



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

20.11.2023

№ 140

*О внесении изменений 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 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 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 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. Признать утратившим силу распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 12.09.2022 № 26-р «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



Е.Н.Семенова

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от *20.11.2023* № *140*

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

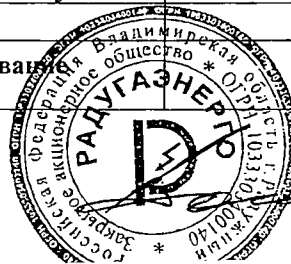
Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

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	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(4922) 77-79-61
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. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор Департамента
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(4922) 53-06-26
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


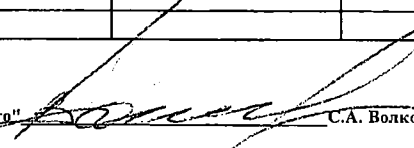
ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021 - 2025 годы

№ 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)		
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		2021	2022	2023	2024	2025					
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	ПИР	СМР																	
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (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	11.1	11.2	
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 иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																													
1.2.2																													
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																													
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																													
2.1.1																													
2.1.2																													
Всего по группе 2																													
Группа 3. Реконструкция 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 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	0	880,427	0	0	0	0	0	0	0	880,427	
3.1.2	Реконструкция наружных трубопроводов ГВС, проходящих транзитом в подвале жилого дома № 35 квартал 1 ЗАТО г. Радужный Владимирской области	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, кв-л 1-й	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	0	0	0	1159,629	0	0	0	0	0	1159,629	
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети Ду 800мм (80м) 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	0,16	надземная	800	1200	0,16	надземная		2025	2025	1267,831	0	1267,831	0	0	0	0	0	0	1267,831	0	0	1267,831	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
3.2.1	Модернизация системы газоподдачи 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	0	1406,187	0	0	0	0	0	0	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, кв-л. 9-й, д. 3/1				2,8					2,8	2021	2021	427,835	0	427,835	0	427,835	0	0	0	0	0	0	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, кв-л. 9-й, д. 3/1				2,8					2,8	2021	2021	3762,663	0	3762,663	0	3762,663	0	0	0	0	0	0	3330,137	432,52	
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	0	379,281	0	0	0	0	0	0	379,281		

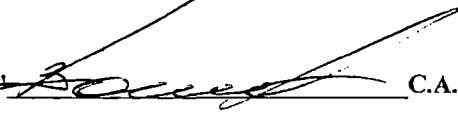
№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Плановые расходы			Профинансировано к 2021 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования		
					Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:	в том числе:		2021			2022	2023	2024		2025							
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч		Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	ПИР	СМР			
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					
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	0	0	0	0	0	0	0	2738,337	0
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, кв-л. 9-й, д. 3/1					2,8					2,8	2022	2022	4808,349	0	4808,349	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	5139,178	0	0	0	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, кв-л. 3-й, д. 9/1					2,8					2,8	2023	2023	1334,144	0	1334,144	0	0	0	1334,144	0	0	0	1334,144	0
3.2.9	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №2 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	2024	2024	4019,172	0	4019,172	0	0	0	0	4019,17	0	0	4019,172	0
3.2.10	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №3 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	2024	2024	4204,058	0	4204,058	0	0	0	0	4204,06	0	0	3247,31	956,748
3.2.11	Модернизация котельной ДКВР (замена парового котла ДЕ-16-14ГМ на паровой котел ДЕ-6,5-14ГМ-О)	33:23:000000 : 600	котельная	Помещение котельной с котлами ДКВР, Владимирская область, г. Радужный, квартал 13/20, строение 1					9					3,6	2025	2025	7235,049	0	7235,049	0	0	0	0	0	7235,049	0	6120,649	1114,400
Всего по группе 3																	38762,140	0	38762,140	0	6856,393	7546,686	7632,951	8223,230	8502,880	0	35190,007	3572,133
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 теплоснабжения																												
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																												
5.1.2																												
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																												
5.2.1																												
5.2.2																												
Всего по группе 5																												
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																												
6.1.1																												
6.1.2																												
Всего по группе 6																	38762,140	0	38762,140	0	6856,393	7546,686	7632,951	8223,230	8502,880	0	35190,007	3572,133
ИТОГО по программе																	38762,140	0	38762,140	0	6856,393	7546,686	7632,951	8223,230	8502,880	0	35190,007	3572,133


 Генеральный директор ЗАО "Радужэнерго"  С.А. Волков
 М.П.

