



Управление документооборота
Аппарат Правительства
Смоленской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

18.11.2025 № 703/48n
(дата)

**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 12.11.2025 № 201

О внесении изменения в
постановление Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 18.07.2023
№ 34

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

Внести в приложение к постановлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 18.07.2023 № 34 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения Акционерному обществу «РИР Энерго» (на территории Смоленской области) на 2024-2028 годы» (в редакции постановлений Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 14.10.2024 № 107, от 27.12.2024 № 411, от 07.05.2025 № 59) изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

Министр



Н.И. Борисов

Приложение
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 18.07.2023 № 34
(в редакции постановлений Министерства
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной политики
Смоленской области от 14.10.2024 № 107,
от 27.12.2024 № 411, от 07.05.2025 № 59,
от 12.11.2025 № 201)

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

№ 1-ИП ТС

**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»
(наименование регулируемой организации)**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	г. Смоленск, ул. Тенишевой, д. 33, Российская Федерация, 214019
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Управляющий директор филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация» А.В. Кулаев
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4812) 20-73-51
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, 214000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области Н.И. Борисов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(4812) 65-58-07
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Смоленска (Управление жилищно-коммунального хозяйства)
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	214000, г. Смоленск, ул. Дзержинского, д. 11
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Начальник Управления жилищно-коммунального хозяйства города Смоленска А.В. Марченков
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4812) 38-47-54

в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики												Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
					Наименование и значение показателя													
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в односторубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				
6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня тепловых потерь от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от Зк7-02 – Зк16 магистраль, 02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая магистраль № 3 от Зк7-02 до Зк16, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район	Ду 600	2650	0,748	подземная в непроходном канале	5,0	Ду 600	2650	0,748	бесснальная	5,0	2022	2024		
3.1.2.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3.1.5к1 – 3.1.5к3 г.г. Смоленск, ул. Ковалова	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая магистраль № 3 от 3.1.5к1 до 3.1.5к3, Смоленская обл., г. Смоленск, Ленинский район, ул. Ковалова	Ду 400	930	0,710	подземная в непроходном канале	8,129	Ду 400	930	0,710	бесснальная	8,129	2022	2024		
3.1.3.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от Зк4-01 – Зк16 в г. Смоленск, ул. 25 Сентября	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая магистраль № 3 от Зк3-01 до 3К16, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Ду 800	5400	0,302	подземная в непроходном канале	238,444	Ду 800	5400	0,302	бесснальная	238,444	2024	2024		
3.1.4.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от Зк3-1 – Зк32 в г. Смоленск, ул. Николаева, Н.-Несан	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая магистраль № 3 от Зк3-1 до Зк32, Смоленская обл., г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева, Нормаль-Несан	Ду 600	2650	0,360	подземная в непроходном канале	26,452	Ду 600	2650	0,360	бесснальная	26,452	2024	2025		
3.1.5.	Реконструкция тепловой сети 1к0-ЦТБ (190), кадастровый номер 67:01:2003:43:0248, участок, ограниченный ТК от 1к7 до 1к11 по ул. 12 лет Октября, Фрунзе	67:01:2003:43:0248	Линейный объект	Тепловая магистраль № 1 от 1к7 до 1к11, Смоленская обл., г. Смоленск, Западный район, ул. Фрунзе	Ду 700	3800	1,034	подземная в непроходном канале	46,821	Ду 700	3800	1,034	бесснальная	46,821	2024	2026		
3.1.6.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от Зк5-02 до Зк7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая сеть № 3 от Зк5-02 – Зк7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Ду 600	2650	0,504	подземная в непроходном канале	25,13	Ду 600	2650	0,504	бесснальная	25,13	2027	2028		
3.1.7.	Капитальный ремонт участка теплотрассы «Центральная часть города», участок, ограниченный ТК от 2к17 до 2к18, г. Смоленск, ул. Парикской Коммуны	67:27:001301:433	Линейный объект	Тепловая сеть «Центральная часть города», участок, ограниченный ТК от 2к17 до 2к18, г. Смоленск, ул. Парикской Коммуны	Ду 600	2650	0,550	подземная в непроходном канале	69,285	Ду 600	2650	0,550	подземная в непроходном канале	69,285	2024	2024		
3.1.8.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к13 до 2к15, г. Смоленск, ул. Соборная гора	67:27:001301:433	Линейный объект	Тепловая сеть № 2 от 2к13 до 2к15, г. Смоленск, ул. Соборная гора	Ду 600	2650	0,290	подземная в непроходном канале	69,285	Ду 600	2650	0,290	бесснальная	69,285	2025	2025		
3.1.9.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к426 до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишовой	67:27:001301:433	Линейный объект	Тепловая сеть № 2 от 2к426 до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишовой	Ду 400	930	0,476	подземная в канале	14,255	Ду 400	930	0,476	бесснальная	14,255	2025	2025		
3.1.10.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от Зк32 до Зк34, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	67:27:001301:433	Линейный объект	Тепловая сеть № 3 от Зк32 до Зк34, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	Ду 600	2650	0,780	подземная в канале	26,856	Ду 600	2650	0,780	бесснальная	26,856	2025	2025		
3.1.11.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от Зк36 до Зк38, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая сеть № 3 от Зк36 до Зк38, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	Ду 600, Ду 500	2650	0,152, 0,160	подземная в канале	26,856	Ду 600, Ду 500	2650	0,152, 0,160	бесснальная	26,856	2025	2025		
3.1.12.	Техническое перевооружение участка тепловой сети № 2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Сырнова, ул. Таганца	67:27:001301:433	Линейный объект	Тепловая сеть № 2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Сырнова, ул. Таганца	Ду 250	275	0,500	подземная в канале	2,222	Ду 300	430	0,500	бесснальная	2,222	2025	2025		
3.1.13.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 1к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Ковалева	67:27:0000000:1789	Линейный объект	Тепловая сеть № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Ковалева	Ду 700	3800	0,560	подземная в канале	149,325	Ду 700	3800	0,560	бесснальная	149,325	2027	2027		
3.1.14.	Строительство участка тепловой сети от Котельной № 1 (ул. Н.-Несан 6) до Зк33, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	-	Линейный объект	Тепловая сеть от Котельной № 1 (ул. Н.-Несан, 6) до Зк33, г. Смоленск, ул. Н.-Несан	-	-	-	-	-	Ду 250	930	0,4	бесснальная	9,596182	2025	2025		
3.1.15.	Строительство ПНС-4	-	-	г. Смоленск, ул. Капеша, д. 10А - ПП «Тепловые сети»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025		
3.1.16.	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	-	-	г. Смоленск, ул. Капеша, д. 10А - ПП «Тепловые сети»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2025		

