



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

12.11.2020

№ 517

г. Екатеринбург

О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 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 03.11.2020 № 31-01-80/1710, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019-2013 годы» следующие изменения:

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

2. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы» с изменениями, внесенными приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.11.2019 № 504 «О внесении изменений в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364», следующие изменения:

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

2) таблицы 1-5 изложить в новой редакции (приложение).

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		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)	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 и модернизация существующих тепловых сетей												0,000
7.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
8.	3.2.1.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2019	2020	2020	19 565,769
9.	3.2.2.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	31	31	2019	2020	2020	18 480,414
10.	3.2.3.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ (замена устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, соответствующее современным НТД)	повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	напряжение	кВ	6	6	2019	2020	2020	18 682,787
11.	3.2.4.	Очистка промышленных стоков (техпереворужение водовыпусков № 1, 2, 3, 7, 9, 10, 11)	сокращение потребления и отведения воды	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	6	6	2019	2020	2020	68 863,503
12.	3.2.5.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	6	6	2021	2022	2022	148 482,929
13.	3.2.6.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2021	2021	2021	24 515,080
14.	3.2.7.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 10)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2021	2021	2021	13 405,255
15.	3.2.8.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2021	2022	2022	62 859,736
16.	3.2.9.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	59	59	2021	2022	2022	69 461,529

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
17.	3.2.10.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы города Среднеуральск)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	т/час	6000	6000	2020	2023	2023	64 829,255
18.	3.2.11.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 9)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	310	310	2022	2022	2022	14 990,784
19.	3.2.12.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 7)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2022	2022	2022	17 142,101
20.	3.2.13.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 9)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2022	2022	2022	14 990,656
21.	3.2.14.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2023	2023	2023	20 402,273
22.	3.2.15.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтпригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	17	17	2023	2023	2023	33 649,338
23.	3.2.16.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2023	2023	2023	71 905,940
24.	3.2.17.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2023	2023	2023	14 908,094
25.	3.2.18.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 6)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2023	2023	2023	17 754,369
26.	3.2.19.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 8)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	т/час	475	475	2023	2023	2023	18 475,714
27.	3.2.20.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (восстановление теплофикационной установки паровой турбины)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2020	2020	2020	21 269,864
28.	3.2.21.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена оборудования выработавшего ресурс)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	310	310	2020	2020	2020	8287,634
29.	Всего по группе 3												762 923,024
30.	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:												
31.	Всего по группе 4												0,000
32.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:												
33.	Всего по группе 5												0,000
34.	Итого по программе												762 923,024

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;
 ГРЭС – государственная районная электрическая станция;
 кВ – киловольт;
 м³/час – метр кубический в час;
 МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;
 НТД – нормативно-техническая документация;
 ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;
 РУ – распределительное устройство;
 СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

т/час – тонн в час;
 техпереворужение – техническое перевооружение;
 шт. – штук.

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

№ 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				количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				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		
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
1	Объекты теплоснабжения публичного акционерного общества "Энел Россия" - филиал "Среднеуральская ГРЭС"	-	-	-	-	0	0	0	0	148,5	148,5	148,5	148,5	-	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал/год – гигакалория в год;

Гкал/час – гигакалория в час;

