



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

13.11.2020

№ 967-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 следующие изменения в распоряжение администрации области от 01.12.2015 № 658-р «Об утверждении инвестиционной программы ЗАО «Радугаэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2020 годы»:

1.1. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Губернатора области, курирующего вопросы развития инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.»

1.2. Приложение к распоряжению изложить в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу распоряжение администрации области от 22.02.2018 № 112-р «О внесении изменений в распоряжение администрации области от 01.12.2015 № 658-р».

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Губернатора области, курирующего вопросы развития инфраструктуры, ЖКХ и энергетики.

4. Распоряжение подлежит официальному опубликованию.

И.о.Губернатора области



В.П.Кузин

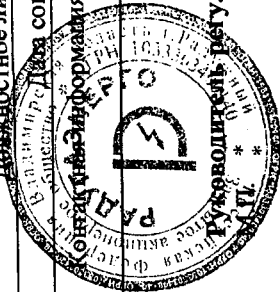
Приложение
к распоряжению администрации области
от 13.11.2020 № 967-р

**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»
Место нахождения 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» 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	Администрация Владимирской области
Место нахождения органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Владимир, Октябрьский проспект, д.21
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Губернатор Владимирской области
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
Место нахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(4922) 53-06-26
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация ЗАТО г. Радужный
Место нахождения органа, согласовавшего инвестиционную программу	600910, Владимирская область, ЗАТО г. Радужный, квартал 1, дом 55
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации ЗАТО г. Радужный Найдухов С.А.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Тел. (49254) 3-29-59, Факс (49254) 3-28-25



Губернатор Владимирской области

С.А. Волков

**Инвестиционная программа
ЗАО "Радугаэнерго"**

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Основные технико-экономические характеристики		Год начала реализации мероприятия и мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение			
						Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2016	2016 год	2017 год	2018 год		2019 год	2020 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																		
Группа 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1																		
1.1.2																		
1.2	Строительство виах 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																		
Всего по группе 1.																		
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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

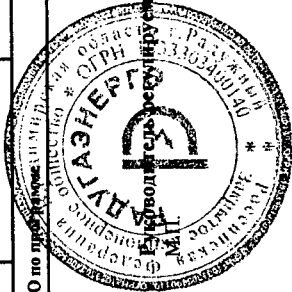
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение до реализации мероприятия	Значение после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия и мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)					Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение				
										Всего	Профинансировано к 2016	2016 год	2017 год	2018 год		2019 год	2020 год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 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 плиты, цель - повышение надежности и качества услуг теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	От котельной ПТВМ до ТК - 1	Протяженность в 50м (в двухтрубном исполнении) диаметр 426 мм	Гкал	до 30% тепловых 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	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% тепловых 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	0
3.1.3	Реконструкция участка тепловой сети Ду 800 мм (146 м) с применением современных теплоизоляционных материалов	Разрушение тепловой изоляции, выполненной из минеральной плиты, цель - повышение надежности и качества услуг теплоснабжения, снижение потерь тепловой энергии при ее передаче	ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Протяженность в 146 м (в двухтрубном исполнении) диаметр 820 мм	Гкал	до 30% тепловых потерь на данном участке	до 15% тепловых потерь на данном участке	2020	ноябрь 2020	2302,018	0	2302,018	0	0	0	2302,018	0	0	0

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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	% надежн ности	60% надежности	90% надежности	2016	сентябрь 2016	3711,711	0	3711,711	0	0	0	0
3.2.2	Модернизация автоматики котла ДКВРВ - 10-13 -115 № 2 (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 - 8 Гкал/час	% надежн ности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	1556,160	0	1556,160	0	0	0	0
3.2.3	Модернизация оборудования ГРП 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	% надежн ности	70% надежности	90% надежности	2016	сентябрь 2016	528,412	0	528,412	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 внедрения инновационных энергоэффективных технологий и оборудования	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 1 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надежн ности	60% надежности	90% надежности	2016	октябрь 2016	598,937	0	598,937	0	0	0	0
3.2.5	Модернизация автоматик 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	% надежн ности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	1660,995	0	1660,995	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	2380,189	0	0	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	1324,768	0	0	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	708,585	0	0	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	708,585	0	0	0	0	0	0	0
3.2.10	Модернизация котельной ПТВМ (всос сетевой воды - 1Д1250-125)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 1250 куб.м/час	% надежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	375,511	0	0	0	0	0	0	0
3.2.11	Модернизация парогидроподогревателя 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	332,151	0	0	0	0	0	0	0

