

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация			
			Инвестиционная программа в целом	Группа, к которой относятся мероприятия инвестиционной программы	Мероприятие 3.1.1	Мероприятие 3.1.2
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	Инвестиционная программа № 34 от 18.07.2023 Филиал АО "РИР Энерго" - "Смоленская генерация" в сфере теплоснабжения по реконструкции существующих объектов тепловых сетей и системы централизованного теплоснабжения, на территории городского округа Смоленск на 2024-2028 годы	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов теплоснабжения. 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей	Реконструкция участка теплотрассы № 3 от 3к7-02 - 3к1с магистраль 02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Техническое перевооружение участка теплотрассы № 3 от 3.15к1 – 3.15к3 в г. Смоленск, ул. Кловская
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	18.07.2023	x	x	x
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	x	12.11.2025	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	Реализация мероприятий, направленных на: - расширение территории обслуживания и оказания услуг теплоснабжения; - обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителей.	x	x	x
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	x	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и тарифной политики Смоленской области	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация города Смоленска (Управление жилищно-коммунального хозяйства)	x	x	x
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2024	2024	2022	2022
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2028	2028	2024	2024
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источниками финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	1 211 203,2	1 034 981,8	64 852,3	71 155,1
8.1	2024		215 813,8	179 739,4	64 852,3	71 155,1
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		163 931,9	127 857,6	12 970,5	71 155,1
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)		51 881,9	51 881,9	51 881,9	
8.2	2025		408 984,6	381 999,1	0,0	0,0
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		181 484,6	154 499,1		
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)		227 500,0	227 500,0		
8.3	2026		258 541,0	220 820,5	0,0	0,0
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		186 041,0	148 320,5		
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)		72 500,0	72 500,0		
8.4	2027		163 931,9	126 211,4	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		163 931,9	126 211,4		
8.5	2028		163 931,9	126 211,4	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		163 931,9	126 211,4		
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x
9.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	x	x	0,133	0,133
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	x	x	0	0
9.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,1402	x	x	x
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	x	x	1,635	1,572
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	x	x	770,5	475,6
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	x	x	x	x
10.1	2025		410 697,1	383 286,1	0,0	0,0
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		183 197,1	155 786,1		
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)		227 500,0	227 500,0		
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x
11.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	0,04	x	x	x
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	0,00	x	x	x
11.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,14	x	x	x
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	3,23	x	x	x
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	252 688,47	x	x	x
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	x	x	x	x	x

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Мероприятие 3.1.3	Мероприятие 3.1.4	Мероприятие 3.1.5	Мероприятие 3.1.6	Мероприятие 3.1.7	Мероприятие 3.1.10	Мероприятие 3.1.11
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к4-01 - 3к1с в г. Смоленск, ул. 25 Сентября	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к31 - 3к32 в г. Смоленск, ул. Николаева, Н.-Неман	Реконструкция тепловой сети 1к0-ЦТП8 (190), кадастровый номер 67:01:2003:43:0248, участок, ограниченный ТК от 1к7 до 1к11 по ул. 12 лет Октября, Фрунзе	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к5-02 до 3к7-02 в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Капитальный ремонт участка теплосети «Центральная часть города», участок, ограниченный ТК от 2к17 до 2к18, г. Смоленск, ул. Парижской Коммуны	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к32 до 3к34, г. Смоленск, ул. Н.-Неман	Техническое перевооружение участка теплосети №3 от 3к36а до 3к38, г. Смоленск, ул. Н.-Неман
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	х	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х	х
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2024	2024	2024	2027	2024	2025	2025
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2024	2025	2026	2028	2024	2025	2025
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источники финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	2 589,2	41 706,6	116 360,6	126 211,4	24 689,9	130 041,0	43 622,5
8.1	2024		2 589,2	2 099,0	3 403,4	0,0	24 689,9	0,0	0,0
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		2 589,2	2 099,0	3 403,4		24 689,9		
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)								
8.2	2025		0,0	39 607,6	0,0	0,0	0,0	130 041,0	43 622,5
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			39 607,6				38 438,1	4 655,5
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							91 602,9	38 966,9
8.3	2026		0,0	0,0	112 957,2	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				40 457,2				
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)				72 500,0				
8.4	2027		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов								
8.5	2028		0,0	0,0	0,0	126 211,4	0,0	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				126 211,4				
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0
9.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х	х
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	2,385	2,163	2,347	2,338	1,184	2,163	2,157
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	590,7	490,5	1 747,4	742,5	410,4	1 062,8	390,5
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	х	х	х	х	х	х	х
10.1	2025		0,0	37 044,7	0,0	0,0	0,0	129 519,3	43 631,2
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				37 044,7				37 916,5
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							91 602,9	38 966,9
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х	х
11.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	х	х	х	х	х	х	х
11.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х	х
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х	х
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	х	х	х	х	х	х	х
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	х	х	х	х	х	х	х
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	х	х	х	х	х	х	х	х