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

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

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

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 оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	всего, в том числе:	19 565,769	19 565,769	0,000	0,000	0,000
2.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	19 565,769	19 565,769	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	всего, в том числе:	18 480,414	18 480,414	0,000	0,000	0,000
8.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	18 480,414	18 480,414	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ (замена устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, соответствующее современным НТД)	всего, в том числе:	18 682,787	18 682,787	0,000	0,000	0,000
14.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.			амортизационные отчисления	18 682,787	18 682,787	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	4.	Очистка промышленных стоков (техпереворужение водовыпусков № 1, 2, 3, 7, 9, 10, 11)	всего, в том числе:	68 863,503	68 863,503	0,000	0,000	0,000
20.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21.			амортизационные отчисления	68 863,503	68 863,503	0,000	0,000	0,000
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.	5.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	всего, в том числе:	148 482,929	0,000	74 816,652	73 666,277	0,000
26.			прибыль	23 363,280	0,000	10 467,946	12 895,334	0,000
27.			амортизационные отчисления	125 119,649	0,000	64 348,706	60 770,943	0,000
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
31.	6.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10)	всего, в том числе:	24 515,080	0,000	24 515,080	0,000	0,000
32.			прибыль	3430,019	0,000	3430,019	0,000	0,000
33.			амортизационные отчисления	21 085,061	0,000	21 085,061	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.	7.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 10)	всего, в том числе:	13 405,255	0,000	13 405,255	0,000	0,000
38.			прибыль	1875,592	0,000	1875,592	0,000	0,000
39.			амортизационные отчисления	11 529,663	0,000	11 529,663	0,000	0,000
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43.	8.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	всего, в том числе:	62 859,736	0,000	34 474,964	28 384,772	0,000
44.			прибыль	9792,327	0,000	4823,553	4968,774	0,000
45.			амортизационные отчисления	53 067,409	0,000	29 651,411	23 415,998	0,000
46.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49.	9.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	всего, в том числе:	69 461,529	0,000	35 089,209	34 372,320	0,000
50.			прибыль	10 926,394	0,000	4909,495	6016,899	0,000
51.			амортизационные отчисления	58 535,135	0,000	30 179,714	28 355,421	0,000
52.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55.	10.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы города Среднеуральск)	всего, в том числе:	64 829,255	12 155,000	12 220,201	19 255,817	21 198,237
56.			прибыль	8393,348	0,000	1709,785	3370,744	3312,819
57.			амортизационные отчисления	56 435,907	12 155,000	10 510,416	15 885,073	17 885,418
58.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.	11.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 9)	всего, в том числе:	14 990,784	0,000	0,000	14 990,784	0,000
62.			прибыль	2624,147	0,000	0,000	2624,147	0,000
63.			амортизационные отчисления	12 366,637	0,000	0,000	12 366,637	0,000
64.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
65.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
67.	12.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 7)	всего, в том числе:	17 142,101	0,000	0,000	17 142,101	0,000
68.			прибыль	2997,733	0,000	0,000	2997,733	0,000
69.			амортизационные отчисления	14 144,368	0,000	0,000	14 144,368	0,000
70.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
72.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73.	13.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 9)	всего, в том числе:	14 990,656	0,000	0,000	14 990,656	0,000
74.			прибыль	2624,125	0,000	0,000	2624,125	0,000
75.			амортизационные отчисления	12 366,531	0,000	0,000	12 366,531	0,000
76.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
78.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
79.	14.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	всего, в том числе:	20 402,273	0,000	0,000	0,000	20 402,273
80.			прибыль	3188,427	0,000	0,000	0,000	3188,427
81.			амортизационные отчисления	17 213,846	0,000	0,000	0,000	17 213,846
82.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85.	15.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	всего, в том числе:	33 649,338	0,000	0,000	0,000	33 649,338
86.			прибыль	5258,653	0,000	0,000	0,000	5258,653
87.			амортизационные отчисления	28 390,685	0,000	0,000	0,000	28 390,685
88.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.	16.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11)	всего, в том числе:	71 905,940	0,000	0,000	0,000	71 905,940
92.			прибыль	11 237,320	0,000	0,000	0,000	11 237,320
93.			амортизационные отчисления	60 668,620	0,000	0,000	0,000	60 668,620
94.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
96.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97.	17.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11)	всего, в том числе:	14 908,094	0,000	0,000	0,000	14 908,094
98.			прибыль	2329,808	0,000	0,000	0,000	2329,808
99.			амортизационные отчисления	12 578,286	0,000	0,000	0,000	12 578,286
100.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8	9
103.	18.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 6)	всего, в том числе:	17 754,369	0,000	0,000	0,000	17 754,369
104.			прибыль	2774,618	0,000	0,000	0,000	2774,618
105.			амортизационные отчисления	14 979,751	0,000	0,000	0,000	14 979,751
106.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
107.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
108.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
109.	19.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 8)	всего, в том числе:	18 475,714	0,000	0,000	0,000	18 475,714
110.			прибыль	2887,349	0,000	0,000	0,000	2887,349
111.			амортизационные отчисления	15 588,365	0,000	0,000	0,000	15 588,365
112.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
113.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
114.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
115.	20.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6 (восстановление теплофикационной установки паровой турбины)	всего, в том числе:	21 269,864	21 269,864	0,000	0,000	0,000
116.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
117.			амортизационные отчисления	21 269,864	21 269,864	0,000	0,000	0,000
118.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
120.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
121.	21.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9 (замена оборудования выработавшего ресурс)	всего, в том числе:	8287,634	8287,634	0,000	0,000	0,000
122.			прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
123.			амортизационные отчисления	8287,634	8287,634	0,000	0,000	0,000
124.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
125.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
126.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
127.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	762 923,024	167 304,971	194 521,361	202 802,727	198 293,965
128.			прибыль	93 703,140	0,000	27 216,390	35 497,756	30 988,994
129.			амортизационные отчисления	669 219,884	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
130.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
131.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
132.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

кВ – киловольт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

НТД – нормативно-техническая документация;

ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;

РУ – распределительное устройство;

СУГРЭС – Среднеуральская государственная районная электрическая станция;

техпереворужение – техническое перевооружение.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2020–2023 годов	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:	762 923,024	167 304,971	194 521,361	202 802,727	198 293,965
2.	1.1.	амортизационные отчисления	669 219,884	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	93 703,140	0,000	27 216,390	35 497,756	30 988,994
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	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	23 425,784	0,000	6804,098	8874,439	7747,248
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	23 425,784	0,000	6804,098	8874,439	7747,248
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	762 923,024	167 304,971	194 521,361	202 802,727	198 293,965
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	786 348,808	167 304,971	201 325,459	211 677,166	206 041,213

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения 2019 год	Плановые значения			
				утвержденный период	в том числе по годам реализации		
					2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1517	0,1485	0,1485	0,1485	0,1485
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	-	-	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
9.		куб. м для пара	-	-	-	-	-
10.	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/час – гигакалория в час;

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

куб. м – кубический метр;

т у.т./Гкал – тонна условного топлива/гигакалория;

т у.т./м³ – тонна условного топлива/метр кубический.