



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

14.11.2025

№ 159

*О внесении изменений в распоряжение
Департамента жилищно-коммунального
хозяйства Владимирской области
от 16.12.2020 № 38-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 распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 16.12.2020 № 38-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории пос. Боголюбово и с. Сновицы Суздальского района, в сфере теплоснабжения на 2021-2029 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории пос. Боголюбово и с. Сновицы Суздальского района, в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории пос. Боголюбово и с. Сновицы Суздальского района, в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

1.4. Признать утратившими силу распоряжения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области:

– от 01.07.2021 № 15-р «О внесении изменений в приложение к распоряжению Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 16.12.2020 № 38-р»;

– от 01.12.2022 № 57-р «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 16.12.2020 №38-р».

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

Министр



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 14.11.2025 № 159

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»,
РЕАЛИЗУЕМАЯ НА ТЕРРИТОРИИ
ПОС. БОГОЛЮБОВО И С. СНОВИЦЫ
СУЗДАЛЬСКОГО РАЙОНА, В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2021-2025 ГОДЫ**

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Инвестиционная программа
ООО "Владмиртеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Сновницы Суздальского района
(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы

Основные технико-экономические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																			
№ п/п	Наименование мероприятий	Категорный номер объекта (уникальный объект)	Вид объекта	Наименование в латинские показатели						Год начала реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС	Плановые расходы			Профинансирование к 2020 году			Остаток финансирования			Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестицию (стр.1.2 ФП)	Средств, полученных за счет иных источников (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП)	Расходы на оплату капитальных затрат (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Прямые собственные средства (стр.3 ФП)	Взносы на возмещение затрат (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)								
				до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Протяженность, км	Протяженность, км	Всего	ППР	СМР	2021	2022	2023-2025																				
				Условный диаметр, мм	Протяженность, км	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													Протяженность, км												Протяженность, км							
																																	Тепловая сеть	Система отопления	Тепловая сеть	Система отопления			
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	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	12.0		
Группа 1. Строительство, реконструкция и модернизация объектов в целях повышения надежности																																							
Всего по группе 1																																							
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с использованием новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																							
Всего по группе 2																																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																							
3.1.1	Модернизация тепловой сети от котельной №2 до котельной №3 по ул. Школьная	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть и сеть ГВС от котельной №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная	CO 2Дх 100мм, L=37,0м; ГВС 2Дх 100мм, L=37,0м	0,1480					0,1652	Подземная	Подземная	2021	2021	1 193,04	994,20	93,47	900,72	994,20					994,20											994,20			
3.1.2	Модернизация тепловой сети вдоль ж/д №3 по ул. Западная	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Западная (от котельной п.Боголюбово, ул.Ленина, д.26-в, ул.Ленина, д.47-Б)	CO 2Дх 65мм, L=42,0м	0,0840					0,1894	Подземная	Подземная	2021	2021	1 214,92	1 012,44	18,90	993,54	1 012,44							1 012,44												
3.1.3	Модернизация тепловой сети от У-1 до ж/д №3 по ул. Западная	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Западная (от котельных п.Боголюбово, ул.Ленина, д.172-3, ул.Ленина, д.26-в, ул.Ленина, д.47-Б)	канализация: CO 2Дх70мм, L=45,2м; ГВС 2Дх57мм, L=16,4м; бесканализация: CO 2Дх108мм, L=0,6м; CO 2Дх70мм, L=112,7м; CO 2Дх57мм, L=12,9м	0,3756						Подземная/канализация	Подземная/канализация	2021	2021	2 870,53	2 392,11	149,94	2 242,17	2 392,11							2 392,11												
3.1.4	Модернизация тепловой сети от У-1 до школы	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Ленин (от котельных п.Боголюбово, ул.Ленина, д.172-3, ул.Ленина, д.26-в, ул.Ленина, д.47-Б)	CO 2Дх 100мм, L=48,0м	0,0960					0,1232	Подземная/канализация	Подземная/канализация	2021	2021	958,83	799,03	26,56	772,47	799,03							799,03												
