



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

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 13.10.2026 № 110

О внесении изменения в
постановление Министерства
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и тарифной
политики Смоленской области
от 31.05.2024 № 33

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 Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 31.05.2024 № 33 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения обществу с ограниченной ответственностью «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Ярцево) на 2025-2027 годы» (в редакции постановления Министерства жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области от 15.10.2025 № 153) изменение, изложив его в новой редакции (прилагается).

Министр



Н.И. Борисов

Приложение
к постановлению Министерства
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной политики
Смоленской области от 31.05.2024 № 33
(в редакции постановлений Министерства
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и тарифной политики
Смоленской области от 15.10.2025 № 153,
от 13.10.2026 № 110)

Инвестиционная программа
организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения г. Ярцево

№ 1-ИП ТС

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	г. Смоленск, ул. Шевченко, д. 77а
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Зам. генерального директора М.В. Рожкова. Зам. технического директора М.С. Столяров. Зам. генерального директора Т.П. Фомченкова
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4812) 37-72-22
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 Н.И. Борисов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4812) 22-94-12 (доб. 1600)
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования «Ярцевский муниципальный округ» Смоленской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	215800, Смоленская область, г. Ярцево, ул. Гагарина, д. 9
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель Главы муниципального образования «Ярцевский муниципальный округ» Смоленской области А.Е. Сбудышев
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48143) 7-16-01

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадстровый номер объекта (участка объекта)	Вид использования участка	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС													
				Наименование и значение показателя										Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы				Финансирование в т.ч. по годам							
				до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:				Прогнозируемое к 2025 году							
				Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Пропускная способность, т/ч		Пропускная способность, т/ч			Протяженность (в одностороннем направлении), км		Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, км		Всего:		ПИР		СМР		2025
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Средняя пропускная способность, т/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	10.8			
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подведением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																											
2.1.	Строительство газовой блочно-модульной котельной г. Ярсала (дальней котельной №4 по ул. 1-й Рабочая, д. 24Б)	67235-001021-158	котельная	г. Ярсала, ул. 1-я Рабочая, д. 24Б	-	-	-	-	0.275	-	-	-	-	0.275	2025	2026	14 567.63	1 257.60	13 310.03	0.00	4 855.88	4 855.88	4 855.87	-			
Всего по группе 2:																											
																	14 567.63	1 257.60	13 310.03	0.00	4 855.88	4 855.88	4 855.87				

[illegible]

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Ярцево)
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
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	157,05 -	163,8 -	163,62 -	163,62 -	163,57 -
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 % от полезного отпуска тепловой энергии	- -	- -	- -	- -	- -
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 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-

Финансовый план
ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» (г. Ярцево)
(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	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	14 567,63	-	14 567,63	4 855,88	4 855,88	4 855,87	п. 2.1
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	4 855,87	-	4 855,87	0,00	0,00	4 855,87	п. 2.1
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	9 711,76	-	9 711,76	4 855,88	4 855,88	0,00	п. 2.1
1.3.	экономию 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	-	-	-	-	-	-	-