	228,0	228,0	0	2,28	2,28	0	380	380
												0,37	0,37		60	60

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
21.	Централизованная система теплоснабжения в п. Косья от школьной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, п. Косья, ул. Ленина, строение 35а	0	4,16	4,12	-	-	-	0	227,6	227,6	0	3,43	3,43	0	160	160
												0,64	0,64		30	30
22.	Централизованная система теплоснабжения в деревне Большая Именная от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, д. Большая Именная, ул. Юбилейная, строение 1а	0	4,16	4,12	-	-	-	0	230,4	230,4	0	1,52	1,52	0	70	70
												0,17	0,17		10	10
23.	Централизованная система теплоснабжения в п. Сигнальный от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Нижнетуринский городской округ, п. Сигнальный, ул. Клубная, строение 46	0	4,16	4,12	-	-	-	0	170,1	170,1	0	4,32	4,12	0	7380	7040
												2,42	2,42		4130	4130

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/ч – гигакалория в час;

ГРЭС – государственная районная электростанция;

д. – деревня;

ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;

ед./км – единица на километр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

км – километр;

обл. – область;

п. – поселок;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

ул. – улица.

**ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источник финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС		
			всего на период 2020–2021 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы	
				2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	Мероприятия в части производства тепловой энергии				
2.	Строительство блочно-модульной котельной (школьная котельная) на сжиженном природном газе в п. Косья	всего, в том числе:	2362,680	0,000	2362,680
3.		прибыль	2362,680	0,000	2362,680
4.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
5.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
6.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
7.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
8.		Строительство блочно-модульной котельной (центральной отопительной котельной) на сжиженном природном газе в п. Косья	всего, в том числе:	754,867	0,000
9.	прибыль		237,320	0,000	237,320
10.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000
11.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000
12.	бюджетные средства		0,000	0,000	0,000
13.	прочие источники		517,547	0,000	517,547
14.	Строительство блочно-модульной котельной на сжиженном природном газе в деревне Большая Именная	всего, в том числе:	1134,090	0,000	1134,090
15.		прибыль	0,000	0,000	0,000
16.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
17.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
18.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
19.		прочие источники	1134,090	0,000	1134,090

1	2	3	4	5	6
20.	Строительство центральной отопительной котельной в п. Ис, ул. Артема, 76а	всего, в том числе:	2413,372	0,000	2413,372
21.		прибыль	0,000	0,000	0,000
22.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
23.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
24.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
25.		прочие источники	2413,372	0,000	2413,372
26.	Итого по строительству новых объектов теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	всего, в том числе:	6665,009	0,000	6665,009
27.		прибыль	2600,000	0,000	2600,000
28.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
29.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
30.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
31.		прочие источники	4065,009	0,000	4065,009
32.	Модернизация кубов воздухоподогревателя котлов (станционные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 8), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов воздухоподогревателя котлов	всего, в том числе:	17 761,578	8533,294	9228,284
33.		прибыль	11 364,828	4287,887	7076,941
34.		амортизационные отчисления	4469,522	2318,179	2151,343
35.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
36.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
37.		прочие источники	1927,228	1927,228	0,000
38.	Реконструкция Белоярской насосной станции, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку насосного оборудования с частотным регулированием производительности	всего, в том числе:	233,316	233,316	0,000
39.		прибыль	233,316	233,316	0,000
40.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
41.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
42.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
43.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
44.	Модернизация газоходов котлов (станционные № 1, 2), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газоходов и замену линзовых компенсаторов котлов № 1, 2	всего, в том числе:	3762,718	253,184	3509,534
45.		прибыль	3762,718	253,184	3509,534
46.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
47.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
48.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
49.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
50.	Реконструкция магистрали острого пара от котла (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену паропровода	всего, в том числе:	16 681,522	16 681,522	0,000
51.		прибыль	11 064,917	11 064,917	0,000
52.		амортизационные отчисления	5616,605	5616,605	0,000
53.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
54.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
55.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
56.	Модернизация магистрали растопочного пара (ось 10-14), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену паропровода	всего, в том числе:	14 099,670	14 099,670	0,000
57.		прибыль	14 099,670	14 099,670	0,000
58.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
59.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
60.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
61.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
62.	Модернизация узлов учета тепла. Подключение к автоматизированной информационно-измерительной системе технологического и коммерческого учета, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию узлов учета тепловой энергии	всего, в том числе:	3175,179	3175,179	0,000
63.		прибыль	1921,074	1921,074	0,000
64.		амортизационные отчисления	1254,105	1254,105	0,000
65.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
66.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
67.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
68.	Модернизация участков магистрали острого пара от задвижки 1ПП-2 до задвижки ППС-2, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка паропровода и арматуры	всего, в том числе:	16 486,842	16 486,842	0,000
69.		прибыль	6165,405	6165,405	0,000
70.		амортизационные отчисления	10 321,437	10 321,437	0,000
71.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
72.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
73.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
74.	Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 3), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену узла "паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени" котла № 3	всего, в том числе:	17 064,816	0,000	17 064,816
75.		прибыль	14 982,386	0,000	14 982,386
76.		амортизационные отчисления	2082,430	0,000	2082,430
77.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
78.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
79.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
80.	Реконструкция газохода котла (станционный № 5),	всего, в том числе:	31 352,299	0,000	31 352,299
81.	Ново-Свердловская ТЭЦ.	прибыль	22 197,192	0,000	22 197,192
82.	Проект предусматривает мероприятия по замене газохода котла № 5	амортизационные отчисления	9155,107	0,000	9155,107
83.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
84.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
85.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
86.		Реконструкция паросборной камеры котла (станционный № 8),	всего, в том числе:	17 346,247	281,431
87.	Ново-Свердловская ТЭЦ.	прибыль	12 136,702	281,431	11 855,271
88.	Проект предусматривает замену узла "паросборная камера – выходные коллекторы пароперегревателя 4 ступени" котла № 8	амортизационные отчисления	5209,545	0,000	5209,545
89.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
90.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
91.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
92.		Модернизация деаэраторов (станционные № 1–5),	всего, в том числе:	299,045	0,000
93.	Ново-Свердловская ТЭЦ.	прибыль	299,045	0,000	299,045
94.	Проект предусматривает замену секционных перегородок и листов барботажной тарелки на листы с деаэрационными отверстиями увеличенного диаметра	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
95.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
96.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
97.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
98.		Модернизация циркуляционного водоснабжения,	всего, в том числе:	299,084	0,000
99.	Ново-Свердловская ТЭЦ.	прибыль	299,084	0,000	299,084
100.	Проект предусматривает установку расходомеров охлаждающей воды на линии подачи циркуляционной воды к конденсаторам турбин	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
101.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
102.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
103.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
104.		Реконструкция обмотки турбогенератора (станционный № 4),	всего, в том числе:	19 009,057	0,000
105.	Ново-Свердловская ТЭЦ.	прибыль	19 009,057	0,000	19 009,057
106.	Проект предусматривает замену стержней верхнего и нижнего ряда статора турбогенератора	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
107.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
108.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
109.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
110.	Модернизация автоматического регулирования возбуждения турбогенератора (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	418,699	0,000	418,699
111.		прибыль	418,699	0,000	418,699
112.	Проект предусматривает модернизацию цепей вторичной коммутации, принципиальные, принципиально-монтажные и монтажные электрические схемы системы возбуждения турбогенератора	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
113.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
114.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
115.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
116.	Реконструкция газоходов котла (станционный № 3), Ново-Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	123,682	0,000	123,682
117.		прибыль	123,682	0,000	123,682
118.	Проект предусматривает модернизацию газоходов и линзовых компенсаторов котла № 3	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
119.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
120.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
121.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
122.	Реконструкция газопровода котла (станционный № 4), Ново-Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	25 182,747	0,000	25 182,747
123.		прибыль	23 781,173	0,000	23 781,173
124.	Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	амортизационные отчисления	1401,574	0,000	1401,574
125.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
126.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
127.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
128.	Реконструкция газоходов котла (станционный № 5), Ново-Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	123,682	0,000	123,682
129.		прибыль	123,682	0,000	123,682
130.	Проект предусматривает модернизацию газоходов и линзовых компенсаторов котла № 5	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
131.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
132.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
133.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
134.	Реконструкция пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора (станционный № 2), Ново-Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	369,659	0,000	369,659
135.		прибыль	369,659	0,000	369,659
136.	Проект предусматривает замену пароперепускных труб цилиндра высокого давления турбогенератора № 2	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
137.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
138.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
139.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
140.	Модернизация магистрали растопочного пара в пределах котла (станционный № 6), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену участка трубопровода магистрали растопочного пара в пределах котла № 6	всего, в том числе:	446,095	446,095	0,000
141.		прибыль	446,095	446,095	0,000
142.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
143.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
144.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
145.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
146.	Модернизация магистрали растопочного пара турбогенератора (станционный № 5), котла (станционный № 7), Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену трубопровода магистрали растопочного пара	всего, в том числе:	446,095	446,095	0,000
147.		прибыль	446,095	446,095	0,000
148.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
149.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
150.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
151.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
152.	Реконструкция основных эжекторов турбины (станционный № 4) Ново-Свердловской ТЭЦ. Проект предусматривает приведение технического состояния эжекторов в соответствие требованиям нормативно-технической документации	всего, в том числе:	2626,381	2626,381	0,000
153.		прибыль	0,000	0,000	0,000
154.		амортизационные отчисления	2626,381	2626,381	0,000
155.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
156.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
157.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
158.	Модернизация огнестойкой защиты элементов конструкций главного корпуса ТЭЦ, насосной хозяйственно-питьевого водоснабжения и территориально производственного комплекса, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает нанесение антикоррозионного покрытия на металлические конструкции огнезащитным составом	всего, в том числе:	240,473	240,473	0,000
159.		прибыль	0,000	0,000	0,000
160.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
161.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
162.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
163.	прочие источники	240,473	240,473	0,000	
164.	Реконструкция ограждения внешнего периметра мазутного хозяйства, Ново-Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает приведение инженерно-технических средств охраны периметра мазутного хозяйства в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	7106,400	7106,400	0,000
165.		прибыль	0,000	0,000	0,000
166.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
167.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
168.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
169.	прочие источники	7106,400	7106,400	0,000	

