



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения муниципальному унитарному предприятию «Руднятеплоэнерго» на 2026-2027 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 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)», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области, утвержденным постановлением Правительства Смоленской области от 10.10.2023 № 22, на основании обращения муниципального унитарного предприятия «Руднятеплоэнерго»

Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области п о с т а н о в л я е т:

Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения муниципальному унитарному предприятию «Руднятеплоэнерго» на 2026-2027 годы согласно приложению.

Министр



Н.И. Борисов

Приложение
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной политики
Смоленской области
от 30.10.2025 № 196)

**Инвестиционная программа
организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения**

№ 1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
муниципального унитарного предприятия «Руднятеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Руднятеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	216790, Смоленская область, г. Рудня, ул. Революционная, д. 21-а
Сроки реализации инвестиционной программы	2026-2027 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор МУП «Руднятеплоэнерго» Жевлаков А.Г.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(48141) 5-17-71
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д. 14а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Борисов Н.И.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4812) 65-58-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования «Руднянский муниципальный округ» Смоленской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Смоленская область, г. Рудня, ул. Киреева, д. 93
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования «Руднянский муниципальный округ» Смоленской области Ивашкин Ю.И.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48141) 4-25-97

Инвестиционная программа

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в различных источн. тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя										Плановые расходы		Финансирование в г.ч. по годам		Остаток финансирования (стр. 1.1 фпн)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия														
					Тепловая сеть					Тепловая нагрузка, Гкал/ч					Год начала реализации мероприятия	Всего	ППР	СМР	2026	2027				
					Условный диаметр, мм	Промышленная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Промышленная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч										
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	11.1
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов и (или) поставка энергии от разных источников																								
Реконструкция тепловых сетей г. Рудня, ул. Краснопольская																								
Всего по разделу 3.1																								
Всего по группе 3																								
ИТОГО по программе																								

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФИТ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФИТ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИТ)	Экономия расходов			Расходы на оплату жилищных платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФИТ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФИТ)	Присвоенные средства на возмещение затрат на основе (стр. 2.3 ФИТ)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФИТ)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФИТ)
			в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанных с покрытием потерь в тепловых сетях, емкостей воды и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) и расчете, определением по решению регулирующей организации						
11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2		11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
муниципального унитарного предприятия «Руднятеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя		Ед. изм.	Фактические значения (2024 год)	Текущее значение (2025 год)	Плановые значения	
						в т.ч. по годам	
1	2		3	4	5	6	7
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	-	-	-	-
			т у.т./м ³	-	-	-	-
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей		Гкал/ч	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы		%	-	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		Гкал в год	1016,0	1016,0	1015,6	1014,2
			% от полезного отпуска тепловой энергии	34,7	32,5	32,7	32,6
5.1.	Экономия тепла		Гкал в год	-	-	0,42	1,4
	в том числе по участкам:		-	-	-	-	-
	5.1.1.	Реконструкция тепловых сетей, г. Рудня, ул. Красноярская	2026	Гкал в год	-	0,42	1,4
	Полезный отпуск (отпуск в сеть)			Гкал в год	2932	3130	3107
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		тонн в год для воды	-	-	-	-
			куб. м для пара	-	-	-	-
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2024 г. № 410		-	-	-	-	-

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
муниципального унитарного предприятия «Руднитеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)							
		Текущее значение	Плановое значение 2026	2027	Текущее значение	Плановое значение 2026	2027	Текущее значение	Плановое значение 2026	2027	Текущее значение	Плановое значение 2026	2027				
1	2	3	4	5	7	8	9	11	12	13	15	16	17	19	20	21	
1.	Котельная, расположенная по адресу: г. Рудня, ул. Красноярская, д. 44	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	0,9382	0,9273	0,9017	36,0	35,6	34,6

Финансовый план
муниципального унитарного предприятия «Руднятеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)		
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	9
1.	Собственные средства:	233,6	-	233,6	116,8	116,8	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	233,6	-	233,6	116,8	116,8	п. 3.1.1
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	0,0	-	0,0	0,0	0,0	-
1.3.	экономия расходов:	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе:	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-
5.	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	233,6	-	233,6	116,8	116,8	-