3.2.12	Модернизация оборудования мазутно-насосной станции (насосы рециркуляции мазута)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 21,6 куб.м/час	% надлежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	160,868	0	160,868	0	0	0	0	0
3.2.13	Модернизация оборудования на котельной ДКВР (насос ПДВ 25/20В)	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности и газоподачи	Центральная котельная, ЗАТО г. Радужный, квартал 13/20	Производительность - 16 куб.м/час	% надлежности	60% надежности	90% надежности	2017	октябрь 2017	361,127	0	361,127	0	0	0	0	0
3.2.14	Модернизация системы передачи информации с узлом учета тепловой энергии центральной котельной, жилых домов, бюджетных организаций (телеметрия)	Большое количество приборов учета тепловой энергии, цель - необходимость получения оперативной информации по объемам теплоснабжения 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 информации из архива	60% надежности	90% надежности	2017	декабрь 2017	278,259	5136,507	3952,529	0	0	0	0	0
3.2.15	Модернизация автоматизации ЦПП - 3	Морально и физически устаревшее оборудование; цель - повышение надежности горячего водоснабжения	Центральный тепловой пункт, г. Радужный, 3 квартал	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надлежности	60% надежности	90% надежности	2018	ноябрь 2018	0	3492,570	0	3492,570	0	0	0	0
3.2.16	Модернизация подотребителей ЦПП - 1, ЦПП - 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 ЦПП	% надлежности	60% надежности	90% надежности	2019	ноябрь 2019	0	3996,194	0	3996,194	0	0	0	0
3.2.17	Модернизация ШУН №2 с пресобогревателем частоты на ЦПП-1 квартал 9 строение 3/1	Морально и физически устаревшее оборудование; модернизация с целью повышения надежности теплоснабжения	Центральный тепловой пункт, квартал 1	Установленная мощность - 12 Гкал/час	% надлежности	60% надежности	90% надежности	2018	сентябрь 2018	0	767,598	0	767,598	0	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, объемом 2000 м3	Утвержденный резервного топлива - 306 т, ранее использовали резервуар объемом 2000 м3	В результате реконструк-ции булет смонтирован резервуар объемом 1000 м3	декабрь 2020	40593,050	0	6888,111	8291,038	9396,675	7948,723	8068,503	0	0	
Итого по проекту:									40593,050	0	6888,111	8291,038	9396,675	7948,723	8068,503	0	0



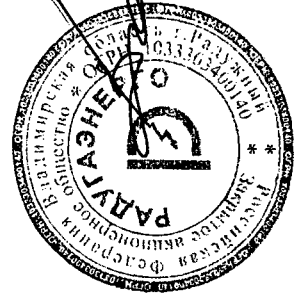
Исполнительная организация С.А. Волков Ф.И.О.

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

(наименование регулируемой организации)

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 год	Утвержденный период	Плановые значения				
					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	161,13	161,12	161,11	161,1	161,1
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м²*	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	80	79,8	80,2	80,1	80	79,8	79,8
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	24493	23737	26427	26427	26295	23737	23737
		% от полезного отпуска тепловой энергии	18,6	21,4	20,1	20,1	20,1	20,1	21,4
		тонн в год для воды **	95564	94778	104848	104848	104325	94778	94778
		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	0,86	0,86	0,86	0,86
7.2		б) газообразные	181,704	181,7	181,704	181,7	181,7	181,7	181,7
7.2		Сбросы	0,02011	0,0201	0,0205	0,0204	0,0203	0,0202	0,0201



Руководитель регулируемой организации
М.П.

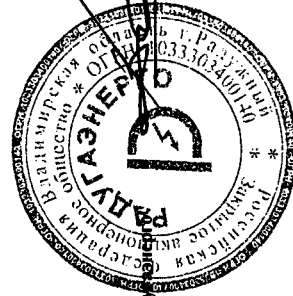
С.А. Волков
Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Радугаэнерго"

(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																			
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя					Количество прекращений подачи тепловой энергии, тепловосителя 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 величин технологических потерь тепловой энергии, тепловосителя к материальным характеристикам тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, тепловосителя по тепловым сетям									
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2016	2017	2018	2019	2020	2014	2016	2017	2018	2019	2020						
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	160,11	161,14	161,13	161,12	161,11	161,1	1397	1,515	1,507	1,507	1,499	1,534	24493	26570	26427	26427	26295	23737



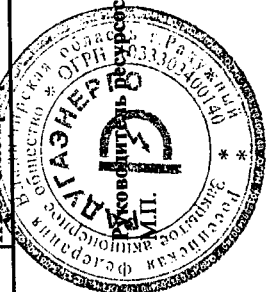
Генеральный директор ЗАО "Радугаэнерго" С.А. Волков

М.П.

Финансовый план
ЗАО "Радугаэнерго"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2020 годы

№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					2020 год	
		указать вид деятельности	указать вид деятельности		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год			
		3	4	5	6	7	8	9	10		
	Источники финансирования	услуги по производству и передаче тепловой энергии									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Собственные средства	33973,331		33973,331	5837,383	7281,764	7312,777	6736,207	6805,2		
1.1	амортизационные отчисления	31063,834		31063,834	5837,383	6942,264	6313,997	5501,416	6468,774		
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	650,507		650,507	0	0	650,507	0	0		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0		0	0	0	0	0	0		
	ИТОГО по программе	34623,838		34623,838	5837,383	7281,764	7963,284	6736,207	6805,2		



Исполнительный директор энергоснабжающей организации

Болков С.А.
Ф.И.О.