1	2	3	4	5	6
170.	Итого по Ново-Свердловской ТЭЦ	всего, в том числе:	194 655,286	70 609,882	124 045,404
171.		прибыль	143 244,479	39 199,074	104 045,405
172.		амортизационные отчисления	42 136,706	22 136,707	19 999,999
173.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
174.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
175.		прочие источники	9274,101	9274,101	0,000
176.	Реконструкция трубопроводов сетевой воды на бойлерную установку в турбинном отделении и трубопровода типа ВК-10-11 в котельной третьей очереди, трубопроводов сетевой воды СН-1-5 от задвижки 11 ОС до задвижки 11 ПС, 21 ПС, Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	27 878,923	0,000	27 878,923
177.		прибыль	18 893,972	0,000	18 893,972
178.		амортизационные отчисления	8984,951	0,000	8984,951
179.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
180.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
181.	Проект предусматривает работы по замене трубопроводов сетевой воды, арматуры и тепловой изоляции	прочие источники	0,000	0,000	0,000
182.	Модернизация системы горячего водоснабжения. Установка деаэратора двойного назначения на территории Свердловской ТЭЦ.	всего, в том числе:	118 970,802	118 970,802	0,000
183.		прибыль	118 631,768	118 631,768	0,000
184.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
185.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
186.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
187.	Проект предусматривает установку двух деаэраторов двойного назначения типа ДДН-1000/40 с эжектирующей установкой (включая бак эжектирующей воды) взамен атмосферных деаэраторов	прочие источники	339,034	339,034	0,000
188.	Реконструкция комплексного распределительного устройства 6 кВ с установкой дуговой защиты, Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	8469,687	4915,881	3553,806
189.		прибыль	4970,546	1416,740	3553,806
190.		амортизационные отчисления	3499,141	3499,141	0,000
191.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
192.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
193.	Проект предусматривает оснащение ячеек 6 кВ дуговой защитой	прочие источники	0,000	0,000	0,000
194.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 17), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	19 380,814	19 380,814	0,000
195.		прибыль	19 380,814	19 380,814	0,000
196.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
197.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
198.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
199.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
200.	Модернизация поверхностей нагрева, левых бокового и потолочного экранов, правого и левого промежуточных экранов котла (станционный № 13), Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	44 352,889	44 352,889	0,000
201.		прибыль	43 780,889	43 780,889	0,000
202.		амортизационные отчисления	572,000	572,000	0,000
203.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
204.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
205.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
206.	Модернизация узла дозирования, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку узла дозирования ингибитора накипеобразования типа ИОМС-1 и модернизацию узла дозирования едкого натра	всего, в том числе:	5562,416	5562,416	0,000
207.		прибыль	0,000	0,000	0,000
208.		амортизационные отчисления	5562,416	5562,416	0,000
209.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
210.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
211.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
212.	Реконструкция системы охлаждения, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает объединение сливных трубопроводов системы охлаждения и установку насосов циркуляции контура охлаждения	всего, в том числе:	4798,938	4798,938	0,000
213.		прибыль	4798,938	4798,938	0,000
214.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
215.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
216.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
217.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
218.	Модернизация водогрейного котла (станционный № 2) с заменой верхней и нижней конвективных частей, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает полную замену верхней и нижней конвективной части котла № 2	всего, в том числе:	28 181,985	28 181,985	0,000
219.		прибыль	28 181,985	28 181,985	0,000
220.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
221.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
222.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
223.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
224.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 14), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	23 281,085	0,000	23 281,085
225.		прибыль	16 213,757	0,000	16 213,757
226.		амортизационные отчисления	7067,328	0,000	7067,328
227.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
228.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
229.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6
230.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 15), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	20 547,499	20 547,499	0,000
231.		прибыль	5939,966	5939,966	0,000
232.		амортизационные отчисления	14 607,533	14 607,533	0,000
233.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
234.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
235.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
236.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котла типа ПТВМ-100 (станционный № 1), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	25 878,854	0,000	25 878,854
237.		прибыль	13 583,085	0,000	13 583,085
238.		амортизационные отчисления	12 295,769	0,000	12 295,769
239.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
240.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
241.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
242.	Модернизация поверхностей нагрева боковых потолочных, промежуточных экранов котла (станционный № 12), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену экранов водогрейного котла № 12	всего, в том числе:	386,552	0,000	386,552
243.		прибыль	386,552	0,000	386,552
244.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
245.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
246.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
247.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
248.	Реконструкция насосной станции пожаротушения, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию насосной станции пожаротушения с размещением насосов в отдельных помещениях с ограждающими противопожарными конструкциями	всего, в том числе:	2787,611	0,000	2787,611
249.		прибыль	0,000	0,000	0,000
250.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
251.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
252.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
253.		прочие источники	2787,611	0,000	2787,611
254.	Модернизация общеобменной вентиляции, сигнализации воздушной среды химически опасного производственного объекта, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает установку общеобменной вентиляции с автоматическим контролем содержания паров щелочи в воздушной среде	всего, в том числе:	3066,528	0,000	3066,528
255.		прибыль	1414,576	0,000	1414,576
256.		амортизационные отчисления	1651,952	0,000	1651,952
257.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
258.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
259.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
260.	Модернизация системы пожарной сигнализации, Свердловская ТЭЦ.	всего, в том числе:	929,212	0,000	929,212
261.		прибыль	0,000	0,000	0,000
262.	Проект предусматривает разработку и монтаж новой системы автоматической пожарной сигнализации помещений Свердловской ТЭЦ	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
263.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
264.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
265.		прочие источники	929,212	0,000	929,212
266.	Модернизация мостовых кранов, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает разработку схем контрольно-измерительной, сигнальной аппаратуры. Модернизацию редукторов, приводов грузоподъемных механизмов малого и большого подъемов, механизмов управления грузовой тележкой и краном, схем защит	всего, в том числе:	1858,427	0,000	1858,427
267.		прибыль	1858,427	0,000	1858,427
268.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
269.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
270.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
271.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
272.	Реконструкция установок горячего водоснабжения второй, третьей и пятой очередей, автоматизация установки горячего водоснабжения пятой очереди, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает реконструкцию и автоматизацию установки горячего водоснабжения пятой очереди на Свердловской ТЭЦ и вывод из эксплуатации устаревшего оборудования установок горячего водоснабжения второй и третьей очередей	всего, в том числе:	84 743,955	0,000	84 743,955
273.		прибыль	84 743,955	0,000	84 743,955
274.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
275.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
276.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
277.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
278.	Модернизация турбогенератора (станционный № 3) с вводом в эксплуатацию, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает ввод в эксплуатацию турбогенератора № 3 после длительной консервации	всего, в том числе:	31 128,461	0,000	31 128,461
279.		прибыль	31 128,461	0,000	31 128,461
280.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
281.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
282.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
283.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
284.	Модернизация поверхностей нагрева котла (станционный № 1), Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает замену конвективной части, труб экранов, коллекторов, наложение тепловой изоляции и обмуровки топки котла № 1	всего, в том числе:	375,760	375,760	0,000
285.		прибыль	375,760	375,760	0,000
286.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
287.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
288.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
289.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
290.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 2, 3, 4), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	всего, в том числе:	385,154	385,154	0,000
291.		прибыль	385,154	385,154	0,000
292.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
293.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
294.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
295.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
296.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0129". Модернизация технологических газопроводов котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 10, 11), приведение шестнадцати горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры котлов	всего, в том числе:	385,154	385,154	0,000
297.		прибыль	385,154	385,154	0,000
298.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
299.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
300.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
301.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
302.	Модернизация системы автоматической сигнализации загазованности зданий котельных первой, второй, третьей и пятой очередей, Свердловская ТЭЦ. Проект предусматривает оснащение зданий котельных автоматическими сигнализаторами загазованности	всего, в том числе:	3918,038	3918,038	0,000
303.		прибыль	3918,038	3918,038	0,000
304.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
305.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
306.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
307.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
308.	Итого по Свердловской ТЭЦ	всего, в том числе:	457 268,744	251 775,330	205 493,414
309.		прибыль	398 971,797	227 195,206	171 776,591
310.		амортизационные отчисления	54 241,090	24 241,090	30 000,000
311.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
312.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
313.	прочие источники	4055,857	339,034	3716,823	
314.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления ПП "Центральные котельные города Екатеринбурга" регистрационный № А02-91244-0147". Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ-100 (станционный № 4), Гурзуфская котельная. Проект предусматривает замену в полном объеме газового оборудования водогрейного котла № 4	всего, в том числе:	16 395,000	16 395,000	0,000
315.		прибыль	16 395,000	16 395,000	0,000
316.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
317.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
318.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
319.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	

