



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

06.10.2026

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ * 06 * 10 20 26 г.
Номер государственной регистрации № МЖКХ 2026-109

№ 109-н

*О внесении изменения в постановление
департамента жилищно-
коммунального хозяйства
администрации Владимирской области
от 24.10.2018 № 15*

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 24.10.2018 № 15 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, 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 № 91-н «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 24.10.2018 № 15».

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 № 109-Н

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ МКР. КРАСНЫЙ ОКТЯБРЬ,
Г. КИРЖАЧ, В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2019-2029 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз",
реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач
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 годы
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 e-mail: dmitrieva@vtg33.ru
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 Масянский 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, 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 (4922) 6-12-26

И.о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А.И. Ухов



Модернизация является задачей не только в сфере ВПК, но и в сфере здравоохранения, образования, культуры, спорта, науки, искусства, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, транспорта, связи, энергетики, сельского хозяйства, лесного хозяйства, рыбного хозяйства, охотничьего хозяйства, охраны окружающей среды, защиты населения от чрезвычайных ситуаций, обеспечения безопасности государства, поддержания обороноспособности страны, укрепления единства и дружбы народов, развития международного сотрудничества, повышения уровня жизни населения, обеспечения устойчивого развития страны.

Узнаем, каковы же эти

[illegible]

SECRET

И.о. генерального директора ООО «Влазмиртед» _____

W. H. H. H.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач.
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения										
					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	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	0,15858	0,15906	0,15858	0,15858	0,15777	0,15774	0,15774	0,15774	0,15774	0,15770	0,15770	0,15770	0,15770
		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	-	0,16138	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16059	0,16059	0,16059	0,16059
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	13 705,30	13 583,63	13 583,63	13 583,63	13 419,41	13 370,67	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27
		Гкал в год*	-	13 583,63	1 223,19	1 223,19	1 058,97	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23
		% 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - согласно установленным плановым значениям показателей деятельности Мониторинга по концессионному соглашению от 27.06.2016 в отношении систем теплоснабжения на территории МО городское поселение г. Киржач

И.о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А.Н. Ухов



Показатели качества и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
наименование (ФУ) - нулевой организации
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2029 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																Показатели энергетической эффективности																							
		Количество сгоревшей площади тепловой энергии, тыс.кВт.ч, в результате возникновения аварийной ситуации на тепловых сетях на 1 км тепловой сети																Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг/Гкал																							
		по годам								по годам								по годам								по годам															
Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Текущее значение	2019	2020	2021	2022	2023	2024				
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	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №1 до ТЭЦ №2	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,46	1,46	1,46	1,46	254,03	254,03	254,03	135,08	135,08	135,08
2	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №2 до ТЭЦ №3	2,16	2,16	2,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	2,06	2,06	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	103,43	103,43	103,43	55,16	55,16	55,16		
3	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №3 до ТЭЦ №4	3,84	3,84	3,84	3,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	1,46	1,46	1,46	76,37	76,37	76,37	38,18	38,18	38,18	
4	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №4 до ТЭЦ №5	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	66,9	66,9	66,9	
5	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №5 до ТЭЦ №6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №6 до ТЭЦ №7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №7 до ТЭЦ №8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25			
8	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №8 до ТЭЦ №9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
9	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №9 до ТЭЦ №10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
10	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №10 до ТЭЦ №11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
11	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №11 до ТЭЦ №12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
12	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №12 до ТЭЦ №13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
13	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №13 до ТЭЦ №14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
14	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №14 до ТЭЦ №15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
15	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №15 до ТЭЦ №16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
16	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №16 до ТЭЦ №17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
17	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №17 до ТЭЦ №18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
18	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №18 до ТЭЦ №19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
19	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №19 до ТЭЦ №20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
20	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №20 до ТЭЦ №21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
21	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №21 до ТЭЦ №22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
22	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №22 до ТЭЦ №23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
23	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №23 до ТЭЦ №24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
24	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №24 до ТЭЦ №25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
25	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №25 до ТЭЦ №26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
26	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №26 до ТЭЦ №27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
27	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №27 до ТЭЦ №28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
28	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №28 до ТЭЦ №29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
29	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №29 до ТЭЦ №30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
30	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №30 до ТЭЦ №31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
31	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №31 до ТЭЦ №32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
32	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №32 до ТЭЦ №33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
33	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №33 до ТЭЦ №34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
34	Магистраль теплотрассы от ТЭЦ №34 до ТЭЦ №35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																													

И.о. генерального директора ООО "Волгоградтепло" А.И. Ушаев



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач.**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения										
					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	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	0,15858	0,15906	0,15858	0,15858	0,15777	0,15774	0,15774	0,15774	0,15774	0,15770	0,15770	0,15770	0,15770
		т.у.т./м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии*	т.у.т./Гкал	-	0,16138	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16073	0,16059	0,16059	0,16059	0,16059
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	13 705,30	13 583,63	13 583,63	13 583,63	13 419,41	13 370,67	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27	13 309,27
		Гкал в год*	-	13 583,63	1 223,19	1 223,19	1 058,97	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23	1 010,23
		% 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* - согласно установленным плановым значениям показателей деятельности концессионера по концессионному соглашению от 27.06.2016 в отношении системы теплоснабжения на территории МО городское поселение г. Киржач

И.о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А.И. Ухов



Финансовый план
ООО "Владимиртеплотаз", действующий на территории м.р. Ковенский Октябрь-г. Ковенны
 (наименование рет. и/или организации)

