МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

27.10.2026 № 130

О внесении изменения в приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 05.12.2025 № 196

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 приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 05.12.2025 № 196 «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2026–2030 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов

Министр С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 27.10.2026 № 130

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО» В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2026-2030 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	2026-2030 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.

№ 2481 ТС

Инвестиционная программа

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. 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			Профессиональные услуги, в 2026 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Реквизиты источника финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр. 1.1 ФЗ)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФЗ)	Субсидии полученные (стр. 1.3 ФЗ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФЗ)	Заемные средства (стр. 2.5 ФЗ). в рамках реализации инвестиционной программы	формируется с определением четырех и четвертого знака, который указывается в расчете необходимой валовой выручки, учитываемой в целях установления тарифов, определяемых в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", и (или) в ценовых заявках	Расходы на оплату финансовых платежей по размещению финансовых ресурсов (согласно стр. 1.6 ФЗ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФЗ)	Привлеченные средства по инвестиционной схеме (стр. 25 ФЗ)	Источники финансирования инвестиционной программы, в том числе по которым планируется возврат капитала	Причины отклонения фактических значений (стр. 1 ФЗ)
					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			Плановые расходы	в том числе: ПИР	СМР		2026	2027	2028	2029	2030													
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	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. Существующие, реконструкция, техническое перевооружение которых (в том числе 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. Существующие иные объекты 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 доступности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																					
1.4.1																																					
1.4.2																																					
Выпад по группе 1																																					
Группа 2. Существующие новые объекты системы централизованного теплоснабжения, не связанные с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																					
2.1.1																																					
2.1.2																																					
Выпад 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) потерь тепловой энергии при ее передаче потребителям																																					
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																																					
3.1.1	Реконструкция тепловых участков наружной тепловой сети диаметром 530 мм (60 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (1/2)(б) - 3 квартал (1/2)(3-36)	500	660	0,06	надземная		500	660	0,06	надземная		2026	2026	339,633		339,633		339,633						339,633											
3.1.2	Реконструкция тепловых участков наружной тепловой сети диаметром 530 мм (110 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (1/2)(б) - 3 квартал (1/2)(3-36)	500	660	0,11	надземная		500	660	0,11	надземная		2027	2027	1477,775		1477,775		1477,775						1477,775											
3.1.3	Реконструкция тепловых участков наружной тепловой сети диаметром 530 мм (465 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (1/2)(б) - 3 квартал (1/2)(3-36)	500	660	0,465	надземная		500	660	0,465	надземная		2028	2028	6628,809		6628,809			6628,809					6628,809											
3.1.4	Реконструкция тепловых участков наружной тепловой сети диаметром 630 мм (149 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (1/2)(б) - 3 квартал (1/2)(3-36)	630	930	0,049	надземная		600	930	0,049	надземная		2029	2029	838,089		838,089				838,089				838,089											
3.1.5	Реконструкция тепловых участков наружной тепловой сети диаметром 630 мм (124 м) от ТКЗ-2 до ТК-1-4 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:120	тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-1-3 до ТК-3-11а, Владимирская область, г. Радужный, 1 квартал (1/2)(б) - 3 квартал (1/2)(3-36)	630	930	0,124	надземная		600	930	0,124	надземная		2030	2030	2247,140		2247,140					2247,140			2247,140											
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1	Модернизация системы учета отпуска тепловой энергии в котельной КВГМ строение 14 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:998	котельная	Помещение котельной с котлами КВГМ, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 14					100					99,0	2027	2027	1939,017		1939,017			1939,017					480,680	1458,337									
3.2.2	Модернизация в ПНР насосного оборудования №2 в ЦТП-36 квартал 3 строение 94 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:1001	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта 36, Владимирская область, г.Радужный, квартал 3 строение 9/1					2,8					2,8	2027	2027	6493,630		6493,630			6493,630					6493,630										
3.2.3	Модернизация котельной ПТВМ (замена двух паровых ПКМД 65-1400 строение 2 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:999	котельная	Помещение котельной с котлами ПТВМ, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20 строение 2					производительность 1Мвт м³/ч					производительность 1,39 м³/ч	2027	2027	371,220		371,220			371,220						371,220										
3.2.4	Модернизация котельной КВГМ (замена котлового оборудования ЦП15-95-115 № 2,4) с заменой насоса ЦП15-95-115 № 3 с электродвигателем 110 кВт) строение 1 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:998	котельная	Помещение котельной с котлами КВГМ, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 14					производительность 1250 м3/ч					производительность 1250 м3/ч	2028	2028	2990,332		2990,332				2990,332					2990,332									
3.2.5	Модернизация котельной ДКВР (замена котлового насоса ЦП315-71 № 3 с электродвигателем 160 кВт) строение 1 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:000000:1000	котельная	Помещение котельной с котлами ДКВР Владимирская область г.Радужный, квартал 13/20, строение 1					производительность 315 м³/ч					производительность 315 м³/ч	2028	2028	633,058		633,058				633,058					383,751	249,307								

