



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

19.11.2020

№ 534

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказы Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 19.11.2020 № 31-01-80/1788, № 31-01-80/1791, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск и акционерного общества «Региональные тепловые сети» на территории «Городского округа «Город Лесной»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск на 2019–2020 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 479 и от 19.11.2019 № 498 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2019–2020 годы» заменить словами «на 2020–2023 годы».

2. Внести в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Свердловская теплоснабжающая компания» по городскому округу Первоуральск на 2019–2020 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 29.11.2017 № 439, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2019–2020 годы» заменить словами «на 2020–2023 годы»;

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

3. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2017 № 383

«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Региональные тепловые сети» на 2019–2022 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2018 № 481 и от 19.11.2019 № 499 (далее – приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2017 № 383), следующие изменения:

в наименовании и пункте 1 слова «на 2019–2022 годы» заменить словами «на 2020–2022 годы».

4. Внести в инвестиционную программу акционерного общества «Региональные тепловые сети» на 2019–2022 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 30.10.2017 № 383, следующие изменения:

1) в грифе утверждения и наименовании слова «на 2019–2022 годы» заменить словами «на 2020–2022 годы»;

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

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

6. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.11.2020 № 534

Таблица 1

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.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												0,000
5.	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:												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:												
7.	3.1.1.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 208/1 у жилого дома по ул. Малышева, 6 до ТК 208/2 у жилого дома по ул. Ватутина, 48 и от ТК 178/1 у жилого дома по ул. Ватутина, 53 до ТК 191	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети без изменения диаметров трубопроводов в г. Первоуральске: 3 этап мероприятия: от ТК 178/4 до ТК 191	-	протяженность	м	570	570	2017	2020	2020	27 602,078
8.	диаметр					мм	600	600					
9.	3.1.2.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, д. 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, д. 6. В 2020 году в рамках мероприятия осуществляется модернизация магистральных тепловых сетей в г. Первоуральске от ТК-90 до ТК-91	-	протяженность	м	388,8	388,8	2021	2021	2021	46 230,846
10.						диаметр	мм	350	350				
11.						протяженность	м	943,6	943,6				
12.						диаметр	мм	350	350				
13.						протяженность	м	241,4	241,4				
14.	диаметр	мм	300	300									
15.	3.1.3.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП № 48 по ул. Р. Люксембург, 3-а	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП № 48 по ул. Р. Люксембург, д. 3-а	-	протяженность	м	402	402	2022	2022	2022	13 142,967
16.						диаметр	мм	250	250				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
17.	3.1.4.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП № 27 по пр. Космонавтов, 22-а	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП № 27 по пр. Космонавтов, д. 22-а	-	протяженность	м	336	336	2023	2023	2023	9181,466
18.	диаметр					мм	250	250					
19.	3.1.5.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей, 11 (ТК 165) до ЦТП № 31	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей, д. 11 (ТК 165) до ЦТП № 31	-	протяженность	м	646	646	2023	2023	2023	16 518,596
20.	диаметр					мм	300	300					
21.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:												
22.	3.2.1.	Строительство газовой котельной п. Решеты	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	строительство вместо угольной котельной в п. Решеты новой котельной на природном газе с полной автоматизацией всех основных и вспомогательных технологических процессов, без постоянно присутствующего обслуживающего персонала	-	установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,65	2,87	2018	2022	2022	24 138,447
23.	Всего по группе 3												136 814,400
24.	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												
25.	Всего по группе 4												0,000
26.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
27.	Всего по группе 5												0,000
28.	Итого по программе												136 814,400

Список используемых сокращений:

- г. – город;
- Гкал/ч – гигакалория в час;
- д. – дом;
- м – метр;
- мм – миллиметр;
- НДС – налог на добавленную стоимость;
- п. – поселок;
- пр. – проспект;
- ТК – тепловая камера;
- ул. – улица;
- ЦТП – центральный тепловой пункт.