1	2	3	4	5	6
320.	Модернизация стволов металлических дымовых труб (станционные № 1, 2, 3, 4), Гурзуфская котельная.	всего, в том числе:	26 829,400	26 829,400	0,000
321.		прибыль	19 868,911	19 868,911	0,000
322.		амортизационные отчисления	5861,272	5861,272	0,000
323.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
324.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
325.		прочие источники	1099,217	1099,217	0,000
326.	Модернизация узла учета объектов сточных вод, Гурзуфская котельная.	всего, в том числе:	1375,000	375,000	1000,000
327.		прибыль	375,000	375,000	0,000
328.		амортизационные отчисления	1000,000	0,000	1000,000
329.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
330.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
331.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
332.	Модернизация Гурзуфской котельной с установкой газопоршневого агрегата.	всего, в том числе:	59 865,460	3665,455	56 200,005
333.		прибыль	56 365,460	3665,455	52 700,005
334.		амортизационные отчисления	3500,000	0,000	3500,000
335.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
336.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
337.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
338.	Итого по Гурзуфской котельной	всего, в том числе:	104 464,860	47 264,855	57 200,005
339.		прибыль	93 004,371	40 304,366	52 700,005
340.		амортизационные отчисления	10 361,272	5861,272	4500,000
341.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
342.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
343.		прочие источники	1099,217	1099,217	0,000
344.	Реконструкция поверхностей нагрева водогрейных котлов типа ПТВМ-100 (станционные № 1, 2, 3), Кировская котельная.	всего, в том числе:	4206,197	1099,217	3106,980
345.		прибыль	4206,197	1099,217	3106,980
346.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
347.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
348.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
349.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
350.	Модернизация газопроводов и газового оборудования водогрейного котла типа ПТВМ-100 (станционный № 3), Кировская котельная. Проект предусматривает мероприятия по приведению газопроводов и газового оборудования котла № 3 в соответствие требованиям федеральных норм и правил	всего, в том числе:	1000,000	0,000	1000,000
351.		прибыль	500,000	0,000	500,000
352.		амортизационные отчисления	500,000	0,000	500,000
353.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
354.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
355.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
356.	Итого по Кировской котельной	всего, в том числе:	5206,197	1099,217	4106,980
357.		прибыль	4706,197	1099,217	3606,980
358.		амортизационные отчисления	500,000	0,000	500,000
359.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
360.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
361.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
362.	Модернизация складов нефтепродуктов. Приведение в соответствие требованиям правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает приведение склада горюче-смазочных материалов в соответствие требованиям правил промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	всего, в том числе:	2537,415	537,415	2000,000
363.		прибыль	0,000	0,000	0,000
364.		амортизационные отчисления	937,415	537,415	400,000
365.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
366.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
367.		прочие источники	1600,000	0,000	1600,000
368.	Модернизация насосного оборудования и бака-аккумулятора горячей воды (вторая, третья очереди), котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает замену двух насосов производительностью 400 т/ч и напором 105 метров на три насоса производительностью 500 т/ч напором 120 метров	всего, в том числе:	17 094,000	0,000	17 094,000
369.		прибыль	0,000	0,000	0,000
370.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
371.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
372.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
373.		прочие источники	17 094,000	0,000	17 094,000
374.	Модернизация системы химической обработки подпиточной воды, котельная в п. Кольцово. Проект предусматривает установку частотного регулирования существующих насосов и установку бака подпиточной воды на территории котельной	всего, в том числе:	500,000	0,000	500,000
375.		прибыль	0,000	0,000	0,000
376.		амортизационные отчисления	500,000	0,000	500,000
377.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
378.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
379.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
380.	Итого по котельной в п. Кольцово	всего, в том числе:	20 131,415	537,415	19 594,000
381.		прибыль	0,000	0,000	0,000
382.		амортизационные отчисления	1437,415	537,415	900,000
383.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
384.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
385.		прочие источники	18 694,000	0,000	18 694,000
386.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления производственной площадки ТЭЦ ТМЗ. Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 6), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, ТЭЦ ТМЗ". Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	18 115,304	18 115,304	0,000
387.		прибыль	7280,000	7280,000	0,000
388.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
389.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
390.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
391.		прочие источники	10 835,304	10 835,304	0,000
392.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления производственной площадки ТЭЦ ТМЗ. Модернизация технологических газопроводов котла типа БКЗ-75 (станционный № 4), приведение шести горелок в соответствие требованиям федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, ТЭЦ ТМЗ". Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	23 177,159	0,000	23 177,159
393.		прибыль	23 177,159	0,000	23 177,159
394.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
395.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
396.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
397.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
398.	Реконструкция схемы подачи исходной воды, первый пусковой комплекс, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает реконструкцию схемы подпиточной воды теплового цикла станции	всего, в том числе:	16 721,195	0,000	16 721,195
399.		прибыль	16 721,195	0,000	16 721,195
400.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
401.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
402.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
403.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
404.	Модернизация стеновых панелей водогрейной котельной, первый пусковой комплекс, ТЭЦ ТМЗ. Проект предусматривает замену стеновых панелей здания котельной	всего, в том числе:	7194,085	0,000	7194,085
405.		прибыль	0,000	0,000	0,000
406.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
407.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
408.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
409.		прочие источники	7194,085	0,000	7194,085
410.	Итого по ТЭЦ ТМЗ	всего, в том числе:	65 207,743	18 115,304	47 092,439
411.		прибыль	47 178,354	7280,000	39 898,354
412.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
413.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
414.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
415.		прочие источники	18 029,389	10 835,304	7194,085
416.	Модернизация системы газоснабжения котлов типа ПТВМ-30М (станционные № 5, 6, 7, 8), котельная ул. Складской проезд, 4. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	55 093,059	23 555,510	31 537,549
417.		прибыль	53 593,059	23 555,510	30 037,549
418.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
419.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
420.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
421.		прочие источники	1500,000	0,000	1500,000
422.	Модернизация узлов учета газа, котельная ул. Складской проезд, 4. Проект предусматривает замену узлов учета газа	всего, в том числе:	3224,490	3224,490	0,000
423.		прибыль	3224,490	3224,490	0,000
424.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
425.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
426.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
427.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
428.	Итого по котельной ул. Складской проезд, 4	всего, в том числе:	58 317,549	26 780,000	31 537,549
429.		прибыль	56 817,549	26 780,000	30 037,549
430.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
431.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
432.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
433.		прочие источники	1500,000	0,000	1500,000

