



# АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.09.2017

№ 558-р

*О внесении изменений в распоряжение администрации области от 01.12.2015 № 658-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)»:

1. Внести изменения в приложение к распоряжению администрации области от 01.12.2015 № 658-р «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2020 годы», изложив его в редакции согласно приложению.

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Губернатора области по развитию инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

3. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

И.о. Губернатора области



А.В. Конышев

Приложение  
к распоряжению администрации области  
от 01.09.2017 № 558-р

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ЗАО «РАДУГАЭНЕРГО»  
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2016 – 2020 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

2016-2020 годы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Генеральный директор ЗАО «Радугаэнерго» Ю.Г. Билык

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Тел. (49254) 3-29-93, 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

Администрация Владимирской области

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

г.Владимир, Октябрьский проспект, д.21

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Губернатор Владимирской области

Дата утверждения инвестиционной программы

(4922) 52-28-45

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Администрация ЗАТО г.Радужный

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

600910, Владимирская область, ЗАТО г.Радужный, квартал 1, дом 55

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава администрации ЗАТО г.Радужный Колуков А.В.

Дата согласования инвестиционной программы

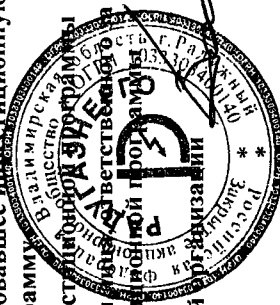
13.03.2015 г.

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Тел. (49254) 3-29-59, Факс (49254) 3-28-25

Руководитель регулируемой  
М.П.

С.А. Волков



**Инвестиционная программа  
ЗАО "Радугаэнерго"**

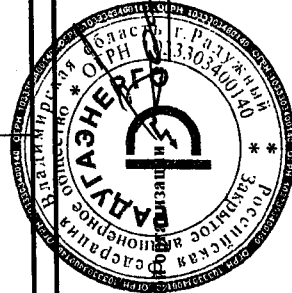
(наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Проектно-финансировано к 2016 году	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год		2020 год	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.2.1																		
1.2.2																		
1.3. Усиление 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	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ПТВМ до ТК-1 с применением современных теплоизоляционных материалов	Разрушение тепловой изоляции, выполненной из минеральной ваты, цель - повышение надежности и качества услуг теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной ПТВМ до ТК-1	Протяженность 50м (в двухтрубном исполнении) диаметр 426 мм	Гкал	до 30% потерь на данном участке	до 15% тепловых потерь на данном участке	2016	сентябрь 2016	278,400	0	278,400	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Реконструкция тепловых камер ТК-1-45, ТК-1-А, ТК-1-14А, ТК-3-11	Разрушение стен и перекрытия тепловых камер, цель-сокращение тепловых потерь	Территория жилой зоны г.Радужный	Кирпич, железобетонные плиты	Гкал	до 40% потерь из тепловых камер	до 10% тепловых потерь из тепловых камер	2016	октябрь 2016	214,491	0	214,491	0	0	0	0	0	0
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Модернизация технологического оборудования центральной котельной	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 -177,2 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	сентябрь 2016	3711,711	0	3711,711	0	0	0	0	0	0
3.2.2	Модернизация автоматизации котельной	Морально и физически устаревшее оборудование: модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная - ЗАТО г.Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 8 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	1556,160	0	1556,160	0	0	0	0	0	0

3.2.3	Модернизация оборудования ГРУ котельной КВГМ, ГРУ котельных ДКВР и ПТВМ	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 177,2 Гкал/час	% надежности	70 % надежности	90 % надежности	2016	сентябрь 2016	528,412	0	528,412	0	0	0	0	0
3.2.4	Модернизация системы контроля за параметрами ЦТП-1 (приборы контроля параметров, телеметрия)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и выведения инновационных энергоэффективных технологий и оборудования	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 1 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	598,937	0	598,937	0	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация автоматизации котла КВГМ-50 № 7 на основе БУК "Сигма"	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 50 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	892,030	0	892,030	0	0	0	0	0
3.2.6	Модернизация газового оборудования водогрейного котла КВГМ-50 № 7	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 50 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	2535,822	0	2535,822	0	0	0	0	0
3.2.7	Модернизация газового оборудования водогрейного котла ДКВРВ-10-13-115 № 2	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 8 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	802,378	0	802,378	0	0	0	0	0
3.2.8	Модернизация ШУН с преобразователем частоты на ЦТП 1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, квартал 1	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	854,535	0	854,535	0	0	0	0	0
3.2.9	Модернизация ШУН с преобразователем частоты на ЦТП 3	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, квартал 3	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	854,535	0	854,535	0	0	0	0	0
3.2.10	Модернизация оборудования котельной ПТВМ (насос сетевой воды ДП250-125)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Проектируемая мощность - 1250 куб.м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	421,529	0	421,529	0	0	0	0	0
3.2.11	Модернизация парового подогревателя ПТВ-25 химически очищенной воды на котельной ДКВР	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность - 27,2 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	396,154	0	396,154	0	0	0	0	0
3.2.12	Модернизация оборудования мезуно-насосной станции (насос расширительный мазута)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Проектируемая мощность - 21,6 куб.м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	352,545	0	352,545	0	0	0	0	0