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

Номер строки	№ п/п	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)					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), ((т/год)/кв. м)				величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год), (тонн/год)		
			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение			текущее значение 2020 год	плановое значение		
				2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год		2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	1.	Централизованная система теплоснабжения города Первоуральска от теплоэлектроцентрали публичного акционерного общества "Т Плюс", расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, г. Первоуральск, ул. Торговая, строение 1	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	2,71	2,71	2,71	2,71	206,187	206,19	206,19	206,19
2.			7,13	7,13	7,13	7,13	542,437	542,44	542,44	542,44												
3.	2.	Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной, расположенной по адресу: 623109, Свердловская область, городской округ Первоуральск, станция Решеты	0	0	0	0	0	0	0	0	245,98	245,98	245,98	245,98	2,69	2,69	2,69	2,69	1,613	1,613	1,613	1,613
4.			7,09	7,09	7,09	7,09	4,244	4,244	4,244	4,244												

Список используемых сокращений:

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

(т/год)/кв. м – тонн в год на квадратный метр;

г. – город;

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/ч – гигакалория в час;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

ед./км – единица на километр;

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

тонн/год – тонн в год;

ул. – улица.

**ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС				
				всего на период 2020–2023 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 208/1 у жилого дома по ул. Мальшева, 6 до ТК 208/2 у жилого дома по ул. Ватутина, 48 и от ТК 178/1 у жилого дома по ул. Ватутина, 53 до ТК 191	всего, в том числе:	27 602,078	27 602,078	0,000	0,000	0,000
2.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	11 000,000	11 000,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.			прочие источники	16 602,078	16 602,078	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-90 у жилого дома по ул. Трубников, 38 до ТК-94 у жилого дома по ул. Прокатчиков, 6	всего, в том числе:	46 230,846	0,000	46 230,846	0,000	0,000
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	11 000,000	0,000	11 000,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			прочие источники	35 230,846	0,000	35 230,846	0,000	0,000
13.	3.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 108/2 до ЦТП № 48 по ул. Р. Люксембург, 3-а	всего, в том числе:	13 142,967	0,000	0,000	13 142,967	0,000
14.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			амортизационные отчисления	6000,000	0,000	0,000	6000,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			прочие источники	7142,967	0,000	0,000	7142,967	0,000
19.	4.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация распределительных тепловых сетей от ТК 191 до ЦТП № 27 по пр. Космонавтов, 22-а	всего, в том числе:	9181,466	0,000	0,000	0,000	9181,466
20.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			амортизационные отчисления	6000,000	0,000	0,000	0,000	6000,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			прочие источники	3181,466	0,000	0,000	0,000	3181,466
25.	5.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосетей г. Первоуральск". Модернизация магистральных тепловых сетей от здания по ул. Строителей, 11 (ТК 165) до ЦТП № 31	всего, в том числе:	16 518,596	0,000	0,000	0,000	16 518,596
26.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.			амортизационные отчисления	5000,000	0,000	0,000	0,000	5000,000
28.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.			прочие источники	11 518,596	0,000	0,000	0,000	11 518,596

1	2	3	4	5	6	7	8	9
31.	6.	Строительство газовой котельной п. Решеты	всего, в том числе:	24 138,447	0,000	0,000	24 138,447	0,000
32.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33.			амортизационные отчисления	5000,000	0,000	0,000	5000,000	0,000
34.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			прочие источники	19 138,447	0,000	0,000	19 138,447	0,000
37.	Итого по программе		всего, в том числе:	136 814,400	27 602,078	46 230,846	37 281,414	25 700,062
38.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39.			амортизационные отчисления	44 000,000	11 000,000	11 000,000	11 000,000	11 000,000
40.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			прочие источники	92 814,400	16 602,078	35 230,846	26 281,414	14 700,062

Список используемых сокращений:

г. – город;

НДС – налог на добавленную стоимость;

п. – поселок;

пр. – проспект;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2020–2023 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	136 814,400	27 602,078	46 230,846	37 281,414	25 700,062
2.	1.1.	амортизационные отчисления	44 000,000	11 000,000	11 000,000	11 000,000	11 000,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	92 814,400	16 602,078	35 230,846	26 281,414	14 700,062
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	136 814,400	27 602,078	46 230,846	37 281,414	25 700,062
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	136 814,400	27 602,078	46 230,846	37 281,414	25 700,062

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		
					2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
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	%	-	-	-	-
6.	5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	217 253	217 253	217 253	217 253
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	571 551	571 551	571 551	571 551
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;

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

куб. м – кубический метр;