[illegible]

[illegible]

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
Филиала АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Текущее значение (факт 2023 год)	Плановые значения в т.ч. по годам реализации				
					2024	2025	2026	2027	2028
					6	7	8	9	10
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	3 кВт·ч/м³	4	5	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.т./Гкал	0,14046	0,14162	0,14020	0,14020	0,14020	0,14020	0,14020
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.т./м³	-	-	-	-	-	-	-
4.	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0,10	-	-	-	-	-	-
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
		Гкал в год	326 124	284 404,6	299 400,0	297 884,9	296 097,1	295 632,8	295 376,8
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,4	18,1	18,1	18,0	18,5	18,5	18,0
	Экономия тепла	Гкал в год	-	-	240,9	1 515,1	3 302,9	3 767,2	4 023,2
	в том числе по участкам:	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к7-02 - 3к16 магистраль 02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Гкал в год	-	1 101,9	82,8	331,4	331,4	331,4	331,4
5.1.2.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3.15к1 - 3.15к3 в г. Смоленск, ул. Кловская	Гкал в год	-	707,8	58,1	232,2	232,2	232,2	232,2
5.1.3.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к4-01 - 3к16 в г. Смоленск, ул. 25 Сентября	Гкал в год	-	590,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.4.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к31 - 3к32 в г. Смоленск, ул. Николаева, Н.-Неман	Гкал в год	-	530,3	0,0	39,9	159,5	159,5	159,5
5.1.5.	Реконструкция тепловой сети 1к0-ЦПТ8 (190), кадастровый номер 67:01:2003:43:0248, участок, ограниченный ТК от 1к11 по ул. 12 лет Октября, Фрунзе	Гкал в год	-	1 747,4	0,0	0,0	123,2	492,8	492,8
5.1.6.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к5-02 до 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Гкал в год	-	742,5	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8
5.1.7.	Капитальный ремонт участка теплотрассы «Центральная часть города», участок, ограниченный ТК от 2к17 до 2к18, г. Смоленск, ул. Парижской Коммуны	Гкал в год	-	810,2	100,0	399,9	399,9	399,9	399,9
5.1.8.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к13 до 2к15, г. Смоленск, ул. Соборная гора	Гкал в год	-	427,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.9.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к426 до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишевой	Гкал в год	-	474,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.10.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	Гкал в год	-	1 149,1	0,0	86,3	345,1	345,1	345,1
5.1.11.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к36а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	Гкал в год	-	423,0	0,0	32,5	130,0	130,0	130,0
5.1.12.	Техническое перевооружение участка тепловой сети № 2 от 2к56 до 2к58, г. Смоленск, пер. Смирнова, ул. Гагарина	Гкал в год	-	395,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.13.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	Гкал в год	-	946,4	0,0	0,0	0,0	66,7	266,9
5.1.14.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к56 до 3к59а, г. Смоленск, ул. Николаева, Красинское шоссе	Гкал в год	-	1 122,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5.1.15.	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к74А до ЦТП 79, г. Смоленск, Чуриловский тупик	2025	Гкал в год	-	252,7	0,0	24,9	99,8	99,8	99,8
5.1.16.	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к33 до 2к37, г. Смоленск, ул. Докучаева	2025	Гкал в год	-	895,8	0,0	71,0	283,9	283,9	283,9
5.1.17.	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к52 до 3к55, г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева	-	Гкал в год	-	523,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.18.	Капитальный ремонт участка тепловой сети от камеры 3к29Б до 3к29, г. Смоленск, ул. Воробьева	2025	Гкал в год	-	488,4	0,0	57,7	231,0	231,0	231,0
5.1.19.	Капитальный ремонт участка тепловой сети от 1к48 до 1к51, г. Смоленск, ул. М. Еременко	2025	Гкал в год	-	440,4	0,0	28,1	112,5	112,5	112,5
5.1.20.	Капитальный ремонт тепловой изоляции с заменой на СТУ-В	2025	Гкал в год	-	2 491,9	0,0	211,2	845,0	845,0	845,0
5.1.21.	Реконструкция участка теплосети № 2 от ПНС-4 до т/с № 2 в г. Смоленске, ул. Кашена	-	Гкал в год	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.22.	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к68 до 2к69, г. Смоленск, ул. Тенишевой, 9	2026	Гкал в год	-	91,6	0,0	0,0	9,4	37,4	37,4
Полезный отпуск (отпуск в сеть)			Гкал в год	1 679 910,0	1 575 269,4	1 651 322,0	1 653 751,1	1 600 746,6	1 600 746,6	1 600 746,6
