



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

20.08.2021

№ 344

г. Екатеринбург

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества  
«Интер РАО – Электрогенерация» на 2022–2026 годы  
на территории городского округа Верхний Тагил

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.07.2021 № 31-01-80/1045, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории городского округа Верхний Тагил (филиал «Верхнетагильская ГРЭС»)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.
3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).
4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА  
 приказом Министерства энергетики  
 и жилищно-коммунального хозяйства  
 Свердловской области  
 от 20.08.2021 № 344  
 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного  
 общества «Интер РАО – Электрогенерация»  
 на 2022–2026 годы на территории городского округа  
 Верхний Тагил»

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на 2022–2026 годы на территории городского округа Верхний Тагил**

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/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением 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.	Реконструкция тепловых сетей (18 квартал)	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-55 ул. Жуковского, д. 6 до ТВ-78 ул. Маяковского, д. 21	-	протяженность в однострубно	м	138	138	2022	2022	2022	10 870,920
8.						диаметр	мм	219	219				
9.						протяженность в однострубно	м	64	64				
10.						диаметр	мм	159	159				
11.						протяженность в однострубно	м	442	442				
12.						диаметр	мм	133	133				
13.						протяженность в однострубно	м	48	48				
14.						диаметр	мм	76	76				
15.						протяженность в однострубно	м	238	238				
16.						диаметр	мм	57	57				
17.	3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей (19 квартал)	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-53 до ул. Островского, д. 53, от ТК-53 до ул. Строительной, д. 72, от ТК-96 до ул. Островского, д. 55, от ТК-96 до ул. Чехова, д. 15	-	протяженность в однострубно	м	334	334	2022	2022	2022	12 513,147
18.						диаметр	мм	108	108				
19.						протяженность в однострубно	м	586	586				
20.						диаметр	мм	76	76				
21.						протяженность в однострубно	м	334	334				
22.						диаметр	мм	57	57				
23.	3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей (20 квартал)	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	от ул. Маяковского, д. 29 до ул. Маяковского, д. 33, в районе ул. Маяковского, д. 35, в районе ул. Лесная, д. 11	-	протяженность в однострубно	м	120	120	2022	2022	2022	10 317,978
24.						диаметр	мм	219	219				
25.						протяженность в однострубно	м	280	280				
26.						диаметр	мм	159	159				
27.						протяженность в однострубно	м	96	96				
28.						диаметр	мм	108	108				
29.						протяженность в однострубно	м	72	72				
30.						диаметр	мм	89	89				



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
31.	3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Октябрьской от ТВ-513 до ТВ-605	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Октябрьская от ТВ-513 до дома № 5 ТВ-605	-	протяженность в однострубно	м	458	458	2023	2023	2023	5366,519
32.						диаметр	мм	108	108				
33.						протяженность в однострубно	м	210	210				
34.						диаметр	мм	76	76				
35.						протяженность в однострубно	м	128	128				
36.						диаметр	мм	57	57				
37.	3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Советской от ТВ-625 до ТВ-660	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Советская от ТВ-625 до ТВ-660	-	протяженность в однострубно	м	685	685	2023	2023	2023	5991,775
38.						диаметр	мм	159	159				
39.	3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Нахимова от Т-36 до Т-37, от Т-38 до Т-39, от Т-40 до Т-41, от Т-42 до Т-43, от Т-44 до Т-45, от Т-46 до Т-47	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Нахимова, в местах пересечения с ул. Гаренских, Кирова, К-Маркса, Октябрьская, Советская, 1-го Мая	-	протяженность в однострубно	м	302	302	2023	2023	2023	8276,644
40.						диаметр	мм	426	426				
41.	3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей от ТК-89а в направлении Ретранслятора до ТВ-220	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-89а в направлении Ретранслятора до ТВ-220	-	протяженность в однострубно	м	340	340	2023	2023	2023	1634,057
42.						диаметр	мм	57	57				
43.	3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей в квартале № 3 от ТК-8 до стен домов № 33, 35 по ул. Чапаева	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, квартал № 3 от ул. Ленина до ул. Чапаева	-	протяженность в однострубно	м	104	104	2023	2023	2023	8928,478
44.						диаметр	мм	159	159				
45.						протяженность в однострубно	м	416	416				
46.						диаметр	мм	133	133				
47.						протяженность в однострубно	м	206	206				
48.						диаметр	мм	89	89				
49.						протяженность в однострубно	м	266	266				
50.						диаметр	мм	57	57				
51.						3.1.9.	Реконструкция тепловой изоляции на тепловой сети Ду-400 мм от УТ-3 до здания станции подмешивания «Город-1»	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от УТ-3 до станции подмешивания «Город-1»				
52.	диаметр	мм	426	426									
53.	3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей ул. Жуковского от ТК-50 до ТК-97	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-50, ул. Жуковского, д. 11, до ТК-97, ул. Островского	-	протяженность в однострубно	м	736	736	2024	2024	2024	12 369,466
54.						диаметр	мм	219	219				
55.	3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей от станции подмешивания «20 квартал» до ТК-100	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от станции подмешивания «20 квартал» до ТК-100	-	протяженность в однострубно	м	840	840	2024	2024	2024	5128,775
56.						диаметр	мм	325	325				
57.	3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Ленина от ТК-31 до ТК-33	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от перекрестка ул. Маяковского ТК-31 через ул. Маяковского до ТК-33 в районе Школы искусств	-	протяженность в однострубно	м	88	88	2024	2024	2024	2436,597
58.						диаметр	мм	325	325				
59.	3.1.13.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Спорта от ТК-121 до ТВ-738	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Спорта от ТК-121 до ТВ-738	-	протяженность в однострубно	м	644	644	2025	2025	2025	15 884,323
60.						диаметр	мм	426	426				
61.						протяженность в однострубно	м	126	126				
62.						диаметр	мм	159	159				
63.	3.1.14.	Реконструкция тепловой изоляции сети от ТВ-106 до ТВ-111в и ТВ-112б до ТВ-121	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТВ-106 до ТВ-111в и ТВ-112б до ТВ-121 за гаражами по ул. Свободы	-	протяженность в однострубно	м	366	366	2025	2025	2025	3197,393
64.						диаметр	мм	219	219				
65.						протяженность в однострубно	м	366	366				
66.						диаметр	мм	159	159				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
67.	3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Энтузиастов от ТК-103 до ТК-113	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ул. Энтузиастов ТК-103 до ТК-113	-	протяженность в однострубно м исполнении	м	238	238	2025	2025	2025	11 681,083
68.						диаметр	мм	325	325				
69.						протяженность в однострубно м исполнении	м	372	372				
70.						диаметр	мм	219	219				
71.	3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Розы Люксембург от ТВ-118 до ТВ-132	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ул. Розы Люксембург, д. 78 от ТВ-118 до ТВ-132	-	протяженность в однострубно м исполнении	м	684	684	2026	2026	2026	10 506,598
72.						диаметр	мм	159	159				
73.						протяженность в однострубно м исполнении	м	72	72				
74.						диаметр	мм	89	89				
75.	3.1.17.	Реконструкция тепловой изоляции по ул. Чехова от Т-16 до станции подмешивания «20 квартал»	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от Т-16 по ул. Чехова до станции подмешивания «20 квартал»	-	протяженность в однострубно м исполнении	км	500	500	2026	2026	2026	3125,270
76.						диаметр	мм	325	325				
77.	3.1.18.	Реконструкция тепловой изоляции по ул. Нахимова от ТВ-395 до ТК-121	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, ТВ-395 до ТК-321	-	протяженность в однострубно м исполнении	км	1670	1670	2026	2026	2026	13 525,132
78.						диаметр	мм	426	426				
79.	3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей по ул. Новоуральской от ТК-58 до Т-28	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Верхний Тагил, от ТК-58 до Т-28	-	протяженность в однострубно м исполнении	км	156	156	2026	2026	2026	3970,672
80.						диаметр	мм	325	325				
81.	3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
82.	Всего по группе 3.												153 887,824
83.	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												
84.	Всего по группе 4												0,000
85.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
86.	Всего по группе 5												0,000
87.	Итого по программе												153 887,824