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

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

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/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	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.	1.1.1.	Строительство тепловой сети для подключения к СИТ "ГО "Город Лесной" объекта капитального строительства: "Строительство 3-этажного жилого дома по ул. Дзержинского, г. Лесной, проспект Коммунистический, 13А"	строительство тепловой сети для подключения к СИТ	ТК 15-6 по пр. Коммунистическому	0,2023	протяженность	м	-	206	2021	2021	2021	2315,765
4.	диаметр					мм	-	80					
5.	1.1.2.	Строительство тепловой сети для подключения к СИТ "ГО "Город Лесной" объекта капитального строительства: "Общеобразовательная школа на 500 мест в МКР-6", расположенного по адресу: Свердловская область, г. Лесной, ул. Победы, 56	строительство тепловой сети для подключения к СИТ	точка подключения в новой ТК на участке тепловой сети от УТ 6-21 до УТ 4-45 по ул. Победы	1,7721	протяженность	м	-	246	2020	2020	2020	3465,843
6.	диаметр					мм	-	125					
7.	Всего по группе 1												5781,608
8.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:												
9.	2.1.1.	Строительство газовых котельных пос. Горный ЗАТО Лесной	строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей	строительство котельной по адресу: пос. Горный, ул. Куйбышева, д. 59б; строительство котельной по адресу: пос. Горный, ул. Карьер, д. 14	-	тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	9,70485; 0,05	2021	2021	2021	3020,296
10.	Всего по группе 2												3020,296
11.	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:												
12.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
13.	3.1.1.	Модернизация (техническое перевооружение) участков тепловых сетей от узла № 8 до узла № 10, от узла № 1 до К-2 по ул. Клубная и от К-2 до узла врезки в здание по ул. Тимерязева, 3	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) участков тепловых сетей в пос. Чашавита от узла № 8 до узла № 10, от узла № 1 до К-2 по ул. Клубная и от К-2 до узла врезки в здание по ул. Тимерязева, д. 3 с изменением конфигурации тепловых сетей	-	протяженность	м	246	160	2019	2020	2020	17 198,020
14.						диаметр	мм	65	80				
15.						протяженность	м	-	38				
16.						диаметр	мм	-	50				
17.						протяженность	м	584	574				
18.						диаметр	мм	100	125				
19.						протяженность	м	13	24				
20.						диаметр	мм	80	80				
21.						протяженность	м	292	287				
22.						диаметр	мм	65	65				
23.						протяженность	м	307	299				
24.						диаметр	мм	50	50				
25.						протяженность	м	7	12				
26.						диаметр	мм	40	40				
27.	3.1.2.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 24-19 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, 18, от ТК 24-19 до ТК 24-24 у жилого дома по ул. Карла Маркса, 19	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 24-19 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, д. 18, от ТК 24-19 до ТК 24-24 у жилого дома по ул. Карла Маркса, д. 19 без изменения диаметров трубопроводов	-	протяженность	м	132	132	2018	2020	2020	4499,040
28.						диаметр	мм	100	100				
29.						протяженность	м	573	573				
30.						диаметр	мм	80	80				
31.						протяженность	м	412	412				
32.						диаметр	мм	65	65				
33.	3.1.3.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети ГО Лесной. Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 14-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, 1 до ТК 24-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, 31"	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 14-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, д. 1 до ТК 24-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, д. 31 без изменения диаметра трубопроводов	-	протяженность	м	602	602	2019	2021	2021	1959,468
34.						диаметр	мм	300	300				
35.						протяженность	м	1814	1814				
36.						диаметр	мм	200	200				
37.						протяженность	м	284	284				
38.						диаметр	мм	150	150				
39.	3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей в п. Ёлкино от котельной до детского дома по ул. Мельничной, 1	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция тепловых сетей в п. Ёлкино от котельной до детского дома по ул. Мельничной, д. 1 с изменением конфигурации тепловой сети	-	протяженность	м	153	270	2018	2020	2020	41 030,207
40.						диаметр	мм	150	150				
41.						протяженность	м	358	848				
42.						диаметр	мм	100	100				
43.						протяженность	м	127	203				
44.						диаметр	мм	80	80				
45.						протяженность	м	-	135				
46.						диаметр	мм	-	65				
47.						протяженность	м	715	718				
48.						диаметр	мм	50	50				
49.						протяженность	м	33	47				
50.						диаметр	мм	40	40				
51.						протяженность	м	545	718				
52.						диаметр	мм	32	32				
53.	протяженность	м	262	269									
54.	диаметр	мм	25	25									
55.	3.1.5.	Модернизация баков-аккумуляторов в бойлерной № 1. Установка бака герметизирующей жидкости для закачки и откачки герметика	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация баков-аккумуляторов горячей воды № 5 и № 6 в бойлерной № 1 на производственной площадке в г. Лесной по ул. Мамина-Сибиряка, д. 8. Установка бака герметизирующей жидкости для закачки и откачки герметика	-	емкость баков-аккумуляторов	м ³	2000	2000	2020	2020	2020	213,333