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация						
			Мероприятие 3.1.13	Мероприятие 3.1.14	Мероприятие 3.1.15	Мероприятие 3.1.16	Мероприятие 3.1.17	Мероприятие 3.1.18	Мероприятие 3.1.19
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к17 до 3к19, г. Смоленск, пр-д Маршала Конева	Строительство участка тепловой сети от Котельной № 1 (ул. Н.-Неман, 6) до 3к33, г. Смоленск, ул. Н. Неман	Строительство ПНС-4	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Техническое перевооружение участка теплосети №3 от 3к56 до 3к59а г. Смоленск, ул. Николаева, Краснинское шоссе	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к74А до ЦТП 79 г. Смоленск, Чуриловский тупик	Реконструкция участка теплосети №2 от 2к33 до 2к37 г. Смоленск, ул. Докучаева
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x	x
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	x	x	x	x	x	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x	x
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2027	2025	2024	2024	2025	2025	2025
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2027	2025	2026	2024	2025	2025	2025
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источники финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	126 211,4	41 414,5	103 937,1	5 958,3	1 882,4	6 999,1	62 530,4
8.1	2024		0,0	0,0	4 992,2	5 958,3	0,0	0,0	0,0
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				4 992,2	5 958,3			
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)								
8.2	2025		0,0	41 414,5	4 335,9	0,0	1 882,4	6 999,1	62 530,4
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			2 352,8	4 335,9		1 882,4	6 999,1	4 661,9
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)			39 061,7					57 868,5
8.3	2026		0,0	0,0	94 609,1	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				94 609,1				
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)								
8.4	2027		126 211,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		126 211,4						
8.5	2028		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов								
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	0,133	x	x	x	0,133	0,133	0,133
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	0	x	x	x	0	0	0
9.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	2,347	x	x	x	2,338	2,364	2,162
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	946,4	x	x	x	1 122,5	227,8	824,8
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
10.1	2025		0,0	41 223,0	146,4	0,0	1 882,4	10 434,3	64 468,3
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				2 161,3	146,4		1 882,4	10 434,3
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)			39 061,7					57 868,5
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x	x	x	x
11.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x	x	x	x
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x	x	x	x
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	x	x	x	x	x	x	x
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	x	x	x	x	x	x	x
11.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x	x
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	x	x	x	x	x	x	x
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	x	x	x	x	x	x	x
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	x	x	x	x	x	x	x	x

