МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
«19» 11 2026 г.
Номер государственной регистрации
№ МЖКХ 2026 - 136

ПРИКАЗ

19.11.2026 № 136-н

О внесении изменения в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 20

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», 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 постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 20 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» г. Киржач в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 06.10.2026 № 110-н «О внесении изменения в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 20».

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



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 19.11.2026 № 136-н

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» Г. КИРЖАЧ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2019-2029 ГОДЫ

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Владимиртеплогаз"
Местонахождение регулируемой организации	600005, Владимирская область, г. Владимир, ул. Мира, д. 15-в, 2-ой этаж, каб. 201.
Сроки реализации инвестиционной программы	2019- 2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления инвестиционных проектов Дмитриева Л.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8(4922) 40-28-49
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	600007, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области Маевский С.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен и тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо уполномоченного исполнительного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Министр государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области Новоселова М.С.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Киржачского муниципального округа Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления муниципального образования, согласовавшего инвестиционную программу	601021, Владимирская обл., г. Киржач, микрорайон Красный Октябрь, ул. Пушкина, 8 Б
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа муниципального образования, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Киржачского муниципального округа Владимирской области Карпова Е.Г.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49237) 6-12-26
Информация о концессионном соглашении	Концессионное соглашение в отношении системы теплоснабжения на территории муниципального образования городское поселение г. Киржач Киржачского района Владимирской области от 01.10.2015

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

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» ОГРН 1023302553064 * ИНН 3100034 94 * г. Владимир * ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1 М.П.

Форма № 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 -2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2019 году	Финансирование в т.ч. по годам 2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2029	Остаток финансирования	Всего:	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС. Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП)	Экономия расходов (стр.1.5 ФП). в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, платы за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии) (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
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	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																																													
3.1.1	Модернизация тепловой сети от ТК 6 до ТК 54 от котельной №2, ул.Дзержинского		Тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК 6 до ТК 54 от котельной №2, ул.Дзержинского, г.Киржач	Ø250		0,4200			Ø250		0,4200			2019	2019	**10 400,00**	**8 666,67**		8 666,67	333,33	8333,33										**8 333,33**									8 333,33			
3.1.2	Модернизация тепловой сети от угла здания по ул. Советская 2а до ТК по ул. Гагарина, у жилого дома №33		Тепловая сеть	Тепловая сеть от угла здания по ул. Советская 2а до ТК по ул. Гагарина, у жилого дома №33, г.Киржач	Ø200		0,1700			Ø200		0,1700			2019	2019	**5 614,00**	**4 678,33**		4 678,33	333,33	4345,00										**4 345,00**									4 345,00			
3.1.3	Модернизация тепловой сети от ТК6 до ТК7 по ул. Островского г.Киржач		Тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК6 до ТК7 по ул. Островского, г.Киржач	Ø250		0,2234			Ø250		0,2234			2020	2020	**7 720,61**	**6 433,84**		6 433,84			6 433,84									**6 433,84**									6 433,84			
3.1.4	Модернизация тепловой сети от У-3 до ТК27 квартал Прибрежный г. Киржач		Тепловая сеть	Тепловая сеть от У-3 до ТК27 квартал Прибрежный, г.Киржач	Ø200; Ø80		0,2160			Ø200; Ø80		0,2160			2020	2020	**2 847,46**	**2 372,88**		2 372,88			2 372,88									**2 372,88**									2 372,88			
3.1.5	Модернизация тепловой сети от У-1 до ТК-14 по ул. Пугачева		Тепловая сеть	Тепловая сеть от У-1 до ТК-14 по ул.Пугачева, г.Киржач	Ø200		0,0700			Ø200		0,0700			2020	2020	**951,02**	**792,52**		792,52			792,52									**792,52**									792,52			
3.1.6	Модернизация тепловой сети от точки врезки 27 до ТК 22 по ул. 40 лет Октября		Тепловая сеть	Тепловая сеть от точки врезки 27 до ТК 22 по ул.40 лет Октября, г.Киржач	Ø150		0,0900			Ø150		0,0900			2020	2020	**2 338,98**	**1 949,15**		1 949,15			1 949,15									**1 949,15**									1 949,15			
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																													
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №1, расположенной по адресу: г. Киржач, ул. Советская, д. 51		Котельная	Котельная №1, г.Киржач, ул. Советская, д. 51					12,8 (14,9)					10,2 (11,9)	2023	2026	**71 465,97**	**59 322,03**	2 118,64	57 203,39						14 338,33	27 328,33	3 678,67	13 976,70			**59 322,03**	6 014,63	4 283,40							3 678,67	41 666,67		3678,67
Всего по группе 3															**2019**	**2026**	**101 338,04**	**84 215,43**	2 118,64	82 096,78	666,67	12 678,33	11 548,39	0,00	0,00	14 338,33	27 328,33	3 678,67	13 976,70	0,00	0,00	0,00	**83 548,76**	6 014,63	4 283,40							3 678,67	65 893,39		3 678,67
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																																													
4.1.	Модернизация автопарка														2027	2027	12 330,00	**10 106,56**		10 106,56									10 106,56			**10 106,56**	10 106,56										
Всего по группе 4															**2027**	**2027**	12 330,00	**10 106,56**	0,00	10 106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 106,56	0,00		**10 106,56**	10 106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																																													
Всего по группе 5																																													
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																																													
Всего по группе 6																	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-															
ИТОГО по программе							1,1894					1,1894			**2019**	**2027**	**113 668,04**	**94 321,98**	2 118,64	92 203,34	666,67	12 678,33	11 548,39	0,00	0,00	14 338,33	27 328,33	3 678,67	13 976,70	10 106,56	0,00		**93 655,32**	16 121,19	4 283,40							3 678,67	65 893,39		3 678,67