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
56.	3.1.6.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети ГО Лесной. Модернизация тепловых камер с заменой ответственной арматуры г. Лесной"	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых камер: ТК 26-1г; ТК 26-1а; ТК 21а-11; ТК 16-2; ТК 16-1; ТК 10-12 с заменой ответственной арматуры г. Лесной	-	диаметр	мм	300	300	2020	2020	2020	434,356	
57.							мм	400	400					
58.							мм	400	400					
59.							мм	200	200					
60.							мм	200	200					
61.							мм	200	200					
62.	3.1.7.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети в г. Лесном от ТК 66-1 до жилого дома по ул. Гоголя, 2	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 66-1 до жилого дома по ул. Гоголя, д. 2	-	протяженность	м	90	90	2018	2021	2021	18 298,734	
63.							диаметр	мм	250					250
64.							протяженность	м	260					260
65.							диаметр	мм	100					100
66.							протяженность	м	360					360
67.							диаметр	мм	65					65
68.							протяженность	м	210					210
69.	диаметр	мм	50	50										
70.	3.1.8.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети в г. Лесном от ТК 24-13 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, 18	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 24-13 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, д. 18	-	протяженность	м	359	359	2018	2021	2021	11 691,474	
71.							диаметр	мм	65					65
72.							протяженность	м	172,2					172,2
73.							диаметр	мм	80					80
74.							протяженность	м	125					125
75.	диаметр	мм	100	100										
76.	3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей г. Лесного для объединения зон 5-го микрорайона и Промзоны у перекрестка пр. Коммунистический – Объездная дорога	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция тепловых сетей для объединения зон 5-го микрорайона и Промзоны	-	протяженность	м	-	140	2021	2021	2021	785,538	
77.							диаметр	мм	-					300
78.							протяженность	м	2636					2636
79.							диаметр	мм	700					700
80.	3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей от перекрестка ул. Павлика Морозова и проезда Технический до НО № 4 на границе частной гаражной застройки по ул. Мамина-Сибиряка в сторону НПС № 350 (вынос из-под гаражей)	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция тепловых сетей от перекрестка ул. Павлика Морозова и проезда Технический до НО № 4 на границе частной гаражной застройки по ул. Мамина-Сибиряка в сторону НПС № 350 (вынос из-под гаражей)	-	протяженность	м	248	310	2021	2021	2021	2646,243	
81.							диаметр	мм	1000					1000
82.							протяженность	м	248					310
83.							диаметр	мм	600					600
84.							протяженность	м	248					310
85.	диаметр	мм	700	700										
86.	3.1.11.	Реконструкция магистральных тепловых сетей от точки врезки в магистральный трубопровод НТГРЭС до ЦТП пос. Таёжный	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	реконструкция магистральных тепловых сетей от точки врезки в магистральный трубопровод НТГРЭС до ЦТП пос. Таёжный	-	протяженность	м	1989	1989	2021	2021	2021	2970,001	
87.							диаметр	мм	500					300
88.	3.1.12.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых камер с заменой ответственной арматуры ТК 10-1, ТК 10-2, ТК 13-40 по ул. Дзержинского и ул. Победы	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловых камер ТК 10-1, ТК 13-40 (в 2021 году) по ул. Дзержинского и ул. Победы	-	диаметр	мм	250, 250	250, 250	2021	2021	2021	3458,459	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
89.	3.1.13.	Модернизация тепловой сети от границы г. Лесной до здания насосной станции 350а по ул. Мамина-Сибиряка, 8	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети от границы г. Лесной до здания насосной станции 350а по ул. Мамина-Сибиряка, д. 8 без изменения диаметров трубопроводов	-	протяженность	м	432	432	2022	2022	2022	59 828,275
90.						диаметр	мм	1000	1000				
91.						протяженность	м	432	432				
92.						диаметр	мм	700	700				
93.						протяженность	м	432	432				
94.						диаметр	мм	600	600				
95.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:												
96.	3.2.1.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения "ГО "Город Лесной"	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	диспетчеризация и автоматизация объектов: НПС пос. Таёжный; Бойлерная 35 квартал, пос. Горный ул. Куйбышева; Городская бойлерная № 1 г. Лесной, ул. Мамина-Сибиряка; здание 350а насосно-подкачивающей станции	-	производительность насосной НПС 350а	м ³ /ч	2800	2800	2019	2020	2020	2242,862
97.						производительность насосной пос. Таёжный	м ³ /ч	100	100				
98.						производительность бойлерной № 1	м ³ /ч	1120	1120				
99.						производительность бойлерной пос. Горный	м ³ /ч	72	72				
100.	3.2.2.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения "ГО "Город Лесной". Котельные пос. Чащавита, пос. Ёлкино	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения "ГО "Город Лесной". Котельные пос. Чащавита, пос. Ёлкино	-	тепловая мощность котельной пос. Чащавита	Гкал/ч	9	9	2019	2020	2020	1090,472
101.						тепловая мощность котельной пос. Ёлкино	Гкал/ч	3,3	3,3				
102.	3.2.3.	Модернизация (техническое перевооружение опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуриной ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной). Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции для защиты трубопроводов и оборудования тепловых сетей от недопустимого превышения давления"	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	предусматривается установка защитных устройств от недопустимого повышения давления (гидроудара) на трубопроводах в здании № 350 насосно-подкачивающей станции	-	производительность насосной НПС 350	м ³ /ч	2800	2800	2019	2020	2020	1835,605
103.	3.2.4.	Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции. Установка насоса для проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	предусматривается установка насоса для проведения гидравлических испытаний тепловых сетей на насосно-подкачивающей станции	-	производительность насоса	м ³ /ч	105	105	2019	2021	2021	1927,933
104.	3.2.5.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Котельная НТДДИ". Модернизация узла учета природного газа газовой котельной пос. Ёлкино	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация узла учета природного газа газовой котельной пос. Ёлкино	-	максимальный расход газа;	нм ³ /ч	235	235	2019	2020	2020	377,418
105.						минимальный расход газа	нм ³ /ч	47	47				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
106.	3.2.6.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Котельная п. Чащавита". Модернизация узла учета природного газа блочно-модульной газовой котельной пос. Чащавита	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация узла учета природного газа блочно-модульной газовой котельной пос. Чащавита	-	максимальный расход газа; минимальный расход газа	нм ³ /ч	499	499	2019	2020	2020	360,966
107.	нм ³ /ч						28	28					
108.	3.2.7.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуринской ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной)". Модернизация насосного оборудования ТП п. Таёжный	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	установка насоса системы отопления на перемычке между подающим и обратным трубопроводами на ТП пос. Таёжный	-	подача насоса	м ³ /ч	-	120	2019	2021	2021	455,606
109.	3.2.8.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуринской ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной)". Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции в части монтажа перемычки обратного трубопровода	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции в части устройства трубопровода Ду 700 мм перемычки между обратным трубопроводом Ду 700 мм 5-го микрорайона и коллектором обратного трубопровода Ду 1000 мм в сторону НТГРЭС	-	диаметр перемычки	мм	-	700	2019	2020	2020	819,265
110.	Всего по группе 3												174 123,275
111.	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:												
112.	4.1.1.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на обратных трубопроводах сетевой воды Ду 600 мм, Ду 700 мм от узла врезки на территории НТГРЭС до здания НПС 350а	выполняется в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения	модернизация тепловой сети без изменения диаметров трубопроводов с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на обратных трубопроводах сетевой воды Ду 600 мм, Ду 700 мм от узла врезки на территории НТГРЭС до здания НПС 350а	-	протяженность	м	685	685	2019	2021	2021	28 336,940
113.	диаметр					мм	700	700					
114.	протяженность					м	685	685					
115.	диаметр					мм	600	600					
116.	Всего по группе 4												28 336,940
117.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
118.	Всего по группе 5												0,000
119.	Итого по программе												211 262,119