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (условный объект)	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									Освоено финансирование	Реализуемые источники финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС									
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Инвестиционные расходы				Финансирование, в т.ч. по годам														
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Всего	в том числе		Профессиональная надбавка к 2026 году	2026	2027	2028	2029	2030		Амортизация (стр. 1.1 ФКТ)	Прибыль направляемая на инвестиции (стр. 1.2 ФКТ)	Средства, получаемые в счет платы за подключение (стр. 1.3 ФКТ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФКТ)	"Экономия расходов (стр. 1.5 ФКТ)"		Расходы на выплату финансовой аренды (стр. 1.6 ФКТ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФКТ)	Привлеченные средства (стр. 3 ФКТ)			Прочие поступления (стр. 5 ФКТ)
					Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				в том числе																		
																		1ПФ	СМР															
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	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.1	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.2.6	Реконструкция магистральной тепловой сети (тепловая камера А13D16(2SE-TH1) строение 3 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:567	магистральная	Здание магистральной и распределительных, Владимирская область г.Радужный, квартал 13/20, строение 3					протяженность 22 м/год					протяженность 22 м/год	2028	2028	289,599		289,599				289,599				289,599								
3.2.7	Реконструкция магистральной тепловой камеры (D 89-2,5-97,5G2_5E) строение 5 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:567	магистральная	Здание не установленной в магистральных, Владимирская область г.Радужный, квартал 13/20, строение 5					протяженность 37,5 м/год					протяженность 37,5 м/год	2028	2028	274,306		274,306				274,306				274,306								
3.2.8	Реконструкция бойлерной котлов горячей воды №2 общ. 200 м³ в ЦТП-36 квартал 1 строение 9/1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:1008	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта №, Владимирская область, г.Радужный, квартал 1, строение 9/1					общая балансовая емкость 200 м³					общая балансовая емкость 200 м³	2029	2029	10361,316		10361,316					10361,316		7741,580	2719,736								
3.2.9	Модернизация котельной КВГМ (замена конфорочного экономайзера ДА 150/25) строение 14 квартал 13/20 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:598	котельная	Помещение котельной с котлами КВГМ, Владимирская область, г.Радужный, квартал 13/20, строение 14					900					900	2030	2030	8553,889		8553,889					8553,889		8133,280	420,609								
3.2.10	Модернизация ЦТП (замена насоса ЦД300/90 №1) квартал 9 строение 3/1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:1125	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта, Владимирская область, г.Радужный, квартал 9, строение 3/1					протяженность сеть 200 м³/ч					протяженность сеть 200 м³/ч	2030	2030	349,795		349,795					349,795			349,795								
3.2.11	Модернизация ЦТП-36 (замена насоса ЦД300/90) квартал 3 строение 9/1 квартал 3 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	33:23:0000:1020	центральный тепловой пункт	Здание центрального теплового пункта №, Владимирская область, г.Радужный, квартал 3 строение 9/1					протяженность сеть 200 м³/ч					протяженность 200 м³/ч	2030	2030	349,795		349,795					349,795			349,795								
Всего по группе 3																	44437,423	0,000	44437,423	0,000	539,633	10281,642	10816,324	11299,005	11500,819	0,000	29781,730	14655,693	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности систем теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей режимов основного оборудования систем теплоснабжения																																		
4.1. Создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем учета 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 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 обязательств, 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																	44437,423	0,000	44437,423	0,000	539,633	10281,642	10816,324	11299,005	11500,819	0,000	29781,730	14655,693	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Генеральный директор ЗАО "Радугазинвест" 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 2024г.	Текущее значение 2025г.	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	37,59	37,65	37,50	37,10	36,90	36,70	36,55
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15998	0,16090	0,16090	0,16080	0,16070	0,16070	0,16060
		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	%	81,8	81,9	81,7	81,3	81	80,7	80,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33 003	25 883	33 003	32 805	32 608	32 412	32 218
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,90	25,1	32,9	32,7	32,5	32,3	32,1
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	93 370,45	103 255,82	102 904,76	102 505,83	102 126,84	101 735,89	101 360,89
		куб. м для пара							
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410								
7.1	Выбросы	тонн в год	117,445	117,445	117,443	117,441	117,439	117,437	117,435
	а)твердые	тонн в год	0,128	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124	0,123
	б) газообразные	тонн в год	117,317	117,317	117,316	117,315	117,314	117,313	117,312
7.2	Сбросы	тонн в год	0	0	0	0	0	0	0

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" С.А. Волков

М.П.

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

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)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						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)					
		Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение					Текущее значение 2025	Плановое значение				
			2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030		2026	2027	2028	2029	2030
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
1	Объекты теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	160,9	160,9	160,8	160,7	160,7	160,6	1,476	2,173	2,16	2,147	2,134	2,121	25883	33003	32805	32608	32412	32218

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			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Собственные средства	44 437,423		44 437,423	539,633	10 281,642	10 816,124	11 299,405	11 500,619	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств	29 781,730		29 781,730	0,000	6 894,310	7 012,560	7 741,580	8 133,280	пп. 3.1.3; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.5; 3.2.8; 3.2.9
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	14 655,693		14 655,693	539,633	3 387,332	3 803,564	3 557,825	3 367,339	пп. 3.1.1; 3.1.2; 3.1.4; 3.1.5; 3.2.1; 3.2.3 - 3.2.11
1.3	экономия расходов	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1	кредиты	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Прочие источники финансирования	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Итого по программе	44 437,423		44 437,423	539,633	10 281,642	10 816,124	11 299,405	11 500,619	

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" Волков С.А.

М.П. Ф.И.О.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области

Для документов