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			-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Варианты 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)											
		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 ГВт/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной 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 материальным характеристикам тепловой сети																
		Текущее значение (факт 2023)	2024	2025	2026	2027	2028	Текущее значение (факт 2023)	2024	2025	2026	2027	2028	Текущее значение (факт 2023)	2024	2025	2026	2027	2028	Текущее значение (факт 2023)	2024		2025	2026	2027	2028							
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				
1	2																																
1.	Магистральные тепловые сети г. Смоленска																																
1.1.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к7-02 - 3к5с магистральной 02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,163	1,635	1,635	1,635	1,635	1,101,9	1,019,1	770,5	770,5	770,5	770,5			
1.2.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к15к1 - 3к15к2 в г. Смоленск, ул. Ковалева	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,340	2,148	1,572	1,572	1,572	1,572	707,8	649,7	475,6	475,6	475,6	475,6			
1.3.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к1-01 - 3к1с в г. Смоленск, ул. 25 Сентября	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	590,7	590,7	590,7	590,7	590,7	590,7			
1.4.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к31 - 3к32, г. Смоленск, ул. Николаева, Н-Недлин	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,338	2,163	1,635	1,635	1,635	530,3	530,3	490,5	370,9	370,9	370,9			
1.5.	Реконструкция тепловой сети 1к0-ПТТ18 (190), магистральный поворот 67-01/2003-43-02-48, участок, ограниченный ТК от 1к7 до 1к11 по ул. 12 лет Октября, Фрунзе	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,347	2,347	2,347	2,182	1,685	1,685	1,747,4	1,747,4	1,634,2	1,254,6	1,254,6	1,254,6			
1.6.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3к4-02 до 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,163	742,5	742,5	742,5	742,5	742,5	686,7			
1.7.	Капитальный ремонт участка теплотрассы «Центральная часть города», участок, ограниченный ТК от 2к17 до 2к18, г. Смоленск, ул. Парикоской Коммуны	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,050	1,184	1,184	1,184	1,184	810,2	710,3	410,4	410,4	410,4	410,4			
1.8.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к13 до 2к15, г. Смоленск, ул. Свободная гора	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	427,2	427,2	427,2	427,2	427,2	427,2			
1.9.	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от 2к36 до 2к43, г. Смоленск, ул. Тенишевой	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5			
1.10.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н-Недлин	0,121	0,119	0,133	0,126	0,122	0,119	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,338	2,338	2,163	1,636	1,636	1,636	1,149,1	1,149,1	1,062,8	804,0	804,0	804,0			
1.11.	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к56а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н-Недлин	0,121	0,119	0,133																													

Финансовый план
филиала АО «РПР Энерго» – «Смоленская генерация»
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы

№ 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		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства:	176 221,4	683 099,9	859 321,3	163 931,9	181 484,6	186 041,0	163 931,9	163 931,9	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	176 221,4	683 099,9	859 321,3	163 931,9	181 484,6	186 041,0	163 931,9	163 931,9	3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.6; 3.1.7; 3.1.10; 3.1.11; 3.1.13; 3.1.14; 3.1.15; 3.1.16; 3.1.17; 3.1.18; 3.1.19; 3.1.20; 3.1.21; 3.1.22; 3.1.23; 3.1.24; 3.1.25; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.11
1.1.1.	в том числе амортизационные отчисления от переоценки основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
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	0,0	0,0	0,0	0,0	-
1.3.	экономию расходов:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе:	0,0	51 881,9	51 881,9	51 881,9	0,0	0,0	0,0	0,0	-
3.1.	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
3.2.	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
3.3.	прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)	0,0	51 881,9	51 881,9	51 881,9	0,0	0,0	0,0	0,0	3.1.1
4.	Бюджетное финансирование	0,0	300 000,0	300 000,0	0,0	227 500,0	72 500,0	0,0	0,0	3.1.5; 3.1.10; 3.1.11; 3.1.14; 3.1.19
5.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
	ИТОГО по программе:	176 221,4	1 034 981,8	1 211 203,2	215 813,8	408 984,6	258 541,0	163 931,9	163 931,9	-