



ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

12.09.2022

№ РВ-р

*О внесении изменений в приложение
к распоряжению 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 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)», Положением о Департаменте жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, утвержденным постановлением Губернатора области от 14.02.2006 № 95:

1. Внести в приложение к распоряжению Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 28-р «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя директора Департамента, начальника отдела экономического развития и энергосбережения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области.

3. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Директор Департамента



Е.Н. Семенова

Приложение
к распоряжению Департамента
жилищно-коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 12.09.2022 № 26-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО»
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2021 – 2025 годы**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ЗАО «Радугаэнерго»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование 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	2021-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго» Волков С.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Тел. (49254) 3-10-22, Факс (49254) 3-29-03, тел./факс (4922) 33-43-38, электронная почта: zao@radugaenergo.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600017, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата утверждения инвестиционной программы	(4922) 77-79-61
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманнина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата согласования инвестиционной программы	(4922) 53-06-26
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО г. Радужный
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600910, Владимирская область, ЗАТО г. Радужный, квартал 1, дом 55
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы администрации ЗАТО г. Радужный Колуков А.В.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. (49254) 3-29-59, Факс (49254) 3-28-25



Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго»
М.П.

С.А. Волков

Инвестиционная программа
 ЗАО "Радугаэнерго"
 (наименование структурной организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Объяснение необходимости (цель реализации)	Описание в месте расположения объекта	Наименование объекта (площадь, протяженность, диаметр в г.л.)	Ед. изм.	Задача по состоянию на		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозный период, тыс. руб. (с НДС)					Итого	Прогнозируемое финансирование в 2021 году	в т.ч. по годам					Итого	в т.ч. за счет платы за подключение
						до	после			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19					
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																							
1.1.1																							
1.1.2																							
1.2	Строительство новых объектов 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 пропускной способности 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 новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																							
2.1.1																							
2.1.2																							
Итого по группе 2																							

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников

№ п/п	Наименование мероприятия	Объяснение необходимости (цель реализации)	Описание в месте расположения объекта	Протяженность м (в двукружном исполнении)	м (в двукружном исполнении)	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого	Прогнозируемое финансирование в 2021 году	в т.ч. по годам					Итого	в т.ч. за счет платы за подключение
										2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
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 участка тепловой сети Ду 800мм (5м) с применением современных теплоизоляционных материалов, квартал 13/20	Разрушение тепловой изоляции, выполиненной из минеральной плиты, цель - повышение надежности и качества услуг теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной КВГМ до ПП 110/10, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/13	64	64	2021	октябрь 2021	1 056,512	0	1 056,512	0	0	0	0	0	
3.1.2	Реконструкция участка тепловой сети Ду 800мм (80м) с применением теплоизоляционных материалов, квартал 13/20	Разрушение тепловой изоляции, выполиненной из минеральной плиты, цель - повышение надежности и качества услуг теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной КВГМ до ПП 110/10, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/13	80	80	2025	октябрь 2025	1 521,397	0	0	0	0	0	1 521,397	0	

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Модернизация системы теплоснабжения и пусконаладочные работы котла ДКВР-10-13-115 №3	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и внедрения инновационных энергоэффективных технологий и оборудования	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность	Гкал/час	8	8	2021	ноябрь 2021	1 687,424	0	1 687,424	0	0	0	0	0
3.2.2	Модернизация ЦТП (замена насоса №2 в ЦТП №2) квартал 9 строение 3/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 9	Производительность	куб.м/час	200	200	2021	декабрь 2021	513,402	0	513,402	0	0	0	0	0
3.2.3	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №2 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 9	Установленная мощность	Гкал/час	8,3	8,3	2021	декабрь 2021	4 515,195	0	4 515,195	0	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация системы учета отпусков тепловой энергии в котельной ПТВМ	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью внедрения инновационных технологий и оборудования	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность	Гкал/час	50	50	2021	ноябрь 2021	455,137	0	455,137	0	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация котельной ДКВР (замена атмосферного дезаратора ДА-50)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Вместимость	куб.м	15	15	2022	ноябрь 2022	3 286,004	0	3 286,004	0	0	0	0	0
3.2.6	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №3 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 9	Установленная мощность	Гкал/час	8,3	8,3	2022	декабрь 2022	5 770,019	0	5 770,019	0	0	0	0	0
3.2.7	Модернизация котельной ПТВМ (замена баков-мерников крепкого раствора соли №1 и №2)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Вместимость	куб.м	17	17	2023	ноябрь 2023	2 286,481	0	2 286,481	0	0	0	0	0