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

Общество с ограниченной ответственностью ОГРН 1023302530064 ИНН 3310003494 г. Владимир

ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1

Форма № 3-ИП ТС

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

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2029 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения									
				Текущее значение**	в т.ч. по годам реализации								
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
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	0,16099	0,160955	0,160955	0,160955	0,160955	0,160955	0,160955	0,160955	0,158430	0,158430	0,158430
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии***	т.у.т./Гкал	0,17142	0,17121	0,171121	0,171121	0,171121	0,171121	0,171121	0,171121	0,165614	0,165614	0,165614
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	9441,22	9381,13	8425,35	8253,35	8128,26	8128,26	8128,26	8128,26	8128,26	8128,26	8128,26
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указаны только по концессионному имуществу.Суммарно по тепловым сетям концессионного и арендованного имущества потери тепловой энергии в 2017 году составили 10621,54 Гкал/год.

** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2018 год

*** Согласно установленным плановым значениям долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения на территории МО городское поселение г. Киржач от 01.10.2015

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

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2029 годы

№ 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						
		Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение					
			2019	2020	2021	2022	2023	2024-2029		2019-2024	2025-2029		2019-2024	2025-2026	2027-2029		2019	2020	2021	2022	2023	2024-2029		2019	2020	2021	2022	2023	2024-2029
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
1	Модернизация тепловой сети от ТК 6 до ТК 54 от котельной №2, ул.Дзержинского	1,19	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,470	1,470	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	337,31	337,31	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92
2	Модернизация тепловой сети от угла здания по ул. Советская 2а до ТК по ул. Гагарина, у жилого дома №33	2,94	2,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,518	1,518	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	113,07	113,07	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46
3	Модернизация тепловой сети от ТК6 до ТК7 по ул. Островского г.Киржач	2,24	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,458	1,458	1,458	0,946	0,946	0,946	0,946	177,80	177,80	177,80	111,70	111,70	111,70	111,70
4	Модернизация тепловой сети от У-3 до ТК27 квартал Прибрежный г. Киржач	4,31	4,31	4,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,590	1,590	1,590	0,931	0,931	0,931	0,931	71,01	71,01	71,01	41,58	41,58	41,58	41,58
5	Модернизация тепловой сети от У-1до ТК-14 по ул. Пугачева	4,89	4,89	4,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,512	1,512	1,512	0,905	0,905	0,905	0,905	23,18	23,18	23,18	13,87	13,87	13,87	13,87
6	Модернизация тепловой сети от точки врезки 27 до ТК 22 по ул.40 лет Октября	3,33	3,33	3,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,025	1,025	1,025	0,600	0,600	0,600	0,600	48,87	48,87	48,87	28,62	28,62	28,62	28,62
7	Техническое перевооружение котельной №1, расположенной по адресу: г. Киржач, ул. Советская, д. 51	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	-	173,66	174,20	156,25	156,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1 г. Владимир ИНН 3310003494 ОГРН 1023302553064

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)													
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Технологическое присоединение	*Теплоснабжение*		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	**Собственные средства**	-	**20 404,59**	**20 404,59**	-	-	-	-	-	-	-	**10 298,03**	**10 106,56**	-	**20 404,59**
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	**16 121,19**	**16 121,19**	-	-	-	-	-	-	-	6 014,63	10 106,56	-	16 121,19
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	4 283,40	**4 283,40**	-	-	-	-	-	-	-	4 283,40	-	-	4 283,40
1.2.1	прибыль на капвложения, тыс.руб. без НДС	-	**4 283,40**	**4 283,40**	-	-	-	-	-	-	-	4 283,40	-	-	4 283,40
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ***	-	**3 678,67**	**3 678,67**	-	-	-	-	-	-	-	3 678,67	-	-	**3 678,67**
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	-	**65 893,39**	**65 893,39**	12 678,33	11 548,39	-	-	14 338,33	27 328,33	-	-	-	-	**65 893,39**
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.	-	**65 893,39**	**65 893,39**	12 678,33	11 548,39	-	-	14 338,33	27 328,33	-	-			65 893,39
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 финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии)**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	**Прочие источники финансирования**		**3 678,67**	**3 678,67**	-	-	-	-	-	-	3 678,67	-	-	-	**3 678,67**
	ИТОГО по программе		**93 655,32**	**93 655,32**	**12 678,33**	**11 548,39**	-	-	**14 338,33**	**27 328,33**	**3 678,67**	**13 976,70**	**10 106,56**	-	**93 655,32**