1	2	3	4	5	6
434.	Модернизация узлов учета, локальные котельные.	всего, в том числе:	8948,710	8948,710	0,000
435.	Проект предусматривает модернизацию узлов учета газа и тепла в соответствии с требованиями федеральных норм и правил	прибыль	0,000	0,000	0,000
436.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
437.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
438.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
439.		прочие источники	8948,710	8948,710	0,000
440.	Реконструкция котельной ул. Аграрная, 67а. Установка блочно-модульной котельной.	всего, в том числе:	10 921,356	10 921,356	0,000
441.	Проект предусматривает строительство новой блочно-модульной котельной	прибыль	0,000	0,000	0,000
442.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
443.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
444.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
445.		прочие источники	10 921,356	10 921,356	0,000
446.	Реконструкция котельной ул. Петропавловская, 45а. Установка блочно-модульной котельной.	всего, в том числе:	14 764,974	14 764,974	0,000
447.	Проект предусматривает строительство новой блочно-модульной котельной	прибыль	0,000	0,000	0,000
448.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
449.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
450.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
451.		прочие источники	14 764,974	14 764,974	0,000
452.	Модернизация котла № 1 котельной ул. Миномётчиков, 13.	всего, в том числе:	10 051,761	0,000	10 051,761
453.	Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	прибыль	8939,393	0,000	8939,393
454.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
455.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
456.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
457.		прочие источники	1112,368	0,000	1112,368
458.	Модернизация котла № 2 котельной ул. Миномётчиков, 13.	всего, в том числе:	848,122	0,000	848,122
459.	Проект предусматривает замену устаревшего оборудования теплотехнического контроля и автоматики на современные аппаратные средства (первичные и вторичные преобразователи)	прибыль	848,122	0,000	848,122
460.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
461.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
462.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
463.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
464.	Модернизация газораспределительного устройства котельной ул. Каменотесов, 11а. Проект предусматривает оснащение котельной системами обеспечения пожарной безопасности с целью автоматического отключения подачи газа в газопровод котельной в случае пожара	всего, в том числе:	3692,485	0,000	3692,485
465.		прибыль	2804,855	0,000	2804,855
466.		амортизационные отчисления	887,630	0,000	887,630
467.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
468.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
469.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
470.	Модернизация и автоматизация котельной № 45 п. Сысерть, ул. Школьная, 9а. Проект предусматривает обеспечение возможности удаленного контроля и автоматического автономного регулирования технологических процессов котельной	всего, в том числе:	3160,149	3160,149	0,000
471.		прибыль	0,000	0,000	0,000
472.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
473.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
474.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
475.		прочие источники	3160,149	3160,149	0,000
476.	Реконструкция периметра котельной ул. Мурзинская, 16. Проект предусматривает приведение периметра котельной в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	257,463	257,463	0,000
477.		прибыль	0,000	0,000	0,000
478.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
479.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
480.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
481.		прочие источники	257,463	257,463	0,000
482.	Реконструкция периметра котельной п. Горный Щит. Проект предусматривает приведение периметра котельной в соответствие требованиям законодательства по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса	всего, в том числе:	208,649	208,649	0,000
483.		прибыль	0,000	0,000	0,000
484.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
485.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
486.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
487.		прочие источники	208,649	208,649	0,000
488.	Итого по локальным котельным	всего, в том числе:	52 853,669	38 261,301	14 592,368
489.		прибыль	12 592,370	0,000	12 592,370
490.		амортизационные отчисления	887,630	0,000	887,630
491.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
492.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
493.		прочие источники	39 373,669	38 261,301	1112,368