3.1.5	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до У-10 по ул. Школьной	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть и сеть ГВС от котельной №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная	CO 2Дх 100мм, L=15,0м	0,0300					0,0594	Надземная	Надземная	2021	2021	646,55	538,80	37,37	501,42	538,80							538,80												
3.1.6	Реконструкция тепловой сети от У-10 до У-5 по ул. Школьной	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть и сеть ГВС от котельной №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная	CO 2Дх 100мм, L=55,0м	0,1100					0,0858	Подземная/канализация	Подземная/канализация	2021	2021	1 160,68	967,23	10,38	956,85	967,23							967,23												
3.1.7	Реконструкция тепловой сети от У-5 до У-4 по ул. Школьной	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть и сеть ГВС от котельной №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная	канализация: CO 2Дх 100мм, L=55,0м; бесканализация CO 2Дх 100мм, L=102,0м	0,3140					0,3694	Подземная/канализация	Подземная/канализация	2021	2021	4 601,30	3 834,42	66,64	3 767,78	3 834,42							3 834,42												
3.1.8	Реконструкция бесканальной тепловой сети от У-3 до У-1 по ул. Школьной	Тепловая сеть	Тепловая сеть	Тепловая сеть и сеть ГВС от котельной №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная	CO 2Дх 100мм, L=65,0м	0,1300					0,1168	Подземная/канализация	Подземная/канализация	2021	2021	1 787,96	1 489,97	89,61	1 400,35	1 489,97							1 489,97												
3.2. Реконструкция или модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																							
3.2.1	Реконструкция котельной №2 (по ул. Школьной, д.7-в) с переводом на природный газ котельной №1 (по ул. Школьной, д.5-а) и с последующим ее закрытием	Котельная	Котельная	Котельная №2, Суздальский р-н, с. Сивинцы, ул. Школьная, д.7А	котельная №1 1,12 Гкал/ч (1,3 МВт); котельная №2 0,86 Гкал/ч (1 МВт)							котельная №2 2,58 Гкал/ч (3 МВт)	2021	2022	18 192,67	15 160,56	1 800,50	13 360,05	2 059,89		13 100,67				15 160,56														
3.2.2	Модернизация котельной с заменой котла КЧМ-5-К 801 по ул. Ленин, д. 47-Б (котельная боковая)	Котельная	Котельная	Котельная, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Ленин, д.47-Б	котельная, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Ленин, д.47-Б							0,19 Гкал/ч (0,22 МВт)	2021	2021	1 218,63	1 015,53	73,56	941,97	1 015,53							1 015,53													
3.2.3	Модернизация котельной с заменой 2-х котлов КЧМ-5 по ул. Ленин, д. 172-3	Котельная	Котельная	Котельная, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Ленин, д.172-3	котельная, Суздальский р-н, пос. Боголюбово, ул. Ленин, д.172-3							0,17 Гкал/ч (0,2 МВт)	2021	2021	1 002,22	835,18	73,56	761,62	835,18							835,18													
Всего по группе 3																																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение затрат на эксплуатацию объектов теплоснабжения, повышение эффективности объектов теплоснабжения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения																																							
Всего по группе 4																																							
Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и закрытие объектов систем централизованного теплоснабжения																																							
Всего по группе 5																																							
Группа 6. Мероприятия, направленные на снижение затрат на эксплуатацию объектов теплоснабжения, повышение эффективности объектов теплоснабжения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения																																							
Всего по группе 6																																							
ИТОГО по программе																																							

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз» С.С. Никитин

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

ООО «Владимиртеплогаз» пос. Боголюбovo и с. Сновицы Суздальского района

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Текущее значение****	в т.ч. по годам реализации		
					2021	2022	2023-2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³					
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя *	т.у.т./Гкал	0,16280	0,162800	0,162800	0,161730	0,161730
		т.у.т./м³					
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии***	т.у.т./Гкал	0,16562	0,16562	0,165620	0,164780	0,164780
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	%					
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**	Гкал в год	1 495,00	1 495,00	1 495,00	1 239,19	1 239,19
		% от полезного отпуска тепловой энергии	21%	21%	21%	17%	17%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды					
		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. N 408	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды					

* плановые значения приняты равными плановым значениям показателей деятельности концессионера.