* Амортизационные отчисления, учтенные в тарифе 2025 года

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

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» Для документов М.П. г. Владимир

Приложение 1 к форме № 5-ИП ТС

План возмещения

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)												
		по видам деятельности		Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2029
		Технологическое присоединение	*Теплоснабжение*											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	**Собственные средства**	-	95 750,17	95 750,17	3 937,40	5 328,98	6 976,88	12 372,50	13 712,47	8 154,55	21 184,13	13 976,70	10 106,56	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	34 454,69	34 454,69	500,00	1 334,50	2 534,25	2 534,25	3 983,71	4 867,41	2 579,38	6 014,63	10 106,56	-
1.1.1.	*амортизация (прямое финансирование)*	-	16 121,19	16 121,19	-	-	-	-	-	-	-	6 014,63	10 106,56	-
1.1.2.	*амортизация источник возврата*	-	18 333,50	18 333,50	500,00	1 334,50	2 534,25	2 534,25	3 983,71	4 867,41	2 579,38	-		
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	-	34 246,42	34 246,42	3 437,40	3 994,48	4 442,63	4 814,54	2 986,83	3 287,14	7 000,00	4 283,40	-	-
1.2.1.	*прибыль на капвложения (прямое финансирование)*	-	4 283,40	4 283,40	-	-	-	-	-	-	-	4 283,40	-	-
1.2.2.	*прибыль источник возврата*	-	24 189,48	24 189,48	3 000,00	2 800,00	2 800,00	3 700,00	2 489,48	2 400,00	7 000,00	-	-	-
1.2.3.	*прибыль на возмещение процентов по кредиту*	-	5 773,54	5 773,54	437,40	1 194,48	1 642,63	1 114,54	497,35	887,14	-	-	-	-
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	-	27 049,06	27 049,06	-	-	-	5 023,71	6 741,93	-	11 604,75	3 678,67	-	-
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	привлечение кредитов	-	65 893,39	65 893,39	12 678,33	11 548,39	-	-	14 338,33	27 328,33	-	-	-	-
3.1.2	погашение кредитов	-	65 893,39	65 893,39	3 500,00	4 134,50	5 334,25	11 257,96	13 215,12	7 267,41	21 184,13	-	-	-
3.1.3	начислено и погашено процентов по кредиту	-	5 773,54	5 773,54	437,40	1 194,48	1 642,63	1 114,54	497,35	887,14	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регулятивного соглашения (при наличии)**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	**Прочие источники финансирования**	-	3 678,67	3 678,67	-	-	-	-	-	-	3 678,67	-	-	-
	ИТОГО по программе	-	99 428,84	99 428,84	3 937,40	5 328,98	6 976,88	12 372,50	13 712,47	8 154,55	24 862,80	13 976,70	10 106,56	-

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

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» ИНН 3300003494 ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1 г. Владимир

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет о ходе реализации инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(наименование регулируемой организации)

за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание
						Тепловая сеть						факт финансирования											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии)	Прочие источники финансирования	Всего	
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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (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, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																							
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1	Техническое перевооружение котельной №1, расположенной по адресу: г. Киржач, ул. Советская, д. 51	2023	2023	2026	-					10,2 (11,9)	3 678,67											-	Мероприятие выполнено в 2024 году в полном объеме. В 2024 году смонтировано 2 котла и две горелки , приняты акты на сумму 31 007,00 тыс. руб. без НДС и оплачены частично на сумму - 27328,33 тыс. руб. без НДС. В 2025 году оплачен остаток - 3 678,67 тыс. руб. без НДС.
Всего по группе 3											**3 678,67**											-	
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																							
Всего по группе 6																							
ИТОГО по программе											**3 678,67**											-	

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С. С. Никитин

Форма № 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2025 год

ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач

(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 указываются по каждому объекту теплоснабжения)		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	Модернизация тепловой сети от ТК 6 до ТК 54 от котельной №2, ул. Дзержинского	-	-	-	-	-	-	0,920	0,920	210,92	210,92
2	Модернизация тепловой сети от угла здания по ул. Советская 2а до ТК по ул. Гагарина, у жилого дома №33	-	-	-	-	-	-	0,906	0,906	67,46	67,46
3	Модернизация тепловой сети от ТК6 до ТК7 по ул. Островского г. Киржач	-	-	-	-	-	-	0,946	0,946	111,70	111,70
4	Модернизация тепловой сети от У-3 до ТК27 квартал Прибрежный г. Киржач	-	-	-	-	-	-	0,931	0,931	41,58	41,58
5	Модернизация тепловой сети от У-1 до ТК-14 по ул. Пугачева	-	-	-	-	-	-	0,905	0,905	13,87	13,87
6	Модернизация тепловой сети от точки врезки 27 до ТК 22 по ул. 40 лет Октября	-	-	-	-	-	-	0,600	0,600	28,62	28,62
7	Техническое перевооружение котельной №1, расположенной по адресу: г. Киржач, ул. Советская, д. 51	-	-	-	-	156,25	156,25	-	-	-	-

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

М.П. ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области * Для документов