1	2	3	4	5	6
494.	Модернизация схемы блокировки по току для дуговой защиты распределительного устройства собственных нужд – 6 кВ пиковой водогрейной котельной, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию схемы распределительных устройств – 6 кВ, 10 кВ	всего, в том числе:	1047,215	1047,215	0,000
495.		прибыль	1047,215	1047,215	0,000
496.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
497.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
498.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
499.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
500.		Модернизация сети газопотребления, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию блочного пункта подготовки газа с установкой байпасного газопровода	всего, в том числе:	11 657,752	11 657,752
501.	прибыль		11 657,752	11 657,752	0,000
502.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000
503.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000
504.	бюджетные средства		0,000	0,000	0,000
505.	прочие источники		0,000	0,000	0,000
506.	Модернизация входного узла комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает проведение работ по модернизации комплексного воздухоочистительного устройства		всего, в том числе:	1172,881	1172,881
507.		прибыль	1172,881	1172,881	0,000
508.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
509.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
510.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
511.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
512.		Модернизация автоматизированной системы управления технологическими процессами пиковой водогрейной котельной, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию существующего производственно-технического комплекса "Квинт"	всего, в том числе:	875,796	875,796
513.	прибыль		875,796	875,796	0,000
514.	амортизационные отчисления		0,000	0,000	0,000
515.	плата за подключение (технологическое присоединение)		0,000	0,000	0,000
516.	бюджетные средства		0,000	0,000	0,000
517.	прочие источники		0,000	0,000	0,000
518.	Реконструкция системы мониторинга участия ТЭЦ Академическая в общем первичном регулировании частоты, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию систем мониторинга оборудования ТЭЦ для участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты электрической сети		всего, в том числе:	1349,249	0,000
519.		прибыль	1349,249	0,000	1349,249
520.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
521.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
522.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
523.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
524.	Модернизация узла подогрева комплексного воздухоочистительного устройства, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию системы подогрева воздуха комплексного воздухоочистительного устройства блока парогазовой установки	всего, в том числе:	239,783	0,000	239,783
525.		прибыль	239,783	0,000	239,783
526.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
527.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
528.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
529.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
530.	Модернизация газо-воздушного тракта паровых котлов, первый, второй пусковые комплексы, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию воздуховода выходного патрубка дутьевого вентилятора и схемы подачи воздуха в котел	всего, в том числе:	421,836	0,000	421,836
531.		прибыль	421,836	0,000	421,836
532.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
533.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
534.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
535.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
536.	Модернизация водоподготовки тепловой сети, ТЭЦ Академическая. Проект предусматривает модернизацию схемы водоподготовки с установкой узла коммерческого учета воды	всего, в том числе:	5782,495	0,000	5782,495
537.		прибыль	5782,495	0,000	5782,495
538.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
539.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
540.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
541.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
542.	Реконструкция ТЭЦ Академическая с установкой двух водогрейных котлов. Проект предусматривает установку двух водогрейных котлов в здании ТЭЦ Академическая	всего, в том числе:	13 106,990	0,000	13 106,990
543.		прибыль	0,000	0,000	0,000
544.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
545.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
546.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
547.		прочие источники	13 106,990	0,000	13 106,990
548.	Итого по ТЭЦ Академической	всего, в том числе:	35 653,997	14 753,644	20 900,353
549.		прибыль	22 547,007	14 753,644	7793,363
550.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
551.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
552.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
553.		прочие источники	13 106,990	0,000	13 106,990

1	2	3	4	5	6
554.	Итого по СЦТ г. Екатеринбург	всего, в том числе:	993 759,460	469 196,948	524 562,512
555.		прибыль	779 062,124	356 611,507	422 450,617
556.		амортизационные отчисления	109 564,113	52 776,484	56 787,629
557.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
558.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
559.		прочие источники	105 133,223	59 808,957	45 324,266
560.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0139". Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 4) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, Первоуральская ТЭЦ.	всего, в том числе:	20 135,383	373,370	19 762,013
561.		прибыль	0,000	0,000	0,000
562.		амортизационные отчисления	8334,621	373,370	7961,251
563.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
564.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
565.		прочие источники	11 800,762	0,000	11 800,762
566.	Модернизация опасного производственного объекта "Сеть газопотребления регистрационный № А02-91244-0139". Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 2) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области промышленной безопасности, Первоуральская ТЭЦ.	всего, в том числе:	18 607,072	18 607,072	0,000
567.		прибыль	6448,509	6448,509	0,000
568.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
569.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
570.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
571.		прочие источники	12 158,563	12 158,563	0,000
572.	Модернизация узлов учета. Модернизация коммерческого узла учета газа на входе в газораспределительный пункт, в соответствии с ГОСТ, Первоуральская ТЭЦ.	всего, в том числе:	1924,079	1924,079	0,000
573.		прибыль	0,000	0,000	0,000
574.		амортизационные отчисления	1924,079	1924,079	0,000
575.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
576.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
577.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
578.	Модернизация конвективного пароперегревателя первой и второй ступеней, правого экрана чистого отсека котла (станционный № 7), Первоуральская ТЭЦ.	всего, в том числе:	7200,807	7200,807	0,000
579.		прибыль	4244,917	4244,917	0,000
580.		амортизационные отчисления	2955,890	2955,890	0,000
581.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
582.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
583.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
584.	Модернизация конвективной части первой и второй ступеней водогрейного котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену змеевиков конвективной части первой и второй ступеней	всего, в том числе:	23 886,212	23 886,212	0,000
585.		прибыль	6041,398	6041,398	0,000
586.		амортизационные отчисления	8841,044	8841,044	0,000
587.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
588.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
589.		прочие источники	9003,770	9003,770	0,000
590.	Модернизация механических фильтров на двухметровую загрузку с возвратом воды в цикл и автоматизацией, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по автоматизации промывки механических фильтров	всего, в том числе:	3629,811	3629,811	0,000
591.		прибыль	0,000	0,000	0,000
592.		амортизационные отчисления	3241,469	3241,469	0,000
593.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
594.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
595.		прочие источники	388,342	388,342	0,000
596.	Модернизация водяного экономайзера второй ступени с коллекторами котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену змеевиков с подводящими и отводящими трубопроводами экономайзера	всего, в том числе:	3033,883	374,306	2659,577
597.		прибыль	2659,577	0,000	2659,577
598.		амортизационные отчисления	374,306	374,306	0,000
599.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
600.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
601.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
602.	Модернизация трубчатого воздухоподогревателя первой ступени с поворотной камерой котла (станционный № 4), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену кубов нижнего ряда, замену поворотной камеры на газоходе котла № 4	всего, в том числе:	6808,478	187,153	6621,325
603.		прибыль	1989,062	0,000	1989,062
604.		амортизационные отчисления	187,153	187,153	0,000
605.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
606.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
607.		прочие источники	4632,263	0,000	4632,263
608.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	25 966,652	373,370	25 593,282
609.		прибыль	4382,676	0,000	4382,676
610.		амортизационные отчисления	10 682,799	373,370	10 309,429
611.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
612.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
613.		прочие источники	10 901,177	0,000	10 901,177

