



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

06.10.2026

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ • 06 • 10 2026 г. Номер государственной регистрации № МЖКХ 2026-110

№ 110-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 27.11.2025 № 90-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 06.10.2026 № 110-н

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

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-а, 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. Каманнина, 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, согласовавшего инвестиционную программу	601021, Владимирская обл., г. Киржач, микрорайон Красный Октябрь, ул. Пушкина, 8 Б
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Киржачского муниципального округа Владимирской области Карпова Е.Г.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49237) 6-12-26

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А. И. Ухов



[Handwritten signature]

[Signature]

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/м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

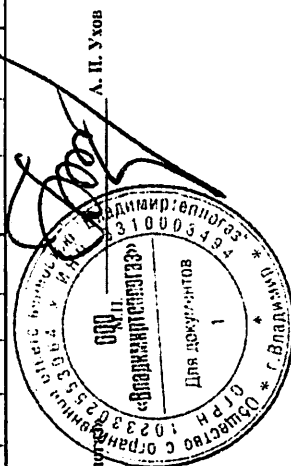
А. И. Ухов



Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованной о теплоснабжения
ООО «Владимиртеплоэнерго» г. Киржач
(наименование государственной организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2029 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, т.е. в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей										Количество прекращений подачи тепловой энергии, т.е. в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, т.е. в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, т.е. в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей к материальной характеристике тепловой сети																				
		Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение					Текущее значение					Плановое значение															
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034			
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	33	34	35	36	37	38	39	40			
1	Модернизация тепловой сети от ТК 6 до ТК 54 от котельной №2, м. Державского	1,19	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,470	1,470	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	337,31	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92	210,92
2	Модернизация тепловой сети от угольного 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	0,906	113,07	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	67,46	
3	Модернизация тепловой сети от ТК6 до ТК7 по ул. Острожского г. Киржач	2,24	2,24	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,458	1,458	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	177,80	177,80	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	111,70	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	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	71,01	71,01	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	
5	Модернизация тепловой сети от У-1 до ТК-14 по ул. Пугачева	4,89	4,89	4,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,512	1,512	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	23,18	23,18	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	
6	Модернизация тепловой сети от точки присоединения ТК 22 по ул. 40 лет Октября	3,33	3,33	3,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,025	1,025	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	48,87	48,87	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплоэнерго» А. П. Ухов



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 мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы										
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2017-2029		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1	Собственные средства	-	10 298,03	10 298,03	-	-	-	-	-	-	-	10 298,03	-	10 298,03	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	6 014,63	6 014,63	-	-	-	-	-	-	-	6 014,63	-	6 014,63	
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 капитальные вложения, 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) марок основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 лицензионных 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 расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	3 678,67	3 678,67	-	-	-	-	-	-	3 678,67	-	-	3 678,67	
ИТОГО по программе		-	83 548,76	83 548,76	12 678,33	11 548,39	-	-	14 338,33	27 328,33	3 678,67	13 976,70	-	83 548,76	

* Амортизационные отчисления, учтенные в тарифе 2024 года.

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А. И. Ухов



План возмещения
ООО "Владимиртеплогаз" г. Киржач
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		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	Собственные средства	-	85 643,61	85 643,61	3 937,40	5 328,98	6 976,88	12 372,50	13 712,47	8 154,55	21 184,13	13 976,70	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	24 348,13	24 348,13	500,00	1 334,50	2 534,25	2 534,25	3 983,71	4 867,41	2 579,38	6 014,63	-
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)	-	6 014,63	6 014,63	-	-	-	-	-	-	-	6 014,63	-
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 капитальные вложения (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 расходов концессианта 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:		-	-	89 322,28	3 937,40	5 328,98	6 976,88	12 372,50	13 712,47	8 154,55	24 862,80	13 976,70	-

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»



А. И. Ухов

Отчет об исполнении 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		
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть					план	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)		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	Примеченные средства на возмездной основе	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	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 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 износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.2. Реконструкция 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. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																									
Всего по группе 4																									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									
Всего по группе 5																									
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																									
Всего по группе 6																									
ИТОГО по программе											3 678,67														

И. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз» _____ А. Н. Ухов



Handwritten signature.

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 величин 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	-	-	-	-

Н. о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А. Н. Ухов