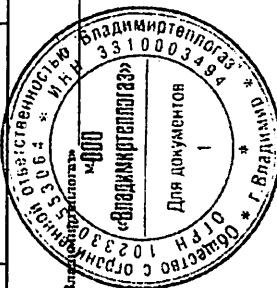
в сфере теплоснабжения на 2019-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)														По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы											
		Техническое обслуживание	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	17
1	Собственные средства		2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	2 393,45
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и материальных активов		2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	2 393,45
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет поручительной прибыли, учитываемой в налогооблагаемой валовой выручке		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	экспонирование расходов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	достигаются в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	связанные 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 организации.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системе централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируются организацией эксплуатацией посылками таких систем)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, не включенные в раздел 1*		5 835,82	5 835,82	-	-	-	-	-	-	-	-	5 835,82	-	-	-
3	Средства, предоставляемые на возмездной основе		23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	3 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-	23 538,02
3.1	кредиты		23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	3 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-	23 538,02
3.2	заимы организаций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов компонента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов капитального строительства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		3 662,75	3 662,75	-	-	1 677,95	1 984,80	-	-	-	-	-	-	-	3 662,75
5	Прочие источники финансирования		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			35 430,04	35 430,04	-	14 700,00	9 886,28	2 197,82	-	416,67	-	-	8 215,23	-	-	29 594,22

* Амортизация, учтенная в тарифе 2023 года

И.о. генерального директора ООО «Владимиртеплотаз»

А.И. Утин



Handwritten signature

№ 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	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Собственные средства	-	29 302,22	29 302,22	-	4 240,47	5 256,62	6 015,01	5 957,59	5 439,07	-	-	2 393,45	-	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	17 268,18	17 268,18	-	1 700,00	2 957,85	3 721,90	3 571,91	2 923,06	-	-	2 393,45	-	-
1.1.1	амортизация (прямое финансирование)	-	2 393,45	2 393,45	-	-	-	-	-	-	-	-	2 393,45	-	-
1.1.2	амортизация источник возврата	-	13 782,64	13 782,64	-	1 450,55	2 556,40	3 452,97	3 438,92	2 883,79	-	-	-	-	-
1.1.3	амортизация на возмещение процентов по кредиту	-	1 092,08	1 092,08	-	249,45	401,45	268,93	132,98	39,27	-	-	-	-	-
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	12 034,04	12 034,04	-	2 540,47	2 298,77	2 293,11	2 385,68	2 516,01	-	-	-	-	-
1.2.1	прибыль на капитальные вложения (прямое финансирование)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прибыль источник возврата	-	9 542,36	9 542,36	-	2 183,18	1 444,37	1 537,14	1 949,73	2 427,94	-	-	-	-	-
1.2.3	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	2 491,68	2 491,68	-	357,29	854,40	755,97	435,95	88,07	-	-	-	-	-
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 вводов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей 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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1*	-	5 835,82	5 835,82	-	-	-	-	-	-	-	-	5 835,82	-	-
3	Средства, привлеченные на возмратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	привлечение кредитов	-	23 538,02	23 538,02	-	14 700,00	8 208,33	213,02	-	416,67	-	-	-	-	-
3.1.2	погашение кредитов	-	23 325,00	23 325,00	-	3 529,88	3 991,89	4 980,47	5 378,18	5 444,58	-	-	-	-	-
3.1.3	начислено и погашено процентов по кредиту	-	3 583,76	3 583,76	-	606,74	1 255,85	1 024,90	568,93	127,34	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концессиента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	3 662,75	-	-	1 677,95	1 984,80	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	213,02	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по приложению	-	-	41 345,45	-	4 240,47	6 934,57	8 212,84	5 957,59	5 439,07	-	-	8 229,28	-	-

И.о. генерального директора ООО «Валдайиртеплогаз»

A.II. Y'KOB

ООО "Владимиртеплотех" на территории мкр. Красный Октябрь, г. Киржач за 2025 год
(наименование регулируемой организации)

№ 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, м³/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Амортизация	Прибыль, направленная 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 возвратной 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 цехов 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																							
Всего по группе 3																							
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																							

первый заместитель генерального директора ООО «Владимиртеплотех»

А.И. Ухов



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения мкр. Красный Октябрь, г. Киржач за 2025 год

№ 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 тепловых сетей от ТК 18, ТК 22 до д. №17 по ул. Юбилейная	-	-	-	-	-	-	1,46	1,46	135,08	135,08
2	Модернизация тепловой сети по ул. Магистральная	-	-	-	-	-	-	1,10	1,10	55,16	55,16
3	Модернизация участка тепловой сети и сети ГВС от узла №2 до узла №3 и от узла №5 до узла №6 по ул. Калинина, г. Киржач мкр. Красный Октябрь	-	-	-	-	-	-	1,45	1,45	38,18	38,18
4	Модернизация участка тепловой сети и сети ГВС от У25 до здания по адресу: г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Южный квартал, д. 2	-	-	-	-	-	-	2,10	2,10	66,90	66,90
5	Техническое перевооружение (модернизация) модульной котельной г. Киржач, ул. Метленкова, д. 16 с заменой модуля	-	-	-	-	160,03	160,03	-	-	-	-
6	Техническое перевооружение (модернизация) квартальной котельной г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Первый проезд д. 7 с заменой теплоэнергетического оборудования	-	-	-	-	160,37	160,37	-	-	-	-
7	Техническое перевооружение модульной котельной (№10), г. Киржач, ул. Магистральная, д. 13/1; модульной котельной (№13), г. Киржач мкр. Красный Октябрь, ул. Калинина, д. 61; оборудования котельной, г. Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Северная, д. 5	-	-	0,25	0,25	160,73	160,73	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО «Владимиртеплогаз»

А.И. Ухов