1	2	3	4	5	6
614.	Модернизация основных бойлеров (станционные № 2, 3, 5) на подогреватели сетевой воды типа ПСВ-500, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает демонтаж трех основных бойлеров типа БО-200 и установку бойлера типа ПСВ-500-3-23 вместо демонтированных	всего, в том числе:	918,263	918,263	0,000
615.		прибыль	918,263	918,263	0,000
616.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
617.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
618.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
619.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
620.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 2) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	767,891	0,000	767,891
621.		прибыль	767,891	0,000	767,891
622.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
623.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
624.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
625.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
626.	Реконструкция бака химически очищенной воды (станционный № 1), Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает установку бака химически очищенной воды объёмом 400 м³ с подключением к существующим трубопроводам химически очищенной воды	всего, в том числе:	391,249	0,000	391,249
627.		прибыль	391,249	0,000	391,249
628.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
629.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
630.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
631.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
632.	Модернизация железобетонного ствола дымовой трубы (станционный № 4), первый пусковой комплекс, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает работы по восстановлению поврежденных участков защитного слоя бетона наружной поверхности несущего ствола с восстановлением швов между секциями бетонирования	всего, в том числе:	7139,225	364,948	6774,277
633.		прибыль	3811,082	364,948	3446,134
634.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
635.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
636.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
637.		прочие источники	3328,143	0,000	3328,143
638.	Реконструкция канализационной насосной станции бытовых стоков, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию трубопроводов насосной станции с применением трубопроводов изготовленных из современных материалов	всего, в том числе:	777,838	0,000	777,838
639.		прибыль	777,838	0,000	777,838
640.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
641.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
642.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
643.		прочие источники	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6
644.	Модернизация технологических газопроводов водогрейного котла (станционный № 1) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	373,526	373,526	0,000
645.		прибыль	373,526	373,526	0,000
646.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
647.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
648.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
649.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
650.	Модернизация котла (станционный № 8) с заменой газоходов от трубчатого воздухоподогревателя первой ступени до дымососа, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает замену четырех кубов нижнего ряда трубчатого воздухоподогревателя первой ступени и металлоконструкций наружной стены газохода	всего, в том числе:	326,582	326,582	0,000
651.		прибыль	326,582	326,582	0,000
652.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
653.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
654.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
655.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
656.	Модернизация технологических газопроводов котла (станционный № 3) в соответствии с требованиями федеральных норм и правил, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию газопроводов, автоматический контроль герметичности затворов запорной арматуры газопровода	всего, в том числе:	388,342	388,342	0,000
657.		прибыль	388,342	388,342	0,000
658.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
659.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
660.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
661.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
662.	Модернизация системы подачи сырой воды, Первоуральская ТЭЦ. Проект предусматривает модернизацию насосного парка системы подачи сырой воды	всего, в том числе:	93,515	93,515	0,000
663.		прибыль	93,515	93,515	0,000
664.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
665.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
666.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
667.		прочие источники	0,000	0,000	0,000
668.	Итого по Первоуральской ТЭЦ	всего, в том числе:	122 368,808	59 021,356	63 347,452
669.		прибыль	33 614,427	19 200,000	14 414,427
670.		амортизационные отчисления	36 541,361	18 270,681	18 270,680
671.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
672.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
673.		прочие источники	52 213,020	21 550,675	30 662,345

1	2	3	4	5	6
674.	Реконструкция ОРУ-110 кВ, ОРУ-220 кВ,	всего, в том числе:	4678,316	760,202	3918,114
675.	Нижнетуринская ГРЭС.	прибыль	4678,316	760,202	3918,114
676.	Проект предусматривает реконструкцию открытого	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
677.	распределительного устройства 110 кВ, с заменой	плата за подключение	0,000	0,000	0,000
678.	разъединителей типа РНДЗ и типа SONG на горизонтально-	(технологическое присоединение)			
679.	поворотные, в комплекте с двигательными приводами	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	0,000	0,000	0,000
680.	Реконструкция Нижнетуринской ГРЭС. Выполнение	всего, в том числе:	7108,174	7108,174	0,000
681.	программы мероприятий по обеспечению безаварийной работы	прибыль	7108,174	7108,174	0,000
682.	парогазовой установки. Модернизация программно-	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
683.	технического комплекса "Квинт", Нижнетуринская ГРЭС.	плата за подключение	0,000	0,000	0,000
684.	Проект предусматривает модернизацию автоматизированной	(технологическое присоединение)			
685.	системы управления технологическими процессами	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
686.	водогрейных котлов № 1, 2 и общестанционного оборудования	прочие источники	0,000	0,000	0,000
687.	Модернизация осевого компрессора газотурбинной установки	всего, в том числе:	9032,956	0,000	9032,956
688.	с организацией впрыска в проточную часть,	прибыль	9032,956	0,000	9032,956
689.	Нижнетуринская ГРЭС.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
690.	Проект предусматривает организацию системы распыления	плата за подключение	0,000	0,000	0,000
691.	воды перед входом воздуха в проточную часть осевого	(технологическое присоединение)			
692.	компрессора газотурбинной установки	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	0,000	0,000	0,000
693.	Реконструкция парогазовой установки в г. Нижняя Тура.	всего, в том числе:	454,729	454,729	0,000
694.	Установка ограждения "Подстанция ОРУ" от участка бывшего	прибыль	0,000	0,000	0,000
695.	центрального контрольно-пропускного пункта до блочного	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
696.	щита управления, Нижнетуринская ГРЭС.	плата за подключение	0,000	0,000	0,000
697.	Проект предусматривает приведение периметра подстанции	(технологическое присоединение)			
698.	ОРУ в соответствии требованиям действующего	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
699.	законодательства по обеспечению безопасности	прочие источники	454,729	454,729	0,000
700.	и антитеррористической защищенности объектов топливно-				
701.	энергетического комплекса				
702.	Реконструкция парогазовой установки в г. Нижняя Тура.	всего, в том числе:	307,554	307,554	0,000
703.	Установка ограждения "Подстанция ОРУ" от участка блочного	прибыль	0,000	0,000	0,000
	щита управления до нового ограждения старой очереди	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
	парогазовой установки Нижнетуринской ГРЭС.	плата за подключение	0,000	0,000	0,000
	Проект предусматривает приведение периметра подстанции	(технологическое присоединение)			
	ОРУ в соответствии требованиям действующего	бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
	законодательства по обеспечению безопасности	прочие источники	307,554	307,554	0,000
	и антитеррористической защищенности объектов топливно-				
	энергетического комплекса				

1	2	3	4	5	6
704.	Модернизация "Подстанция ОРУ" Нижнетуриная ГРЭС, система охранного телевидения с видеозаписью по отдельным кадрам, Нижнетуриная ГРЭС. Проект предусматривает установку системы охранного телевидения с видеозаписью на подстанции ОРУ	всего, в том числе:	1965,931	1965,931	0,000
705.		прибыль	0,000	0,000	0,000
706.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
707.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
708.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
709.		прочие источники	1965,931	1965,931	0,000
710.	Модернизация ограждения "Подстанция ОРУ", система охранной сигнализации по периметру объекта (первый рубеж), Нижнетуриная ГРЭС. Проект предусматривает установку системы охранной сигнализации по периметру ограждения подстанции ОРУ	всего, в том числе:	599,258	599,258	0,000
711.		прибыль	0,000	0,000	0,000
712.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
713.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
714.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
715.		прочие источники	599,258	599,258	0,000
716.	Модернизация охранного освещения критического элемента "Подстанция ОРУ" Нижнетуриная ГРЭС, оснащение светильниками наружного охранного освещения защищенными от механических повреждений, Нижнетуриная ГРЭС. Проект предусматривает установку наружной системы освещения	всего, в том числе:	551,718	551,718	0,000
717.		прибыль	0,000	0,000	0,000
718.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
719.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
720.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
721.		прочие источники	551,718	551,718	0,000
722.	Итого по Нижнетуриной ГРЭС	всего, в том числе:	24 698,636	11 747,566	12 951,070
723.		прибыль	20 819,446	7868,376	12 951,070
724.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
725.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
726.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
727.		прочие источники	3879,190	3879,190	0,000
728.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45	всего, в том числе:	5288,025	0,000	5288,025
729.		прибыль	0,000	0,000	0,000
730.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
731.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
732.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
733.		прочие источники	5288,025	0,000	5288,025