3.2.13	Модернизация оборудования на котельной ДКВР (насос ПДВ 25/208)	Морально и физически устаревшее оборудование: модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения и газоподдачи	Центральная котельная. ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 16 куб. м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	399,661	0	0	0	0	0	0	0
3.2.14	Модернизация системы передачи информации с учета тепловой энергии, централизованной котельной, жилых домов, бюджетных организаций (телеметрия)	Большое количество приборов учета тепловой энергии, цель: необходимость получения оперативной информации по объемам теплопотребления и основным параметрам теплоносителя	Центральная котельная. ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20, жилые дома и бюджетные организации	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций	Система	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций, поступление информации из архива онлайн	Одна котельная, 71 жилой дом, 13 бюджетных организаций, поступление информации онлайн	2017	декабрь 2019	1071,338	10160,394	5136,507	3952,529	0	0	0	0
3.2.15	Модернизация автоматизации ЦТП - 3	Морально и физически устаревшее оборудование: цель - повышение надежности горячего водоснабжения	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 3 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежности	60% надежности	90 % надежности	2018	ноябрь 2018	3492,570	0	3492,570	0	0	0	0	0
3.2.16	Модернизация водоводных подогревателей ЦТП - 1, ЦТП - 3	Морально и физически устаревшее оборудование: цель - повышение надежности горячего водоснабжения	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 1 и 3 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час каждого ЦТП	% надежности	60% надежности	90 % надежности	2019	ноябрь 2019	3996,194	0	0	3996,194	0	0	0	0
3.2.17	Модернизация технологического оборудования котельной. ЗАТО (персональные подогреватели, мажущие насосы)	Морально и физически устаревшее оборудование: цель - повышение надежности теплоснабжения	Центральная котельная. ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Установленная мощность 177,2 Гкал	т/час	расход мазута 4 т/час	расход мазута 5 т/час	2020	сентябрь 2020	2253,531	0	0	0	2253,531	0	0	0
3.2.18	Реконструкция резервуара для хранения мазута № 2	Морально и физически устаревшее оборудование: цель - повышение надежности теплоснабжения	Центральная котельная. ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Стальной цилиндрический, вертикальный, резервуар, объем 2000 м3	м 3	Утверждены и норматив резервуара - 506 т, ранее использовали резервуар объемом 2000 м3	В результате реконструкции резервуаров и бюджета 2020	2020	сентябрь 2020	5766,485	0	0	0	5766,485	0	0	0
Итого по программе											40066,474	0	6888,111	8580,547	8629,077	7948,723	8020,016

Руководитель регуляторной организации  
М.П. \_\_\_\_\_ С.А. Волков  
Ф.И.О.

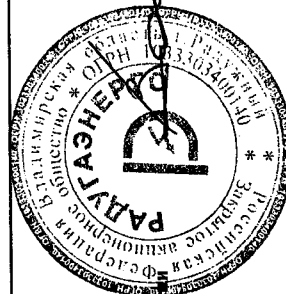


**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ЗАО "Радугаэнерго"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 год	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	37,98	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	160,11	161,1	161,14	161,13	161,12	161,11	161,1
3		т.у.т./м³*	-	-	-	-	-	-	-
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	%	80	79,8	80,3	80,2	80,1	80	79,8
5		Гкал в год	24493	26295	26570	26427	26427	26295	26295
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	18,6	20	20,2	20,1	20,1	20	20
		тонн в год для воды **	95564	104325	105416	104848	104848	104325	104325
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-
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	0,861	0,86	0,861	0,861	0,86	0,86	0,86
7.2		б) газообразные	181,704	181,7	181,704	181,704	181,7	181,7	181,7
7.3		Сбросы	0,02011	0,0201	0,0205	0,0204	0,0203	0,0202	0,0201



С.А. Волков  
Ф.И.О.

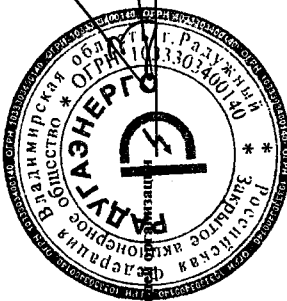
Руководитель регулируемой организации  
М.П.

## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Радугаэнерго"

(высказание республиканской организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности										Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям к конечному отпуску тепловой энергии													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 км тепловых сетей					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной к источникам источников тепловой энергии					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети к конечному отпуску тепловой энергии																		
		Текущее значение		Плановое значение		N + 2	Текущее значение		Плановое значение		N + 2	Текущее значение		Плановое значение		2014	Текущее значение		Плановое значение		2014	Текущее значение		Плановое значение		2014	Текущее значение		Плановое значение		2014	Текущее значение		Плановое значение	
		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1		N	N + 1	N	N + 1
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	20	20	20	20	
	Объекты теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	160,11	161,15	161,14	161,13	161,12	161,11	161,1	1,397	1,538	1,515	1,507	1,507	1,499	1,499	1,499	18,6	20,5	20,2	20,1	20,1	20	20				

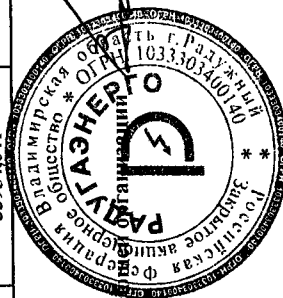


Руководитель ресурсоснабжающей организации  
М.П. С.А. Волков

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

**в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы**

Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											
№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестиционной программы					
		указать вид деятельности	указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
3	4	5	6	7	8	9	10				
1	2										
1	Собственные средства	33954,641		33954,641	5837,383	7271,650	7312,777	6736,207	6796,624		
1.1	амортизационные отчисления	31045,144		31045,144	5837,383	6932,150	6313,997	5501,416	6460,198		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	2909,497		2909,497	0	339,500	998,780	1234,791	336,426		
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		33954,641		33954,641	5837,383	7271,65	7312,777	6736,207	6796,624		



Руководитель ресурсоснабжающей организации \_\_\_\_\_  
М.П. Волков С.А.  
Ф.И.О.