Список используемых сокращений:

г. – город;  
Гкал/час – гигакалория в час;  
д. – дом;  
Ду – диаметр условный;  
км – километр;  
мм – миллиметр;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
Т – точка изменения типа прокладки тепловой сети;  
ТВ – точка врезки;  
ТК – тепловая камера;  
ул. – улица.



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 (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 2021 год	плановое значение						текущее значение 2021 год	плановое значение						текущее значение 2021 год	плановое значение						текущее значение 2021 год	плановое значение												
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
1	Централизованная система теплоснабжения города Верхний Тагил, эксплуатируемая филиалом «Верхнетагильская ГРЭС» акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177,1	177,1	177,1	177,2	177,3	177,4	177,5	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	66,876	66,876	66,876	66,876	66,876	66,876	

Список используемых сокращений:  
 (Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;  
 Гкал/год – гигакалория в год;  
 Гкал/час – гигакалория в час;  
 ГРЭС – Государственная районная электрическая станция;  
 ед./Гкал/ч – единица на гигакалорию в час;  
 ед./км – единица на километр;  
 кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;  
 км – километр.













1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
115.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	153 887,824	33 702,045	30 197,473	28 097,835	30 762,799	31 127,672
116.			прибыль	54 054,309	0,000	0,000	20 487,610	17 600,000	15 966,699
117.			амортизационные отчисления	47 483,335	6709,563	6709,563	7610,225	11293,011	15 160,973
118.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119.			прочие источники	52 350,180	26 992,482	23 487,910	0,000	1869,788	0,000
120.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

Ду – диаметр условный;

НДС – налог на добавленную стоимость;

Т – точка изменения типа прокладки тепловой сети;

ТВ – точка врезки;

ТК – тепловая камера;

ул. – улица.



## ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2022–2026 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей без НДС				
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	153 887,824	33 702,045	30 197,473	28 097,835	30 762,799	31 127,672
2.	1.1.	амортизационные отчисления	47 483,335	6709,563	6709,563	7610,225	11 293,011	15 160,973
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	54 054,309	0,000	0,000	20 487,610	17 600,000	15 966,699
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	52 350,180	26 992,482	23 487,910	0,000	1869,788	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	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	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	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	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	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	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	13 513,578	0,000	0,000	5121,903	4400,000	3991,675
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	13 513,578	0,000	0,000	5121,903	4400,000	3991,675
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	153 887,824	33 702,045	30 197,473	28 097,835	30 762,799	31 127,672
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	167 401,402	33 702,045	30 197,473	33 219,738	35 162,799	35 119,347

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения						
				утвержденный период	в том числе по годам реализации					
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
3.		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	58	65	59	57	56	57	59	
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	74 793	80 580	80 258	79 027	77 988	77 095	76 297	
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	75	66	66	66	65	65	65	
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-
9.		куб. м в год 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/ч – гигакалория в час;

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

кВт·ч/м<sup>3</sup> – киловатт-час на кубический метр;

т.у.т./м<sup>3</sup> – тонн условного топлива на кубический метр;

м<sup>3</sup>, куб. м – кубический метр.