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация					
			Мероприятие 3.1.20	Мероприятие 3.1.21	Мероприятие 3.1.22	Мероприятие 3.1.23	Мероприятие 3.1.24	Мероприятие 3.1.25
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	Техническое перевооружение участка теплосети № 3 от 3к52 до 3к55, г. Смоленск, Ленинский район, ул. Николаева	Капитальный ремонт участка тепловой сети от камеры 3к29б до 3к29, г. Смоленск, ул. Воробьева	Капитальный ремонт участка тепловой сети от 1к48 до 1к51, г. Смоленск, ул. М. Еременко	Капитальный ремонт тепловой изоляции с заменой на СТУ-В	Реконструкция участка теплосети № 2 от ПНС-4 до т/с № 2 в г. Смоленске, ул. Кашена	Реконструкция участка теплосети № 2 от 2к68 до 2к69, г. Смоленск, ул. Тенишевой, 9
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2025	2025	2025	2025	2025	2026
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2025	2025	2025	2025	2025	2026
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источники финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	774,1	12 561,9	12 907,1	23 456,5	1 866,1	13 254,2
8.1	2024		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)							
8.2	2025		774,1	12 561,9	12 907,1	23 456,5	1 866,1	0,0
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		774,1	12 561,9	12 907,1	23 456,5	1 866,1	
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
8.3	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 254,2
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							13 254,2
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
8.4	2027		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							
8.5	2028		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х
9.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	0,133	0,133	0,133	-	-	0,133
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	0	0	0	-	-	0
9.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	1,324	2,064	1,000	2,355	-	2,832
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	523,8	430,7	412,3	2 280,7	-	91,6
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	х	х	х	х	х	х
10.1	2025		774,1	16 786,6	12 285,8	23 223,7	1 866,1	0,0
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		774,1	16 786,6	12 285,8	23 223,7	1 866,1	
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х
11.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	х	х	х	х	х	х
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	х	х	х	х	х	х
11.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	х	х	х	х	х	х
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	х	х	х	х	х	х
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	х	х	х	х	х	х	х

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация					
			Группа, к которой относятся мероприятия инвестиционной программы	Мероприятие 3.2.1	Мероприятие 3.2.2	Мероприятие 3.2.3	Мероприятие 3.2.4	Мероприятие 3.2.5
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов теплоснабжения. 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Замена конвективной части водогрейного котла КВГМ № 2	Техническое перевооружение паропровода ПК ТГМЕ-464 ст. № 5 в рамках среднего ремонта котла КВГМ № 2 Смоленской ТЭЦ-2	Поставка calorimetra сжигания с бомбой	Техническое перевооружение сетевых подогревателей ТА № 1 ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Замена блоков заднего экрана в рамках среднего ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 3
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x
3	Цель инвестиционной программы	x	x	x	x	x	x	x
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	x	x	x	x	x	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	x	x	x	x	x	x
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2024	2024	2023	2024	2021	2026
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	x	2028	2024	2024	2024	2024	2026
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источники финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	176 221,4	20 510,0	7 895,3	1 696,0	5 973,1	37 720,5
8.1	2024		36 074,4	20 510,0	7 895,3	1 696,0	5 973,1	0,0
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		36 074,4	20 510,0	7 895,3	1 696,0	5 973,1	
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)		0,0					
8.2	2025		26 985,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		26 985,6					
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)		0,0					
8.3	2026		37 720,5	0,0	0,0	0,0	0,0	37 720,5
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		37 720,5					37 720,5
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)		0,0					
8.4	2027		37 720,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		37 720,5					
8.5	2028		37 720,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	37 720,5						
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x	x	x
9.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x	x	x
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	x	x	x	x	x	x
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	x	x	x	x	x	x
9.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	x	x	x	x	x	x
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	x	x	x	x	x	x
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	x	x	x	x	x	x
10.1	2025		27 411,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		27 411,1					
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)	0,0						
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	x	x	x	x	x	x	x
11.1	Показатели надежности	x	x	x	x	x	x	x
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	x	x	x	x	x	x	x
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	x	x	x	x	x	x
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	x	x	x	x	x	x
11.2	Показатели энергетической эффективности	x	x	x	x	x	x	x
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	x	x	x	x	x	x
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	x	x	x	x	x	x
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	x	x	x	x	x	x	x

**Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями**  
(согласно постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 года № 110)

Отчетный период – 2025 год

Форма 13. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их исполнении, об инвестиционных программах единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения), об инвестиционных программах теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, разрабатываемых и утверждаемых в отношении видов деятельности, при осуществлении которых расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения (за исключением деятельности по подключению технологическому присоединению) к системе теплоснабжения)