** нормативные потери тепловой энергии

*** согласно установленным плановым значениям показателей деятельности концессионера по концессионному соглашению от 27.10.2020 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования Суздальский район Владимирской области (п. Боголюбovo, с. Сновицы)

**** текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2020 год

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Сновницы Суздальского района
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 – 2027 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности										
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		
			2021	2022-2025				2021	2022				2023-2025	2021		2022	2023-2025	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Модернизация тепловой сети и сети ГВС от котельной №2 до ж/д №7 по ул. Школьная	-	13,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,808	1,603	-	44,882	20,195
2	Модернизация тепловой сети вдоль ж/д №3 по ул. Западная	-	11,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,580	1,454	-	16,468	20,122
3	Модернизация тепловой сети от У-1 до ж/д №3 по ул. Заводская	-	1,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,246	1,179	-	115,117	32,391
4	Модернизация тепловой сети от У-1 до школы	-	10,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,052	1,156	-	21,271	11,345
5	Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до У-10 по ул. Школьной	-	33,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,141	1,555	-	10,177	14,683
6	Реконструкция тепловой сети от У-10 до У-5 по ул. Школьной	-	9,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,141	1,575	-	37,317	21,486
7	Реконструкция тепловой сети от У-5 до У-3 по ул. Школьной	-	6,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,296	1,464	-	77,861	84,576
8	Реконструкция бесканальной подземной тепловой сети от У-3 до У-1 по ул. Школьной	-	7,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,662	1,897	-	51,415	26,217
9	Реконструкция котельной №2 (по ул. Школьная, д. 7-а) с переключением нагрузки с котельной №1 (по ул. Школьная, д. 5-а) и с последующим ее закрытием	-	-	-	-	0,76	0,00	0,00	-	158,40	158,91	158,91	-	-	-	-	-	-
10	Модернизация котельной с заменой котла КЧМ-5-К 80 1 по ул. Ленина, д. 47-Б (котельная больницы)	-	-	-	-	5,26	0,00	0,00	-	172,34	167,91	167,91	-	-	-	-	-	-
11	Модернизация котельной с заменой 2-х котлов КЧМ-5 по ул. Ленина, д. 172з	-	-	-	-	5,88	0,00	0,00	-	172,34	166,02	166,02	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» **С.С. Никитин**



Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Сновицы Суздальского района
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	2021	2022	2023	2024	2025	
		Технологическое присоединение	Теплоснабжени е							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	прибыль на капиталовложения, тыс.руб. без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	29 039,45	29 039,45	15 938,78	13 100,67	-	-	-	29 039,45
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.	-	29 039,45	29 039,45	15 938,78	13 100,67	-	-	-	29 039,45
3.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	29 039,45	29 039,45	15 938,78	13 100,67	-	-	-	29 039,45

