



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

29.10.2021

№ 469

г. Екатеринбург

Об утверждении инвестиционной программы Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» на 2022–2026 годы

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 29.10.2021 № 31-01-80/1512, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» на 2022–2026 годы на территории муниципального образования «город Екатеринбург»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» на 2022–2026 годы (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).

Министр

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
 приказом Министерства энергетики
 и жилищно-коммунального хозяйства
 Свердловской области
 от 24.10.2021 № 469
 «Об утверждении инвестиционной программы
 Федерального государственного автономного
 образовательного учреждения высшего
 образования «Уральский федеральный
 университет имени первого Президента России
 Б.Н. Ельцина» на 2022–2026 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» на 2022–2026 годы

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.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	Всего по группе 1												
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												
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 тепловой сети от ТК-88 по ул. Мира, д. 17 до ТК-57 по ул. Мира, д. 17а	снижение износа тепловой сети; обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, объект - тепловая сеть, литер 1-81, ТК ул. Софьи Ковалевской, д. 9 - до ТК ул. Мира, д. 17 протяженностью 0,292 км (реконструкция участка от ТК-88 до ТК-57, протяженностью 0,055 км)	-	протяженность в двухтрубном исполнении	км	0,055	0,055	2023	2023	2023	4542,934
8.						диаметр	мм	2Ду300	2Ду300				
9.	3.1.2.	Реконструкция тепловой сети от ТК-83 по ул. Комсомольская до перекрестка ул. Комсомольская и пер. Лобачевского	повышение надежности систем теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии	г. Екатеринбург, объект - тепловая сеть, литер 1-97, ул. Комсомольская, д. 62 - ТК ул. Комсомольская, д. 50 протяженностью 0,476 км (участок от ТК-83 по ул. Комсомольская до перекрестка ул. Комсомольская и пер. Лобачевского, протяженностью 0,065 км)	-	протяженность в двухтрубном исполнении	км	0,065	0,065	2024	2026	2026	4980,451
10.						диаметр	мм	2Ду250	2Ду250				
11.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
12.	3.2.1.	Замена бака-аккумулятора горячей воды, станционный № 4	снижение износа объектов	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, д. 4	-	объем	куб.м.	400	400	2022	2022	2022	4308,591
13.	Всего по группе 3.												
14.	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												
15.	Всего по группе 4												
16.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
17.	Всего по группе 5												
18.	Итого по программе												

Список используемых сокращений:

г. – город;
 Гкал/час – гигакалория в час;
 д. – дом;
 Ду – диаметр условный;
 км – километр;
 куб. м – кубический метр;
 мм – миллиметр;
 НДС – налог на добавленную стоимость;
 пер. – переулок;
 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						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									
			2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год					
1.	Объекты теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	149,78	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	2,034	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	16 048,00	11 689,00	11 689,00	11 689,00	11 689,00	11 689,00

Список используемых сокращений:

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;
Гкал/год – гигакалория в год;
Гкал/час – гигакалория в час;
ед. (Гкал/ч) – единица на гигакалорию в час;
ед./км – единица на километр;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;
км – километр.

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 2022–2026 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы				
					2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	1.	Замена бака-аккумулятора горячей воды, станционный № 4	всего, в том числе:	4308,591	4308,591	0,000	0,000	0,000	0,000
2.			прибыль	3807,000	3807,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.			амортизационные отчисления	501,591	501,591	0,000	0,000	0,000	0,000
4.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.	Реконструкция тепловой сети от ТК-88 по ул. Мира, 17 до ТК-57 по ул. Мира, 17а	всего, в том числе:	4542,934	0,000	4542,934	0,000	0,000	0,000
8.			прибыль	4542,934	0,000	4542,934	0,000	0,000	0,000
9.			амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.	Реконструкция тепловой сети от ТК-83 по ул. Комсомольская до перекрестка ул. Комсомольская и пер. Лобачевского	всего, в том числе:	4980,451	0,000	0,000	1600,000	1600,000	1780,451
14.			прибыль	2400,000	0,000	0,000	1100,000	300,000	1000,000
15.			амортизационные отчисления	2580,451	0,000	0,000	500,000	1300,000	780,451
16.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе:	13 831,976	4308,591	4542,934	1600,000	1600,000	1780,451
20.			прибыль	10 749,934	3807,000	4542,934	1100,000	300,000	1000,000
21.			амортизационные отчисления	3082,042	501,591	0,000	500,000	1300,000	780,451
22.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.			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;

пер. – переулок;

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.	1.	Собственные средства, в том числе:	13 831,976	4308,591	4542,934	1600,000	1600,000	1780,451
2.	1.1.	амортизационные отчисления	3082,042	501,591	0,000	500,000	1300,000	780,451
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	10 749,934	3807,000	4542,934	1100,000	300,000	1000,000
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	0,000	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	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	2687,484	951,750	1135,734	275,000	75,000	250,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	2687,484	951,750	1135,734	275,000	75,000	250,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	13 831,976	4308,591	4542,934	1600,000	1600,000	1780,451
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	16 519,460	5260,341	5678,668	1875,000	1675,000	2030,451

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
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	149,78	149,78	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
3.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
6.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	16 048	16 048	11 688,90	11 688,90	11 688,90	11 688,90	11 688,90
7.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	7,45	11,58	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
8.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	19 371,00	19 371,00	16 883,20	16 883,20	16 883,20	16 883,20	16 883,20
9.		м ³ 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/м³ – киловатт-час на кубический метр;

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

м³ – кубический метр.