Список используемых сокращений:

АО "РТС" – акционерное общество "Региональные тепловые сети";

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

ГО – городской округ;

ГРЭС – государственная районная электростанция;

д. – дом;

Ду – диаметр условный;

ед. изм. – единица измерения;

ЗАТО – закрытое административно-территориальное образование;

м – метр;

м³ – кубический метр;м³/ч – кубический метр в час;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

нм³/ч – нормальный кубический метр в час;

НО – неподвижная опора;

НПС – насосно-подкачивающая станция;

НТГРЭС – Нижнетурильская государственная районная электростанция;

НТДДИ – Нижнетурильский детский дом-интернат;

п., пос. – поселок;

пр. – проспект;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения;

ТК – тепловая камера;

ТП – тепловой пункт;

ул. – улица;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

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

Номер строки	№ п/п	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)			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) ((куб.м/год)/кв. м)			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год) (куб.м/год)		
			текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение		текущее значение 2020 год	плановое значение	
2021 год	2022 год	2021 год		2022 год	2021 год		2022 год	2021 год		2022 год	2021 год		2022 год				
1.	1.	Сети акционерного общества "Региональные тепловые сети" по "Городскому округу "Город Лесной"	0,175	0,172	0,168	-	-	-	-	-	-	1,45	1,45	1,45	67 409,5	67 409,5	67 409,5
2.			0,175	0,172	0,168	0	0	0	160,0	160,0	160,0	2,55	2,55	2,55	2222,5	2222,5	2222,5
3.	2.	Котельная пос. Чашавита	0,175	0,172	0,168	0	0	0	160,0	160,0	160,0	2,55	2,55	2,55	2222,5	2222,5	2222,5
4.			0,175	0,172	0,168	0	0	0	160,0	160,0	160,0	2,55	2,55	2,55	2222,5	2222,5	2222,5
5.	3.	Котельная пос. Ёлкино "Городского округа "Город Лесной"	0,175	0,172	0,168	0	0	0	158,16	158,16	158,16	1,6	1,6	1,6	273,0	273,0	273,0
6.			0,175	0,172	0,168	0	0	0	158,16	158,16	158,16	1,6	1,6	1,6	273,0	273,0	273,0

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

куб.м/год – кубический метр в год;

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

(куб.м/год)/кв.м – кубический метр в год на квадратный метр;

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

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

км – километр;