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



План возмещения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Сновницы Суздальского района
(наименование регулируемой 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	2021	2022	2023	2024	2025
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	-	15 762,27	15 762,27	1 311,20	1 693,35	3 119,70	4 931,46	4 706,56
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		5 816,89	5 816,89	168,11	1 693,35	44,12	1 955,66	1 955,66
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)		-	-					
1.1.2.	амортизация источник возврата		5 816,89	5 816,89	168,11	1 693,35	44,12	1 955,66	1 955,66
1.1.3.	амортизация на возмещение процентов по кредиту		-	-					
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	9 945,38	9 945,38	1 143,09	-	3 075,58	2 975,81	2 750,90
1.2.1.	прибыль на капвложения (прямое финансирование)		-	-					
1.2.2.	прибыль источник возврата		414,81	414,81	414,81				
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту		9 530,57	9 530,57	728,28		3 075,58	2 975,81	2 750,90
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		-	-					
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 энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации		-	-					
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)		-	-					
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-					
1.6.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		-	-					
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I		22 807,74	22 807,74					22 807,74
3	Средства, привлеченные на возвратной основе		-	-					
3.1.	кредиты		-	-					
3.1.1.	привлечение кредитов		29 039,45	29 039,45	15 938,78	13 100,67	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов		29 039,45	29 039,45	582,92	1 693,35	44,12	1 955,66	24 763,40
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		9 530,57	9 530,57	728,28	-	3 075,58	2 975,81	2 750,90
3.2.	займы организаций		-	-					
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-					
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		-	-					
5	Прочие источники финансирования		-	-					
ИТОГО по программе		-	38 570,01	38 570,01	1 311,20	1 693,35	3 119,70	4 931,46	27 514,30

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Стюницы Суздальского района
(наименование регулирующей организации)

за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание									
		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технико-экономические характеристики после реализации мероприятия					факт												
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть					Амортизация на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства		Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возмездной основе	Выделенные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концессионера на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования	Всего:		
						Установленная мощность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Средняя температура, °С	Средняя температура, °С	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)													
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
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																							
Всего по группе 2																							
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потерь существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
Всего по группе 3																							
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основной деятельности и нематериальные активы регулирующей организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательств по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической инфраструктуры																							
Всего по группе 6																							
Итого по программе																							

В инвестиционной программе в 2024 году мероприятия отсутствуют

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз" _____ С.С. Никитин



[Handwritten signature]

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения за 2024 год

ООО "Владимирсктеплогаз" на территории пос. Боголюбово и с. Сновницы Суздальского района
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей*		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной 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, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети*		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя (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	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	Модернизация тепловой сети и сети ГВС от котельной №2 до ж/д №7 по ул. Школьная	-	-	-	-	-	-	1,603	1,603	20,195	20,195		
2	Модернизация тепловой сети вдоль ж/д №3 по ул. Западная	-	-	-	-	-	-	1,454	1,454	20,122	20,122		
3	Модернизация тепловой сети от У-1 до ж/д №3 по ул. Заводская	-	-	-	-	-	-	1,179	1,179	32,391	32,391		
4	Модернизация тепловой сети от У-1 до школы	-	-	-	-	-	-	1,156	1,156	11,345	11,345		
5	Модернизация тепловой сети от котельной №2 до У-10 по ул. Школьной	-	-	-	-	-	-	1,555	1,555	14,683	14,683		
6	Реконструкция тепловой сети от У-10 до У-5 по ул. Школьной	-	-	-	-	-	-	1,575	1,575	21,486	21,486		
7	Реконструкция тепловой сети от У-5 до У-3 по ул. Школьной	-	-	-	-	-	-	1,464	1,464	84,576	84,576		
8	Реконструкция бесканальной подземной тепловой сети от У-3 до У-1 по ул. Школьной	-	-	-	-	-	-	1,897	1,897	26,217	26,217		
9	Реконструкция котельной №2 (по ул. Школьная, д. 7-а) с переключением нагрузки с котельной №1 (по ул. Школьная, д. 5-а) и с последующим ее закрытием	-	-	-	-	158,91	158,91	-	-	-	-		
10	Модернизация котельной с заменой котла КЧМ-5-К 80 1 по ул. Ленина, д. 47-Б (котельная больницы)	-	-	-	-	167,91	167,91	-	-	-	-		
11	Модернизация котельной с заменой 2-х котлов КЧМ-5 по ул. Ленина, д. 172з	-	-	-	-	166,02	166,02	-	-	-	-		

Генеральный директор ООО "Владимирсктеплогаз"  С.С. Никитин

