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 С.В. Маевский

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Для документов

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.

Инвестиционная программа

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2026 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансировано к 2021 году	Финансирование, в т.ч. по годам						Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2021	2022	2023	2024	2025	2026												
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР																			
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки																									
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. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях 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																																					
Всего 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																																					
Всего по группе 2																																					
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																					
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																																					
3.1.1	Реконструкция участка тепловой сети Ду 800мм (64м) с применением современных теплоизоляционных материалов, квартал 13/20	33:23:000000:761	тепловая сеть	Тепловая сеть от здания котельной соор.30 до ТК1-3, Владимирская обл., г. Радужный, квартал 13/20- квартал 1	800	1200	0,128	надземная		800	1200	0,128	надземная		2021	2021	880,427	0	880,427		880,427							880,427										
3.1.2	Реконструкция наружных трубопроводов ГВС, проходящих транзитом в подвале жилого дома № 35 квартал 1	33:23:000109:3709	тепловая сеть	Наружные тепловые сети от ТК-1-6А до ТК-1-45, ТК-1-45Б с отводами к дому № 34 в 1 квартале и зданиям нежилым 1.40А и 1.40Б, Владимирская обл., МО городской округ ЗАТО г. Радужный, квартал 1	133; 159	25	0,16714	в подвале ж/д		133; 159	25	0,16714	в подвале ж/д		2023	2023	1159,629	0	1159,629				1159,629						1159,629										
3.1.3	Реконструкция теплоизоляции участка наружной тепловой сети диаметром 530 мм (175 м) от ТК3-2 до ТК-1-4 квартал 1	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (ЦДМ) - 3 квартал (ЦТП-36)	500	600	0,175	надземная		500	600	0,175	надземная		2025	2025	2111,086	0	2111,086						2111,086				2111,086										
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1	Модернизация системы газоподачи и пусконаладочные работы котла ДКВР в-10-13-115 №3	33:23:000000:600	котельная	Помещение котельной с котлами ДКВР, 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 ЦТП (замена насоса 1Д-200/90 №2) квартал 9 строение 3/1	33:23:000112:109	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 пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №2 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	33:23:000112:109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г. Радужный, квартал. 9, д. 3/1					2,8					2,8	2021	2021	3762,663	0	3762,663		3762,663							3330,137	432,526									
3.2.4	Модернизация системы учета отпуска тепловой энергии в котельной ПТВМ	33:23:000000:599	котельная	Помещение котельной с котлами ПТВМ, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 2					50					50	2021	2021	379,281	0	379,281		379,281							379,281										
3.2.5	Модернизация котельной ДКВР (замена атмосферного деаэратора ДА-50)	33:23:000000:600	котельная	Помещение котельной с котлами ДКВР, 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 пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №3 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	33:23:000112:109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г. Радужный, квартал. 9-й, д. 3/1					2,8					2,8	2022	2022	4808,349	0	4808,349			4808,349						4357,532	450,817									
3.2.7	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №1 в ЦТП-36 квартал 3 строение 9/1	33:23:000108:100	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта 36, Владимирская область, г. Радужный, кв-л. 3-й, д. 9/1					2,8					2,8	2023	2023	5139,178	0	5139,178				5139,178					4521,536	617,642									
3.2.8	Модернизация ЦТП-36 (замена насоса К 90/55 на 1Д-200/90 №3) квартал 3 строение 9/1	33:23:000108:100	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта 36, 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 бака-аккумулятора горячей воды №1 объемом 300 м3 в ЦТП квартал 9 строение 3/1)	33:23:000112:109	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г. Радужный, квартал 9, д. 3/1					2,8					2,8	2024	2024	7443,407	0	7443,407					7443,407				6444,350	149,433					849,624				

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики Наименование и значение показателя										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плановые расходы			Профинансировано к 2021 году	Финансирование, в т.ч. по годам						Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)			Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР		2021	2022	2023	2024	2025	2026						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (разделяю по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																								
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	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 сетевого насоса Д1250-125) квартал 13/20	33:03:000000:598	котельная	Помещение котельной с котлами КВГМ, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 14					производительность 1250 м3/ч					производительность 1250 м3/ч	2024	2024	807,317	0	807,317					807,317			0,000	807,317									
3.2.11	Модернизация ЦТП-36 (монтаж и ПНР крана подвесного г/п 1т) квар-тал 3 стр. 9/1	33:23:000108:100	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта 36, Владимирская область, г. Радужный, квартал 3, д. 9/1					2,8					2,8	2025	2025	2473,719	0	2473,719						2473,719			0,000	2436,894						36,825			
3.2.12	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	33:23:000000:600	котельная	Помещение котельной с котлами ДКВР, Владимирская область, г.Радужный, квартал 13/20, строение 1					Установлениая мощность 9,5 Гкал/ч					Установлениая мощность 2,2 Гкал/ч	2025	2026	13218,105	0	13218,105						3954,900	9263,205		6964,060	6233,025						21,02			
Всего по группе 3																	**48089,664**	**0**	**48089,664**	**0**	**6856,393**	**7546,686**	**7632,951**	**8250,724**	**8539,705**	**9263,205**	**0**	**33943,455**	**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, технических 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 демонтаж объектов теплоснабжения																																				
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																				
5.1.1																																				
5.1.2																																				
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж 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																	**48089,664**	**0**	**48089,664**	**0**	**6856,393**	**7546,686**	**7632,951**	**8250,724**	**8539,705**	**9263,205**	**0**	**33943,455**	**13238,74**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**907,469**	**0**	**0**	**0**

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

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

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

М.П.

№ 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**	
5	**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 "Радугаэнерго"

(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	Пропуск ная способ ность, 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 "Радугаэнерго" _____ **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.