МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

27.10.2026 № 129

О внесении изменения в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 28-р

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Правительства Владимирской области от 10.02.2023 № 60, п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 28-р «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2021–2026 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившими силу подпункт 1.3 пункта 1 приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 12.12.2025 № 202 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 28-р»;

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить

на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов

С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 27.10.2026 № 129

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО» В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2021 – 2026 годы.

№ 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ЗАО "Радугаэнерго"
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество «Радугаэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	600910, Владимирская область, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/13, строение 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2026 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго» Волков С.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Тел. (49254) 3-10-22, Факс (49254) 3-29-03, тел./факс (4922) 33-43-38, электронная почта: zao@radugaenergo.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области Маевский С.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(4922) 77-79-61
Наименование уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение органа, уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо,уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министр государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области Новосёлова М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(4922) 53-06-26
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация закрытого административно-территориального образования город Радужный Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	600910, Владимирская область, г. Радужный, квартал 1, дом 55
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Лисецкий С.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(49254) 3-29-59
Информация о концессионном соглашении и (или) о регуляторном соглашении	Концессионное соглашение «В отношении системы коммунальной инфраструктуры (единой закрытой системы теплоснабжения) на территории ЗАТО г. Радужный Владимирской области» от 17.09.2015 №2015-01-ТС

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" _____ **С.А. Волков**

М.П.

№ 2-НВ ТС

Инвестиционная программа

ЗАО "Радиальное"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Код группы (в зависимости от типов объектов группы объектов)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала и окончания реализации	Год ввода объекта в эксплуатацию	Расходы на реализацию мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Прогноз инвестиций в 2021 году	Финансирование, с 1 января по годам						Остаток финансирования	Амортизация (стр. 11 ФИ2)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 12 ФИ2)	Суммы тех. присоединения от иных лиц и надплата (стр. 13 ФИ2)	Прочие собственные средства (стр. 14 ФИ2)	Заемные средства (стр. 15 ФИ2)		Резервы по амортизационным отчислениям (стр. 16 ФИ2)	Иные собственные средства (стр. 2 ФИ2)	Предполагаемая прибыль на инвестиции (стр. 23 ФИ2)	Выявленные средства в связи с изменением производственной программы в результате оптимизации производственных расходов, в том числе за счет снижения потерь тепловой энергии при ее передаче	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФИ2)
					До реализации мероприятия					После реализации мероприятия																									
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																									
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	в том числе: ПИР	в том числе: СМР		2021	2022	2023	2024	2025	2026					Собственные средства (стр. 1.5 ФИ2)							
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	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. С приемкой, реконструкцией, вывозимым перемещением и (или) модернизацией объектов системы централизованного теплоснабжения и сетей подключения потребителей																																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.1.1																																					
1.1.2																																					
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.2.1																																					
1.2.2																																					
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																					
1.3.1																																					
1.3.2																																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.4.1																																					
1.4.2																																					
Итого по группе 1																																					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																					
2.1.1																																					
2.1.2																																					
Итого по группе 2																																					
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и сетей, связанная с изменением границ зоны существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) источника тепловой энергии, от разных источников																																					
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																																					
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети Ду 600мм (600х6) с применением современных энергоэффективных технологий, защита 13/20	33 23 0000592 70-1	тепловая сеть	Тепловая сеть от здания котельной пер. Ю до ТК1-3, Владимирская обл., г. Радужный, квартал 13/20, квартал 1	800	1200	0,128	подземная		800	1200	0,128	подземная		2021	2021	680,427	0	680,427		680,427							680,427									
3.1.2	Реконструкция наружных трубопроводов ГВС, проходящих чрезмерно в подвале жилого дома № 35 квартал 1	33 23 600109 _3709	тепловая сеть	Наружные тепловые сети от ТК-1-6А до ТК-1-45, ТК-1-45Б и отводная к дому № 34 в 1 квартале и здания котельной 1-60А и 1-60Б, Владимирская обл., МО городской округ ЗАТО г. Радужный, квартал 1	150, 159	25	0,10714	в подвале м/з		150, 159	25	0,10714	в подвале м/з		2023	2023	1159,829	0	1159,829				1159,829					1159,829									
3.1.3	Реконструкция теплотрассы участка наружной тепловой сети диаметром 530 мм (175 м) от ТК3-2 до ТК-1-4 квартал 1	33 23 0000600 120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-14а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (12/20/0 - 3 квартал (12/21-36)	500	600	0,175	подземная		500	600	0,175	подземная		2025	2025	2111,986	0	2111,986						2111,986			2111,986									
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1	Модернизация системы отопления и вентиляции административно-производственных помещений ДКПР по 10-13-115 №3	33 23 0000600	вентиляция	Помещения тепловой и насосная ДКПР, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 1					8					8	2021	2021	1406,187	0	1406,187		1406,187							1406,187									
3.2.2	Модернизация ЦТП1 (замена насосов 1Д-2500/90 №2) квартал 9 строение 3/1	33 23 0001112 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г. Радужный квартал 9, д. 3/1					2,8					2,8	2021	2021	427,835	0	427,835		427,835							427,835									
3.2.3	Модернизация и противоаварийные работы подающего водопровода от №2 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	33 23 0001112 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта Владимирская область, г. Радужный, квартал 9, д. 3/1					2,8					2,8	2021	2021	3962,663	0	3962,663		3962,663							3330,137	632,526								
3.2.4	Модернизация системы учета отпуска тепловой энергии и теплоносителя ПТПМ	33 23 0000600 999	вечевыми	Помещение тепловой и системы ПТПМ Владимирская область, г. Радужный квартал 13/20, строение 2					3п					3п	2021	2021	379,281	0	379,281		379,281							379,281									
3.2.5	Модернизация тепловой ДКПР (замена газ-мазутных двигателя ДА-30)	33 23 0000600 600	вечевыми	Помещение тепловой и котельная ДКПР Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 1					11,2					11,2	2022	2022	2738,337	0	2738,337			2738,337						2738,337									
3.2.6	Модернизация и противоаварийные работы подающего водопровода №5 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	33 23 0001112 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г. Радужный, квартал 9, д. 3/1					2,8					2,8	2022	2022	4868,349	0	4868,349			4868,349						4197,532	670,817								
3.2.7	Модернизация и противоаварийные работы подающего водопровода №1 в ЦТП-36 квартал 3 строение 9/1	33 23 0000600 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта №, Владимирская область, г. Радужный, мкр-н 1-й д. 9/1					2,8					2,8	2023	2023	5139,178	0	5139,178				5139,178					4321,536	817,642								
3.2.8	Модернизация ЦТП1-36 (замена насоса К 90/35 на 1Д-2500/90 №4) квартал 3 строение 9/1	33 23 0001112 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта №, Владимирская область, г. Радужный, квартал 3, д. 9/1					2,8					2,8	2023	2023	1334,144	0	1334,144				1334,144					1334,144									
3.2.9	Реконструкция баки-аккумулятора, отвода горячей воды №1 объемом 300 м3 в ЦТП квартал 9 строение 3/1)	33 23 0001112 :109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта Владимирская область, г. Радужный, квартал 9, д. 3/1					2,8					2,8	2024	2024	7443,497	0	7443,497					7443,497				6611,930	831,433			8249,624					