пос. – поселок.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС			
				всего на период 2020–2022 годы	в том числе по годам реализации инвестиционной программы		
					2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	1.	Строительство тепловой сети для подключения к СЦТ "ГО "Город Лесной" объекта капитального строительства: "Строительство 3-этажного жилого дома по ул. Дзержинского, г. Лесной, проспект Коммунистический, 13А"	всего, в том числе:	2315,765	0,000	2315,765	0,000
2.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	2315,765	0,000	2315,765	0,000
5.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
6.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Строительство тепловой сети для подключения к СЦТ "ГО "Город Лесной" объекта капитального строительства: "Общеобразовательная школа на 500 мест в МКР-6", расположенного по адресу: Свердловская область, г. Лесной, ул. Победы, 56	всего, в том числе:	3465,843	3465,843	0,000	0,000
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	3465,843	3465,843	0,000	0,000
11.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.	Строительство газовых котельных пос. Горный ЗАТО Лесной	всего, в том числе:	3020,296	0,000	3020,296	0,000
14.			прибыль	2986,387	0,000	2986,387	0,000
15.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			прочие источники	33,909	0,000	33,909	0,000
19.	4.	Модернизация (техническое перевооружение) участков тепловых сетей от узла № 8 до узла № 10, от узла № 1 до К-2 по ул. Клубная и от К-2 до узла врезки в здание по ул. Тимерязева, 3	всего, в том числе:	17 198,020	17 198,020	0,000	0,000
20.			прибыль	6399,986	6399,986	0,000	0,000
21.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			прочие источники	10 798,034	10 798,034	0,000	0,000
25.	5.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети от ТК 24-19 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, 18, от ТК 24-19 до ТК 24-24 у жилого дома по ул. Карла Маркса, 19	всего, в том числе:	4499,040	4499,040	0,000	0,000
26.			прибыль	4349,000	4349,000	0,000	0,000
27.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
28.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
29.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
30.			прочие источники	150,040	150,040	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
31.	6.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети ГО Лесной. Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК 14-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, 1 до ТК 24-1 у жилого дома по пр. Коммунистический, 31"	всего, в том числе:	1959,468	0,000	1959,468	0,000
32.			прибыль	1959,468	0,000	1959,468	0,000
33.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
34.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
35.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
36.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
37.	7.	Реконструкция тепловых сетей в п. Ёлкино от котельной до детского дома по ул. Мельничной, 1	всего, в том числе:	41 030,207	41 030,207	0,000	0,000
38.			прибыль	33 963,390	33 963,390	0,000	0,000
39.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
40.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
41.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
42.			прочие источники	7066,817	7066,817	0,000	0,000
43.	8.	Модернизация баков-аккумуляторов в бойлерной № 1. Установка бака герметизирующей жидкости для закачки и откачки герметика	всего, в том числе:	213,333	213,333	0,000	0,000
44.			прибыль	213,333	213,333	0,000	0,000
45.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
46.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
47.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
48.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
49.	9.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети ГО Лесной. Модернизация тепловых камер с заменой ответственной арматуры г. Лесной"	всего, в том числе:	434,356	434,356	0,000	0,000
50.			прибыль	145,000	145,000	0,000	0,000
51.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
52.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
53.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			прочие источники	289,356	289,356	0,000	0,000
55.	10.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети в г. Лесном от ТК 66-1 до жилого дома по ул. Гоголя, 2	всего, в том числе:	18 298,734	0,000	18 298,734	0,000
56.			прибыль	18 298,734	0,000	18 298,734	0,000
57.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
58.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
61.	11.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловой сети в г. Лесном от ТК 24-13 до ТК 24-31 у жилого дома по ул. Победы, 18	всего, в том числе:	11 691,474	0,000	11 691,474	0,000
62.			прибыль	11 691,474	0,000	11 691,474	0,000
63.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
64.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
67.	12.	Реконструкция тепловых сетей г. Лесного для объединения зон 5-го микрорайона и Промзоны у перекрестка пр. Коммунистический – Объездная дорога	всего, в том числе:	785,538	0,000	785,538	0,000
68.			прибыль	785,538	0,000	785,538	0,000
69.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
70.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
71.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
73.	13.	Реконструкция тепловых сетей от перекрестка улицы Павлика Морозова и проезда Технический до НО № 4 на границе частной гаражной застройки по ул. Мамина-Сибиряка в сторону НПС № 350 (вынос из-под гаражей)	всего, в том числе:	2646,243	0,000	2646,243	0,000
74.			прибыль	2646,243	0,000	2646,243	0,000
75.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
76.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
79.	14.	Реконструкция магистральных тепловых сетей от точки врезки в магистральный трубопровод НТГРЭС до ЦТП пос. Таёжный	всего, в том числе:	2970,001	0,000	2970,001	0,000