1	2	3	4	5	6
734.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Финского жилого комплекса п. Ис, ул. Молодежная, 2	всего, в том числе:	700,000	0,000	700,000
735.		прибыль	0,000	0,000	0,000
736.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
737.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
738.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
739.		прочие источники	700,000	0,000	700,000
740.	Итого по Нижнетуринскому городскому округу	всего, в том числе:	5988,025	0,000	5988,025
741.		прибыль	0,000	0,000	0,000
742.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
743.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
744.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
745.		прочие источники	5988,025	0,000	5988,025
746.	За период реализации инвестиционной программы 2020–2021 годов в части производства тепловой энергии	всего, в том числе:	1 153 479,938	539 965,870	613 514,069
747.		прибыль	836 095,997	383 679,883	452 416,114
748.		амортизационные отчисления	146 105,474	71 047,165	75 058,309
749.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
750.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
751.		прочие источники	171 278,467	85 238,822	86 039,645
752.	Мероприятия в части передачи тепловой энергии				
753.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах	всего, в том числе:	13 394,588	0,000	13 394,588
754.		прибыль	9000,000	0,000	9000,000
755.	сетевого воды от точки врезки М-2 на территории Нижнетуринской ГРЭС до точки А возле административного здания ул. Малышева, 9 в г. Нижняя Тура	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
756.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
757.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
758.		прочие источники	4394,588	0,000	4394,588
759.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 500 мм, 2Ду 400 мм от ТК 1-3а возле здания ул. 40 лет Октября, 9 до НПС-3, 2Ду 200 мм от ТК 1-4-1 до опуска под землю в сторону административного здания ул. Декабристов, 23 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	17 454,701	0,000	17 454,701
760.		прибыль	0,000	0,000	0,000
761.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
762.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
763.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
764.		прочие источники	17 454,701	0,000	17 454,701

1	2	3	4	5	6
765.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 300 мм от ТК 2-2 (узел врезки М-2 возле здания ул. Малышева, 5) до ТП-1 возле здания НПС-1 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	11391,190	0,000	11391,190
766.		прибыль	0,000	0,000	0,000
767.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
768.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
769.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
770.		прочие источники	11391,190	0,000	11391,190
771.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 200 мм от узла врезки М-3 до ТК 3-3 в сторону улицы Строителей и до ТК 3-2-1 возле административного здания ул. Нагорная, 19 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	3681,484	0,000	3681,484
772.		прибыль	0,000	0,000	0,000
773.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
774.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
775.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
776.		прочие источники	3681,484	0,000	3681,484
777.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающих и обратных трубопроводах сетевой воды 2Ду 400 мм, 2Ду 150 мм, 2Ду 80 мм, котельная п. Ис	всего, в том числе:	14 673,874	0,000	14 673,874
778.		прибыль	0,000	0,000	0,000
779.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
780.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
781.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
782.		прочие источники	14 673,874	0,000	14 673,874
783.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды Ду 300 мм, Ду 250 мм, Ду 200 мм, Ду 150 мм, Ду 100 мм от котельной п. Сигнальный, ул. Клубная, 45	всего, в том числе:	11 057,260	0,000	11 057,260
784.		прибыль	0,000	0,000	0,000
785.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
786.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
787.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
788.		прочие источники	11 057,260	0,000	11 057,260
789.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на подающем и обратном трубопроводах сетевой воды 2Ду 300 мм, 2Ду 200 мм, от замерного узла до насосной ОАО НТМЗ "Вента" в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	963,849	0,000	963,849
790.		прибыль	0,000	0,000	0,000
791.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
792.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
793.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
794.		прочие источники	963,849	0,000	963,849

1	2	3	4	5	6
795.	Модернизация распределительных тепловых сетей от НПС-2 до ТК 1-3-95, жилых домов ул. 40 лет Октября, 12, 16, 18, 20, 26, 28, 30, 32, 34, 35, 37, 38, 39, ул. Декабристов, 5, 6 и здания ГБУЗ СО "Нижнетуринская центральная городская больница" ул. 40 лет Октября, 22 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	1325,474	0,000	1325,474
796.		прибыль	0,000	0,000	0,000
797.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
798.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
799.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
800.		прочие источники	1325,474	0,000	1325,474
801.	Модернизация распределительных тепловых сетей от НПС-1 до жилых домов ул. Машиностроителей, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	1106,998	0,000	1106,998
802.		прибыль	0,000	0,000	0,000
803.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
804.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
805.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
806.		прочие источники	1106,998	0,000	1106,998
807.	Модернизация магистральных тепловых сетей М-2 от ТП-1 ФГУП "Комбинат "Электрохимприбор" по ул. Машиностроителей до НПС-1 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	418,829	0,000	418,829
808.		прибыль	0,000	0,000	0,000
809.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
810.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
811.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
812.		прочие источники	418,829	0,000	418,829
813.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-1 до жилых домов ул. Скорьнина, 2, 7, 8 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	760,817	0,000	760,817
814.		прибыль	0,000	0,000	0,000
815.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
816.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
817.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
818.		прочие источники	760,817	0,000	760,817
819.	Модернизация опасного производственного объекта "Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура". Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от точки А возле жилого дома ул. 40 лет Октября, 6а до ТК 1-3, от ТК 1-3 до точки Б в сторону НПС-2, от ТК 1-3 до ТК 1-3/1 в сторону НПС-3	всего, в том числе:	1406,841	0,000	1406,841
820.		прибыль	0,000	0,000	0,000
821.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
822.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
823.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
824.		прочие источники	1406,841	0,000	1406,841

1	2	3	4	5	6
825.	Модернизация опасного производственного объекта "Участок трубопроводов теплосети г. Нижняя Тура". Модернизация магистральных тепловых сетей М-1 от участка трубопровода ООО "НТЭАЗ Электрик" до точки опуска возле административного здания ул. Строителей, 6а	всего, в том числе:	698,782	0,000	698,782
826.		прибыль	0,000	0,000	0,000
827.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
828.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
829.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
830.		прочие источники	698,782	0,000	698,782
831.	Модернизация распределительных тепловых сетей от стены здания НПС-2 до ТК 1-3-7 возле административного здания ул. 40 лет Октября, 2а в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	538,589	0,000	538,589
832.		прибыль	0,000	0,000	0,000
833.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
834.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
835.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
836.		прочие источники	538,589	0,000	538,589
837.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-52 до ТК 1-3-62 и жилых домов ул. Ильича, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	472,442	0,000	472,442
838.		прибыль	0,000	0,000	0,000
839.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
840.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
841.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
842.		прочие источники	472,442	0,000	472,442
843.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-16 возле административного здания ул. Ленина, 59 до ТК 1-16-7 возле жилого дома ул. Свердлова, 23 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	547,883	0,000	547,883
844.		прибыль	0,000	0,000	0,000
845.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
846.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
847.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
848.		прочие источники	547,883	0,000	547,883
849.	Модернизация (техническое перевооружение) магистральных тепловых сетей от ТК 3-1 до ТК 3-2-18 возле жилого дома ул. Нагорная, 5 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	945,330	0,000	945,330
850.		прибыль	0,000	0,000	0,000
851.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
852.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
853.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
854.		прочие источники	945,330	0,000	945,330