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

(наименование регулируемой организации)

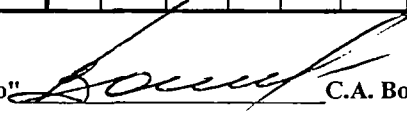
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2019г.	Текущее значение 2020г.	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³								
2	Удельный 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	
		т.у.т./м ³								
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	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	23268	21035	23713	23618	23476	23336	23246	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	19,7	18,11	21,3	21,3	21,2	21,1	21	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	92823	83913	94599	94220	93853	93503	93141	
		куб. м для пара		0						
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	0,129	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	
7.2		б) газообразные	125,359	122,914	154,89	154,89	154,89	154,89	154,89	
7.3		Сбросы	14,52	2,64	20,11	20,11	20,11	20,11	20,11	

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго"  С.А. Волков
М.П.



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
ЗАО "Радугазэнерго"
 (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						
		2020	Плановое значение					2020	Плановое значение					2020	Плановое значение				2020	Плановое значение				2020	Плановое значение							
	2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025		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	
1	Объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160,37	161,1	161,06	161,04	161,0	160,9	1,377	1,552	1,543	1,54	1,534	1,528	21035	23713	23618	23476	23336	23246

Генеральный директор ЗАО "Радугазэнерго"  С.А. Волков
 М.П.



Финансовый план

ЗАО "Радугазэнерго"

(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		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		указать вид деятельности	указать вид деятельнос		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Собственные средства	38762,140		38762,140	6856,393	7546,686	7632,951	8223,230	8502,880	
1.1	амортизационные отчисления	35190,007		35190,007	6423,867	7095,869	7015,309	7266,482	7388,480	3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.2.1; 3.2.2; ; 3.2.3; 3.2.4; 3.2.5; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.8; 3.2.9; 3.2.10;
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	3572,133		3572,133	432,526	450,817	617,642	956,748	1114,400	3.2.3; 3.2.6; 3.2.7; 3.2.10; 3.2.11
1.3	средства, полученные за счет	0		0	0	0	0	0	0	
1.4	прочие собственные средства,	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	0		0	0	0	0	0	0	
	ИТОГО по программе	38762,140		38762,140	6856,393	7546,686	7632,951	8223,230	8502,880	

Генеральный директор ЗАО "Радугазэнерго"
М.П.



Волков С.А.

Ф.И.О.

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания реализации		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 однострубноисчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции		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	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															
1.1.2															
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 новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.1															
2.1.2															
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															
3.1.2															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1	Модернизация котельной ДКВР (замена атмосферного деаэраатора ДА-50)	2022	2022	2022	2022					11,2	2738,33700	3183,94508	0,00000	3183,945080	
3.2.2	Модернизация и пусконаладочные работы водоводяного подогревателя №3 в ЦТП квартал 9 строение 3/1	2022	2022	2022	2022					2,8	4808,34900	4254,56690	450,81700	4705,383900	
Всего по группе 3															
											7546,68600	7438,51198	450,81700	7889,32898	
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 теплоснабжения															
4.1.1															
4.1.2															
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															
5.1.2															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1															
5.2.2															
Всего по группе 5															
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической															
6.1.1															
6.1.2															
Всего по группе 6															
ИТОГО по программе															
											7546,68600	7438,51198	450,81700	7889,32898	



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

М.П.

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической
эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
за предыдущий год (за 2022 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		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)	
		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	161,06	158,72	1,543	1,098	23618	16776

Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго"
М.П.



С.А. Волков