80.			прибыль	2970,001	0,000	2970,001	0,000
81.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
82.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
85.	15.	Модернизация (техническое перевооружение) тепловых камер с заменой ответственной арматуры ТК 10-1, ТК 10-2, ТК 13-40 по ул. Дзержинского и ул. Победы	всего, в том числе:	3458,459	0,000	3458,459	0,000
86.			прибыль	3458,459	0,000	3458,459	0,000
87.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
88.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
89.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
91.	16.	Модернизация тепловой сети от границы г. Лесной до здания насосной станции 350а по ул. Мамина-Сибиряка, 8	всего, в том числе:	59 828,275	0,000	0,000	59 828,275
92.			прибыль	52 570,310	0,000	0,000	52 570,310
93.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
94.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			прочие источники	7257,965	0,000	0,000	7257,965
97.	17.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения "ГО "Город Лесной"	всего, в том числе:	2242,862	2242,862	0,000	0,000
98.			прибыль	132,728	132,728	0,000	0,000
99.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
100.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			прочие источники	2110,134	2110,134	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
103.	18.	Модернизация системы автоматизации и диспетчеризации объектов системы теплоснабжения "ГО "Город Лесной". Котельные пос. Чащавита, пос. Ёлкино	всего, в том числе:	1090,472	1090,472	0,000	0,000
104.			прибыль	41,272	41,272	0,000	0,000
105.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
106.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
107.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
108.			прочие источники	1049,200	1049,200	0,000	0,000
109.	19.	Модернизация (техническое перевооружение опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуриной ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной). Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции для защиты трубопроводов и оборудования тепловых сетей от недопустимого превышения давления"	всего, в том числе:	1835,605	1835,605	0,000	0,000
110.			прибыль	900,000	900,000	0,000	0,000
111.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
112.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
113.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
114.			прочие источники	935,605	935,605	0,000	0,000
115.	20.	Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции. Установка насоса для проведения гидравлических испытаний тепловых сетей	всего, в том числе:	1927,933	180,273	1747,660	0,000
116.			прибыль	1747,660	0,000	1747,660	0,000
117.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
118.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			прочие источники	180,273	180,273	0,000	0,000
121.	21.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Котельная НТДДИ". Модернизация узла учета природного газа газовой котельной пос. Ёлкино	всего, в том числе:	377,418	377,418	0,000	0,000
122.			прибыль	377,418	377,418	0,000	0,000
123.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
124.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
126.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
127.	22.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Котельная п. Чащавита". Модернизация узла учета природного газа блочно-модульной газовой котельной пос. Чащавита	всего, в том числе:	360,966	360,966	0,000	0,000
128.			прибыль	360,966	360,966	0,000	0,000
129.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
130.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
131.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
132.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000
133.	23.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуриной ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной). Модернизация насосного оборудования ТП п. Таёжный"	всего, в том числе:	455,606	0,000	455,606	0,000
134.			прибыль	455,606	0,000	455,606	0,000
135.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
136.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
137.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
138.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
139.	24.	Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта – "Участок трубопроводов теплосети от Нижнетуриной ГРЭС до здания № 350 (г. Лесной)". Модернизация здания № 350 насосно-подкачивающей станции в части монтажа перемычки обратного трубопровода	всего, в том числе:	819,265	819,265	0,000	0,000
140.			прибыль	400,000	400,000	0,000	0,000
141.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
142.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
143.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
144.			прочие источники	419,265	419,265	0,000	0,000
145.	25.	Модернизация тепловой сети с заменой тепловой изоляции и покрывного слоя на обратных трубопроводах сетевой воды Ду 600 мм, Ду 700 мм от узла врезки на территории НТГРЭС до здания НПС 350а	всего, в том числе:	28 336,940	6473,250	21 863,690	0,000
146.			прибыль	26 469,500	5500,000	20 969,500	0,000
147.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
148.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000
149.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
150.			прочие источники	1867,440	973,250	894,190	0,000
151.	Итого по программе		всего, в том числе:	211 262,119	80 220,910	71 212,934	59 828,275
152.			прибыль	173 322,473	52 783,093	67 969,070	52 570,310
153.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
154.			плата за подключение (технологическое присоединение)	5781,608	3465,843	2315,765	0,000
155.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
156.			прочие источники	32 158,038	23 971,974	928,099	7257,965