№ п/п	Наименование мероприятий	Категория и номер объекта (участка объекта)	Цель объекта	Описание и место расположения объекта	Основные показатели мероприятия Наименование и значение показателя до реализации мероприятия Тепловая сеть					после реализации мероприятия Тепловая сеть					Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС Плановые расходы			Профинансировано в 2021 году	Финансирование в ЕТЦ по годам						Остаток финансирования	Результаты установления функционирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					Установленная диаметр, мм	Присоединенная мощность, Гкал/ч	Присоединенная (с одноступенчатым подогревом), т/ч	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Установленная диаметр, мм	Присоединенная мощность, Гкал/ч	Присоединенная (с одноступенчатым подогревом), т/ч	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	в том числе: НДС	в том числе: СМР		2021	2022	2023	2024	2025	2026		Эффективность (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства для возмещения из отчета (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату заемных средств по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные источники средств (стр. 2 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 23 ФП)		Прочие источники финансирования (стр. 3 ФП)
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	10.9	10.10	10.11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.2.10	Модернизация котельной КВГМ (замена котлов КВГМ-100 (2 шт.) на водогрейные котлы ДЕ25ФБ-125Г (2 шт.)) в г. Радужный	33.03.03000000-048	теплоснабжение	Ивановская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 14											2024	2024	807,317	0	807,317					807,317				0,000	807,317								
3.2.11	Модернизация ЦТП-36 (монтаж в ЦТП трех водогрейных котлов по 1 Гкал/ч) в г. Радужный	33.23.03000000-000	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта 36, Ивановская область, г. Радужный, квартал 5 д. 9/1					2,8					2,8	2025	2025	2473,719	0	2473,719						2473,719			0,000	2434,894					38,825			
3.2.12	Модернизация котельной ДКВР (замена паровых котлов ДЕ-16-14 ГМ на водогрейные котлы ДЕ-6-14 ГМ-95 (1+0 чтм - частота обору.дования; 2-0 чтм - должная с запаса обору.дования)) стр. 1 квартал 13/20	33.23.03000000-000	теплоснабжение	Ивановская область, Палехский район, г.Радужный, квартал 13/20, строение 1					Установленная мощность 9,5 Гкал/ч					Установленная мощность 2,2 Гкал/ч	2025	2026	13218,905	0	13218,905						7954,900	5263,295		6984,060	6233,025					21,62			
Всего по группе 3																	40899,661	0	40899,661	0	6356,393	75 46,686	76,32,951	8250,734	8539,305	9263,295	0	33943,450	13238,74	0	0	0	0	0	907,469	0	0	0
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения																																				
4.1. Создание и (или) модернизация приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя) информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, комплектных средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																																				
4.1.1																																				
4.1.2																																				
Всего по группе 4																																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация объектов теплоснабжения																																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация тепловых сетей																																				
5.1.1																																				
5.1.2																																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация иных объектов теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																				
5.2.1																																				
5.2.2																																				
Всего по группе 5																																				
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																																				
6.1.1																																				
6.1.2																																				
Всего по группе 6																																				
ИТОГО по программе																	40899,661	0	40899,661	0	6356,393	75 46,686	76,32,951	8250,734	8539,305	9263,295	0	33943,450	13238,74	0	0	0	0	0	907,469	0	0	0

Генеральный директор АО "Радугазэнерго" С.А. Белков

М.П.