(согласно приложению № 1 к приказу ФАС России от 11.07.2023 № 449/23)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация					
			Мероприятие 3.2.6	Мероприятие 3.2.7	Мероприятие 3.2.8	Мероприятие 3.2.9	Мероприятие 3.2.10	Мероприятие 3.2.11
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	Замена блоков (поверхности нагрева с коллекто-рами) потолочной части 1 ступени пароперегревателя в рамках среднего ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 4	Замена блоков заднего экрана топки (поверхности нагрева с коллекторами) в рамках ремонта котла БКЗ-210-140 ст. № 2	Поставка электродвигателя ДАЗО-13-55-8 для дымососа водогрейного котла КВГМ-100 ст. № 2	Строительство кабельной линии ТЭЦ 2 - ПНС № 2	Замена блока конвективной части и экранов КВГМ-100 ст. № 2	Замена блоков конвективной части КВГМ-100 ст. № 3
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
2.1	дата внесения изменений в инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
3	Цель инвестиционной программы	х	х	х	х	х	х	х
4	Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу (органа местного самоуправления в случае наделения его законом субъекта Российской Федерации соответствующими полномочиями)	х	х	х	х	х	х	х
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	х	х	х	х	х	х
6	Дата начала периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2027	2028	2025	2025	2025	2025
7	Дата окончания периода реализации инвестиционной программы/мероприятия и (или) группы мероприятий	х	2027	2028	2025	2025	2025	2025
8	Плановая стоимость мероприятий, предусмотренных отдельными инвестиционными проектами, источники финансирования, предусмотренные инвестиционной программой в целях реализации указанных мероприятий и (или) групп мероприятий, в том числе с указанием плановых сроков реализации мероприятия и (или) группы мероприятий с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	37 720,5	37 720,5	2 250,0	2 562,1	11 865,0	10 308,5
8.1	2024		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							
8.1.2	Прочие привлеченные средства (привлеченные заемные средства из Фонда развития территорий)							
8.2	2025		0,0	0,0	2 250,0	2 562,1	11 865,0	10 308,5
8.2.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				2 250,0	2 562,1	11 865,0	10 308,5
8.2.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
8.3	2026		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов							
8.3.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
8.4	2027		37 720,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		37 720,5					
8.5	2028		0,0	37 720,5	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		37 720,5					
9	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х
9.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х
9.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	х	х	х	х	х	х
9.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	х	х	х	х	х	х
9.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х
9.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х
9.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	х	х	х	х	х	х
9.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	х	х	х	х	х	х
10	Фактическое использование за отчетный год предусмотренных инвестиционной программой финансовых средств, в том числе с указанием источников финансирования, срока реализации мероприятий и (или) групп мероприятий (фактического срока ввода объекта в эксплуатацию) с распределением по годам:	тыс. руб. (без НДС)	х	х	х	х	х	х
10.1	2025		0,0	0,0	2 250,0	2 562,1	11 865,0	10 734,0
10.1.1	Амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов				2 250,0	2 562,1	11 865,0	10 734,0
10.1.2	Бюджетное финансирование (бюджет субъекта РФ)							
11	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, содержащихся в инвестиционной программе, с распределением по мероприятиям и (или) группам мероприятий	х	х	х	х	х	х	х
11.1	Показатели надежности	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	х	х	х	х	х	х	х
11.1.1.1	на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед.в год/км	х	х	х	х	х	х
11.1.1.2	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.в год/Гкал/час	х	х	х	х	х	х
11.2	Показатели энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х
11.2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	х	х	х	х	х	х
11.2.2	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети при передаче тепловой энергии	Гкал/кв.м	х	х	х	х	х	х
11.2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал/год	х	х	х	х	х	х
12	Наличие в инвестиционной программе мероприятий, выполняемых в рамках концессионного соглашения	х	х	х	х	х	х	х