Список используемых сокращений:

АО "РТС" – акционерное общество "Региональные тепловые сети";

г. – город;

ГО – городской округ;

ГРЭС – государственная районная электростанция;

Ду – диаметр условный;

ЗАТО – закрытое административно-территориальное образование;

МКР – микрорайон;

мм – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

НО – неподвижная опора;

НПС – насосно-подкачивающая станция;

НТГРЭС – Нижнетуриная государственная районная электростанция;

НТДДИ – Нижнетуриный детский дом-интернат;

п., пос. – поселок;

пр. – проспект;

СЦТ – система централизованного теплоснабжения;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица;

ЦТП – центральный тепловой пункт.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2020–2022 годов	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС		
				2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	211 262,119	80 220,910	71 212,934	59 828,275
2.	1.1.	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	173 322,473	52 783,093	67 969,070	52 570,310
4.	1.2.1.	в передаче тепловой энергии	169 556,430	52 003,437	64 982,683	52 570,310
5.	1.2.2.	в производстве	3766,043	779,656	2986,387	0,000
6.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	5781,608	3465,843	2315,765	0,000
7.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	32 158,038	23 971,974	928,099	7257,965
8.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	5.	Налог на прибыль:	43 330,618	13 195,773	16 992,268	13 142,578
18.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	43 330,618	13 195,773	16 992,268	13 142,578
19.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	211 262,119	80 220,910	71 212,935	59 828,275
20.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	254 592,738	93 416,683	88 205,202	72 970,853

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 2019 год	в том числе по годам реализации		
					2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
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	%	-	-	-	-
6.	5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	69 905,0	69 905,0	69 905,0	69 905,0
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	455 300,0	455 300,0	455 300,0	455 300,0
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;

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

куб. м – кубический метр;

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

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