1	2	3	4	5	6
855.	Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 1-3-85 возле жилого дома по ул. 40 лет Октября, 32 до ТК 1-3-124 возле жилого дома по ул. Декабристов, 14 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	624,168	0,000	624,168
856.		прибыль	0,000	0,000	0,000
857.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
858.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
859.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
860.		прочие источники	624,168	0,000	624,168
861.	Реконструкция насосно-подкачивающей станции № 4 рядом со зданием детского сада "Золотой петушок" по ул. Карла Маркса, 65 в г. Нижняя Тура	всего, в том числе:	569,645	0,000	569,645
862.		прибыль	0,000	0,000	0,000
863.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
864.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
865.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
866.		прочие источники	569,645	0,000	569,645
867.	Перевод открытых систем горячего водоснабжения на закрытые	всего, в том числе:	1549,243	0,000	1549,243
868.		прибыль	0,000	0,000	0,000
869.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
870.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
871.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
872.		прочие источники	1549,243	0,000	1549,243
873.	За период реализации инвестиционной программы 2020–2021 годов в части передачи тепловой энергии	всего, в том числе:	83 581,987	0,000	83 581,987
874.		прибыль	9000,000	0,000	9000,000
875.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
876.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
877.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
878.		прочие источники	74 581,987	0,000	74 581,987
879.	Мероприятия в части подготовки теплоносителя				
880.	Реконструкция Нижнетуринской ГРЭС. Монтаж дополнительного бака коагулированной воды, Нижнетуринская ГРЭС. Проект предусматривает монтаж бака № 2 коагулированной воды и присоединение его к существующей схеме	всего, в том числе:	17 453,666	17 453,666	0,000
881.		прибыль	14 253,666	14 253,666	0,000
882.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
883.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
884.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
885.	прочие источники	3200,000	3200,000	0,000	

1	2	3	4	5	6
886.	Реконструкция схемы предочистки сырой воды с установкой блока дополнительных механических фильтров, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку дополнительных механических фильтров	всего, в том числе:	6520,481	6520,481	0,000
887.		прибыль	6520,481	6520,481	0,000
888.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
889.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
890.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
891.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
892.	Модернизация технологического трубопровода антиобледенительной системы, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает подключение технологического трубопровода антиобледенительной системы к существующей схеме теплообменника сырой воды	всего, в том числе:	3200,000	3200,000	0,000
893.		прибыль	3200,000	3200,000	0,000
894.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
895.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
896.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
897.	прочие источники	0,000	0,000	0,000	
898.	Модернизация системы контроля качества теплоносителя, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает установку автоматических приборов химического контроля на трубопроводах обратной сетевой воды ФГУП "Комбинат "Электрохимприбор", АО "ТИЗОЛ", ООО "НТЭАЗ Электрик" и п. Нагорный	всего, в том числе:	14 000,000	0,000	14 000,000
899.		прибыль	8200,000	0,000	8200,000
900.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
901.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
902.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
903.	прочие источники	5800,000	0,000	5800,000	
904.	Модернизация схемы подготовки теплоносителя, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает введение едкого натра после подпиточного деаэратора для сокращения расхода реагента	всего, в том числе:	7000,000	0,000	7000,000
905.		прибыль	2000,000	0,000	2000,000
906.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
907.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
908.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
909.	прочие источники	5000,000	0,000	5000,000	
910.	Реконструкция узла дозирования системы подпитки теплосети, Нижнетуриинская ГРЭС. Проект предусматривает реконструкцию узла дозирования с установкой автоматических рН-метров	всего, в том числе:	4600,000	0,000	4600,000
911.		прибыль	1600,000	0,000	1600,000
912.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
913.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
914.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
915.	прочие источники	3000,000	0,000	3000,000	

1	2	3	4	5	6
916.	За период реализации инвестиционной программы 2020–2021 годов в части подготовки теплоносителя	всего, в том числе:	52 774,147	27 174,147	25 600,000
917.		прибыль	35 774,147	23 974,147	11 800,000
918.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
919.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
920.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
921.		прочие источники	17 000,000	3200,000	13 800,000
922.	Итого за период реализации инвестиционной программы 2020–2021 годов	всего, в том числе:	1 289 836,072	567 140,017	722 696,056
923.		прибыль	880 870,144	407 654,030	473 216,114
924.		амортизационные отчисления	146 105,474	71 047,165	75 058,309
925.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
926.		бюджетные средства	0,000	0,000	0,000
927.		прочие источники	262 860,454	88 438,822	174 421,632

Список используемых сокращений:

АО – акционерное общество;
 БКЗ – Барнаульский котельный завод;
 г. – город;
 ГБУЗ – государственное бюджетное учреждение здравоохранения;
 ГОСТ – государственный стандарт;
 ГРЭС – государственная районная электростанция;
 ДДН – деаэрактор двойного назначения;
 Ду – диаметр условный;
 ИОМС – ингибитор отложения минеральных солей;
 кВ – киловольт;
 км – километр;
 М – магистраль;
 м³ – кубический метр;
 мм – миллиметр;
 НДС – налог на добавленную стоимость;
 НПС – насосно-подкачивающая станция;
 НТМЗ – Нижнетурунский машиностроительный завод;
 НТЭАЗ – Нижнетурунский электроаппаратный завод;
 ОАО – открытое акционерное общество;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;
 ОРУ – открытое распределительное устройство;
 ОС – обратная сетевая;
 п. – поселок;
 ПП – производственная площадка;
 ППС – перегретый пар, секционная;
 ПС – прямая сетевая;
 ПТВМ – пиковый теплофикационный водогрейный на мазуте;
 РНДЗ – разъединитель наружной установки, двухколонковый, с заземляющими ножами;
 СО – Свердловская область;
 СЦТ – система центрального теплоснабжения;
 т/ч – тонна в час;
 ТК – тепловая камера;
 ТМЗ – Турбомоторный завод;
 ТП – тепловой пункт;
 ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
 ул. – улица;
 ФГУП – федеральное государственное унитарное предприятие.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – производство тепловой энергии

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2020–2021 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	1 153 479,937	539 965,870	613 514,067
2.	1.1.	амортизационные отчисления	146 105,475	71 047,165	75 058,310
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	836 095,996	383 679,883	452 416,113
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	171 278,466	85 238,822	86 039,644
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	209 023,999	95 919,971	113 104,028
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	1 153 479,937	539 965,870	613 514,067
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	1 362 503,936	635 885,841	726 618,095

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

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

Номер строки	№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Плановые значения		
				утвержденный период 2020 год	в том числе по годам реализации	
					2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-
2.	2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-
3.			т у.т./м ³	-	-	-
4.	3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-
5.	4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	53,700	53,700	57,500
6.	5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	142 270,000
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	144 640,000
9.			куб. м для пара	-	-	-
10.	7.	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;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр;

куб. м – кубический метр.

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.11.2020 № 536

Таблица 4-1

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – передача тепловой энергии

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2020–2021 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	82 032,742	0,000	82 032,742
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9000,000	0,000	9000,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	73 032,742	0,000	73 032,742
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования (плата концедента)	1549,243	0,000	1549,243
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	2250,000	0,000	2250,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	83 581,985	0,000	83 581,985
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	85 831,985	0,000	85 831,985

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – подготовка теплоносителя

Номер строки	№ п/п	Источник финансирования	Всего на период 2020–2021 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС	
				2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	52 774,147	27 174,147	25 600,000
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	35 774,147	23 974,147	11 800,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	17 000,000	3200,000	13 800,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	8943,537	5993,537	2950,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	52 774,147	27 174,147	25 600,000
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	61 717,684	33 167,684	28 550,000

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.