3.2.8	Модернизация ЦТП-36 (замена насоса 1Д-2000/90 №2) квартал 3 строение 9/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 3	Производительность	куб.м/час	200	200	2023	декабрь 2023	552,629	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.9	Модернизация и реконструкционные работы водоводного подогревателя №1 в ЦТП-36 квартал 3 строение 9/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 3	Установленная мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2023	декабрь 2023	4 860,182	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.10	Модернизация ЦТП-36 (замена насоса К 90/55 на 1Д-2000/90 №3) квартал 3 строение 9/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 3	Производительность	куб.м/час	90	200	2023	декабрь 2023	1 460,249	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.11	Модернизация и реконструкционные работы водоводного подогревателя №2 в ЦТП-36 квартал 3 строение 9/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 3	Установленная мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2024	декабрь 2024	4 823,006	0	0	0	4 823,006	0	0	0	
3.2.12	Модернизация и реконструкционные работы водоводного подогревателя №3 в ЦТП-36 квартал 3 строение 9/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, ЗАТО г. Радужный, квартал 3	Установленная мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2024	декабрь 2024	5 044,870	0	0	0	5 044,870	0	0	0	
3.2.13	Модернизация котельной ДКВР (замена парового котла ДЕ-16-14ГМ на паровой котел ДЕ-6-5-14ГМ-О)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность	т/час	16	6,5	2025	ноябрь 2025	8 682,059	0	0	0	0	8 682,059	0	0	
Итого по программе										46 514,566	0	8 227,670	9056,023	9 159,541	9 867,876	10 203,456	0	0



Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерг"
М.П.

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

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2019 год	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					
				Утвержденный период	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	37,23	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67	37,67
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал т.у.т./М ³ *	160,4	161,1	161,06	161,04	161	160,9	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	82,4	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	23268	23713	23618	23526	23436	23346	21
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	92823	93144	94220	93853	93503	93144	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	Выбросы: (т/год)	-	-	-	-	-	-	-
7.1		а) твердые	0,129	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.2		б) газообразные	125,359	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89
7.2		Сбросы	14,52	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго"
М.П.



С.А. Волков
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Газгазэнерго"
(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, тыс. часов					Количество прерываний подачи тепловой энергии, тыс. часов в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на ТЭС/участке установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаящейся к коллекторам/источникам тепловой энергии					Относительные величины технологических потерь тепловой энергии, тыс. тонн условного топлива					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. тонн условного топлива									
		2019	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2021	2022	2023	2024	2025
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
	Объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,4	161,1	161,06	161,04	161,0	160,9	1,523	1,552	1,543	1,54	1,534	1,528	23268	23713	23618	23526	23486	23446



Генеральный директор ЗАО "Газгазэнерго"
М.П.

С.А. Волков

**Финансовый план
ЗАО "Радугаэнерго"**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы						
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Собственные средства	38762,14		38762,14	6856,393	7546,686	7632,951	8223,23	8502,88		
1.1	амортизационные отчисления	35190,007		35190,007	6423,867	7095,869	7015,309	7266,482	7388,48		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	3572,133		3572,133	432,526	450,817	617,642	956,748	1114,4		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0		0	0	0	0	0	0		
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0		0	0	0	0	0	0		
2	Привлеченные средства	0		0	0	0	0	0	0		
2.1	кредиты	0		0	0	0	0	0	0		
2.2	займы организаций	0		0	0	0	0	0	0		
2.3	прочие привлеченные средства	0		0	0	0	0	0	0		
3	Бюджетное финансирование	0		0	0	0	0	0	0		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0		0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	38762,14		38762,14	6856,393	7546,686	7632,951	8223,23	8502,88		



Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" _____
М.П. Волков С.А.
Ф.И.О.