№ 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2019г.	Текущее значение 2020г.	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								37,5
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16040	0,16037	0,16110	0,16106	0,16104	0,16100	0,16090	0,16090
		т.у.т./м3								
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	%	82,4	80,5	82,6	82,6	82,6	82,6	82,5	81,7
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	23268	21035	23713	23618	23476	23336	25883	33003
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,7	18,11	21,3	21,3	21,2	21,1	25,1	32,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	92823	83913	94599	94220	93853	93503	93141	102904,76
		куб. м для пара		0						
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									
7.1	Выбросы									
	а)твердые	тонн в год	0,129	0,129	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,128
	б) газообразные	тонн в год	125,359	122,914	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	117,316
7.2	Сбросы	тонн в год	14,52	2,64	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	0

М.П.

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" _____ **С.А. Волков**

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов

ЗАО "Радугаэнерго"

(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							Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети							Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям						
		Текущее значение 2020	Плановое значение						Текущее значение 2020	Плановое значение						Текущее значение 2020	Плановое значение						Текущее значение 2020	Плановое значение						Текущее значение 2020	Плановое значение					
			2021	2022	2023	2024	2025	2026		2021	2022	2023	2024	2025	2026		2021	2022	2023	2024	2025	2026		2021	2022	2023	2024	2025	2026		2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	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	33	34	35	36	37
1	Объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0,006	160,37	161,0	161,06	161,04	161,0	160,9	160,9	1,377	1,552	1,543	1,54	1,534	1,528	2,173	21035	23713	23618	23476	23336	25883	33003

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" С.А.Волков

М.П.

№ 5-ИП ТС

Финансовый план

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									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 инвестпрограммы						
		услуги по производству и передаче тепловой энергии			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Собственные средства	47182,195		47182,195	6856,393	7546,686	7632,951	7401,100	8502,880	9242,185	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств	33943,455		33943,455	6423,867	7095,869	7015,309	6444,350	0,000	6964,060	3.1.1; 3.1.2; 3.2.1 - 3.2.9; 3.2.12
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	13238,74		13238,740	432,526	450,817	617,642	956,75	8502,880	2278,125	3.1.3; 3.2.3; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.9; 3.2.10; 3.2.11; 3.2.12
1.3	экономия расходов	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	
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 энерго-сервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	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	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0		0	0	0	0	0	0	0	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	907,469		907,469	0	0	0	849,624	36,825	21,02	3.2.9; 3.2.11; 3.2.12
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0		0	0	0	0	0	0	0	
3.1	кредиты	0		0	0	0	0	0	0	0	
3.2	займы организаций										
3.3	прочие привлеченные средства										
4	Бюджетные средства по каждой системе централи-зованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизован-ного теплоснабжения при наличии таких расходов	0		0	0	0	0	0	0	0	
	Прочие источники финансирования	0		0	0	0	0	0	0	0	
	Итого по программе	48089,664		48089,664	6856,393	7546,686	7632,951	8250,724	8539,705	9263,205	

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" Волков С.А.

М.П.

Ф.И.О.

№ 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025г.

ЗАО "Радугазэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала		Год окончания		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)					Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт				
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Иные собственные средства	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1	Реконструкция теплоизоляции участка наружной тепловой сети диаметром 530 мм (175 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1	2025	2025	2025	2025	500	600	0,175	надземный		2111,08600		2580,49943		2580,49943	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Модернизация ЦТП-36 (монтаж и ПНР крана подвесного г/п 1т) квар-тал 3 стр. 9/1	2025	2025	2025	2025					2,8	2473,71900		1788,59084		1788,59084	
3.2.2	Модернизация котельной ДКВР (замена парового котла ДЕ-16-14 ГМ на паровой котел ДЕ-4-14 ГМ-О (1-й этап - закупка оборудования; 2-й этап - демонтаж и монтаж оборудования)) стр. 1 квартал 13/20	2025	2025	2025	2025					Установленная мощность 2,2 Гкал/ч	3954,90000		3961,66667		3961,66667	
Всего по группе 3											8539,70500	0,00000	8330,75694	0,00000	8330,75694	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного																
4.1.1																
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
Всего по группе 5																
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством																
6.1.1																
Всего по группе 6																
ИТОГО по программе											8539,70500	0,00000	8330,75694	0,00000	8330,75694	

Генеральный директор ЗАО "Радугазэнерго" С.А. Волков

М.П.

№ 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год (за 2025 год)

ЗАО "Радугаэнерго"

(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) т.у.т/Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети Гкал/кв.м		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) Гкал/год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Объекты теплоснабжения ЗАО "Радугаэнерго"	0	0	0	0	0,161	0,15961	1,528	2,022	25883	30719

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" _____ **С.А. Волков**

М.П.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов