



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

22.12.2025

Министерство
жилищно-коммунального хозяйства
Владимирской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«22» 12 2025 г.

Номер государственной регистрации

№ МЖКХ 2025 - 107

№ 107-Н

*О внесении изменений
в постановление департамента
жилищно-коммунального хозяйства
администрации Владимирской области
от 29.10.2018 № 23*

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 постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 23 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории г. Гусь-Хрустальный в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 21.04.2020 № 4 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 29.10.2018 № 23».

3. Признать утратившим силу постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 13.04.2021 № 5 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 29.10.2018 № 23».

4. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 26.12.2024 № 341-н «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 23».

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области, начальника отдела экономического развития и энергосбережения.

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 22.12.2025 № 101-М

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ
Г.ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2019-2032 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный
в сфере теплоснабжения на 2019-2032 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 - 2032 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 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, 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 муниципального образования город Гусь-Хрустальный Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601500, г. Гусь-Хрустальный, ул. Калинина, 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава города муниципального образования город Гусь-Хрустальный Владимирской области Соколов А.Н.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8 (49241) 2-42-40

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Инвестиционная программа
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										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														Остаток финансирования				
					Наименование и значение показателя													Плановые расходы			Финансирование в т.ч. по годам															
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		2030	2031-2032		
					Тепловая сеть		Тепловая сеть			Тепловая сеть		Тепловая сеть							ПИР	СМР															Профинансировано к 2019 году	
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	2026	2027	2028	2029																							
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																				
1.1.1	Строительство тепловой сети горячего водоснабжения от БМК № 1 до врезки в здание школы №2			БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а					Ду50мм	0,3000				2026	2027	4 830,80	4 830,80	438,72	4 392,08											4 830,80						
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																				
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																				
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, 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																																				
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон, 29-а, г.Гусь-Хрустальный		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а					16,69 (19,41)					2019	2019	55 000,00	45 833,33	45 833,33					45 833,33													
2.2.	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2МВт (вывод из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калинина д.61 (роддома) с целью перевода нагрузок)		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Калинина, д.61					2,75 (3,2)					2021	2022	27 016,80	22 514,00	22 514,00				9 909,31		12 604,68												
2.3.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт		Котельная	БМК в районе дома №10 по ул. Дружбы Народов г. Гусь-Хрустальный					45,33 (52,72)					2023	2023	144 003,65	120 003,04	120 003,04						120 003,04												
2.4.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а					24,40 (28,38)					2023	2023	95 730,90	79 775,75	79 775,75						79 775,75												
2.5.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт		Котельная	БМК по ул. Садовая г. Гусь-Хрустальный, в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная					19,87 (23,11)					2023	2023	74 080,64	61 733,86	61 733,86						61 733,86												
2.6.*	Строительство БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5МВт		Котельная	БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира г. Гусь-Хрустальный					0,00					2023	2023	35 531,87	29 609,89	29 609,89						29 609,89												
2.7.*	Строительство БМК по ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, планируемой мощностью 17МВт		Котельная	БМК ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, г. Гусь-Хрустальный					19,17 (22,3)					2024	2024	165 365,48	137 804,56	137 804,56						137 804,56												
2.8.*	Строительство БМК в районе ул. Транспортная д. 31, планируемой мощностью 0,2МВт		Котельная	БМК ул. Транспортная д. 31, г. Гусь-Хрустальный					0,00					2024	2024	11 715,82	9 763,18	9 763,18						9 763,18												

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадестровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										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														Остаток финансирования			
					Наименование и значение показателя													Плановые расходы			Финансирование в т.ч. по годам														
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2019 году	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		2029	2030	2031-2032
					Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Тепловая сеть			Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	ПИР	СМР																					
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)																										
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	10.16	10.17	10.18					
2.9.	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам: - отопление к МКД №№ 53,54,55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калинина, - ГВС к МКД №№ 53,54,56,58,59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту		Тепловая сеть	Тепловая сеть к МКД №№53,54,55,56,57,58,59 по ул. Калинина, сеть ГВС к МКД №№ 53,54,56,58,59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту	СО Надземная прокладка: Ду159мм-200м, Ду89мм-110м СО Канальная прокладка: Ду159мм-380м, Ду108мм-380м, Ду89мм-90м, Ду76мм-330м, Ду57мм-66м, Ду32мм-220м ГВС Надземная прокладка: Ду159мм-325м, Ду108мм-490м, Ду89мм-265м. ГВС Канальная прокладка: Ду108мм-90м, Ду89мм-283м, Ду57мм-100м, Ду32мм-35м, Ду25мм-15м	3,3790	Наземный	СО Бесканальная прокладка: Ду159мм-526м, Ду108мм-112м, Ду76мм-316м, Ду40мм-60м, Ду32мм-120м, Ду125мм-244м ГВС Надземная прокладка: Ду108мм-180м, Ду89мм-180м ГВС Бесканальная прокладка: Ду159мм-263м, Ду125мм-105м, Ду108мм-433м, Ду89мм-121м, Ду57мм-61м, Ду40мм-30м, Ду32мм-25м	2,7760	Наземный	2021	2021	25 568,91	21 307,43	21 307,43																				
2.10.*	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5,8 ул. Люксембургская; МКД №5,7,8,8а ул. Луначарского; МКД № 32/14, д №34 ул. Калинина и Д/С №21		Тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5,8 ул. Люксембургская; МКД №5,7,8,8а ул. Луначарского; МКД № 32/14, д №34 ул. Калинина и Д/С №21	СО2О159мм L=180м; СО2О133мм L=32м; СО2О108мм L=10м; СО2О89мм L=56м; СО2О108мм L=140м; СО 2О 76мм L=58м; СО2О108мм L=70м; СО2О89мм L=36м; СО2О57мм L=62м; СО2О76мм L=92м	1,4720	Канальный	Ду159мм, L=430,4м; Ду133мм, L=106м; Ду108мм, L=72,8м; Ду89мм, L=298,2м; Ду76мм, L=358,2м; Ду57мм, L=73,8м; Ду45мм, L=70,8м; Ду45мм, L=7,6м	1,4178	Бесканальный, канальный	2021	2022	17 402,69	14 502,24	785,30	13 716,94																			
2.11.*	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный	СО0530мм, L=585м СО0377мм, L=387м	0,9720	Наземный, подземный	Ду273мм, L=37,2м; Ду219мм, L=228,2м; Ду159мм, L=86,2м; Ду133мм, L=368м; Ду108мм, L=550м; Ду89мм, L=371,2м; Ду76мм, L=186,8м; Ду57мм, L=23,8м; Ду45мм, L=296,8м; Ду38мм, L=60,6м	2,2088	Наземный, подземный	2023	2023	39 982,55	33 318,79	33 318,79																				

№ п/п	Наименование мероприятий	Календарный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					Всего:	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)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные ВСЕГО (стр. 3 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 3 ФП)			ВТГ кроме ФНБ		
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)				ВСЕГО по проекту ФНБ	ПРОЕКТ ФНБ				
																ФНБ	ВТГ			
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:					Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей					1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1	Строительство тепловой сети горячего водоснабжения от БМК №1 до врезки в здание школы №2			БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а	4 830,80														4 830,80	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей					1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей					1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
Всего по группе 1					4 830,80														4 830,80	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей					Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей															
2.1.	Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон, 29-а, г.Гусь-Хрустальный		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а	45 833,33								45 833,33						45 833,33	
2.2.	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2МВт (вывод из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калинина д.61 (роддома) с целью перевода на грузок)		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Калинина, д.61	22 514,00								22 514,00						22 514,00	
2.3.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт		Котельная	БМК в районе дома №10 по ул. Дружбы Народов г. Гусь-Хрустальный	120 003,04								120 003,04	120 003,04	96 002,43	24 000,61				
2.4.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а	79 775,75								79 775,75	79 775,75	63 820,60	15 955,15				
2.5.*	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт		Котельная	БМК по ул. Садовая г. Гусь-Хрустальный, в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная	61 733,86								61 733,86	61 733,86	49 387,09	12 346,77				
2.6.*	Строительство БМК детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г.Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5МВт		Котельная	БМК детской городской больницы №19 в районе дома №19 по ул. Мира г. Гусь-Хрустальный	29 609,89								29 609,89	29 609,89	23 687,91	5 921,98				
2.7.*	Строительство БМК по ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, планируемой мощностью 17МВт		Котельная	БМК ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, г. Гусь-Хрустальный	137 804,56								137 804,56	137 804,56	110 243,65	27 560,91				
2.8.*	Строительство БМК в районе ул. Транспортная д. 31, планируемой мощностью 0,2МВт		Котельная	БМК ул. Транспортная д. 31, г. Гусь-Хрустальный	9 763,18								9 763,18	9 763,18	7 810,55	1 952,64				

№ п/п	Наименование мероприятий	Катастрофический номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	
					Всего:	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)		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. 3 ФП)						
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Всего (стр. 3 ФП)	ПРОЕКТ ФНБ					ВТГ кроме ФНБ
															Всего по проекту ФНБ	в т.ч.				
11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9	11.10					
2.9.	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам: - отопление к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калинина; - ГВС к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту		Тепловая сеть	Тепловая сеть к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калинина, сеть ГВС к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту	21 307,43						21 307,43				21 307,43					
2.10.*	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5, 8 ул. Люксембургская, МКД №5, 7, 8, 8а ул. Луначарского, МКД № 32/14, д №34 ул. Калинина и Д/С №21		Тепловая сеть	Тепловая сеть от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5, 8 ул. Люксембургская, МКД №5, 7, 8, 8а ул. Луначарского, МКД № 32/14, д №34 ул. Калинина и Д/С №21	14 502,24						14 502,24	13 716,94	10 973,56	2 743,39	785,30					
2.11.*	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный	33 318,79						33 318,79	33 318,79	26 655,03	6 663,76						

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														
					Всего:	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)		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. 3 ФП)				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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Всего	ПРОЕКТ ФНБ		ВТГ кроме ФНБ		
															Всего по проекту ФНБ	ФНБ			
11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9	11.10				
2.12*	Строительство тепловой сети от "БМК ул. Садовой" Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок", и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.59 г. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от "БМК ул. Садовой" Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок" и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.59 г. Гусь-Хрустальный	58 255,10							58 255,10	58 255,10	46 604,08	11 651,02				
2.13*	Строительство тепловой сети от блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до опуски у дома № 30а по пр-ту 50 лет Сов. Власти г. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Тепловая сеть от БМК по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до опуски у дома № 30а по пр-ту 50 лет Сов. Власти г. Гусь-Хрустальный	74 277,75							74 277,75	74 277,75	59 422,20	14 855,55				
2.14*	Строительство тепловой сети к котельной детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира г. Гусь-Хрустальный		Тепловая сеть	Тепловая сеть к котельной детской городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира г. Гусь-Хрустальный	41 087,50							41 087,50	41 087,50	32 870,00	8 217,50				

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	
					Всего:	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)		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. 3 ФП)						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 (стр. 4 ФП)
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Всего	ПРОЕКТ ФНБ			ВТГ кроме ФНБ		
															Всего по проекту ФНБ	в т.ч.				
11.5.1	11.5.2	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9													
2.15*	Строительство участков - Тепловая сеть Участок №1 от БМК до разветвления к потребителям ЦТП Окружная (отопление и ГВС), включая врезки потребителей ЦТП Торфяная; Тепловая сеть Участок №2 от разветвления к потребителям ЦТП ул. Окружная до ж/д 29 ул. Транспортная (отопление и ГВС), включая вынос транзитной магистрали ж/д №28 по ул. Транспортная	Тепловая сеть	Участок №1 от БМК до разветвления к потребителям ЦТП Окружная; Участок №2 от разветвления к потребителям ЦТП ул. Окружная до ж/д 29 ул. Транспортная г. Гусь-Хрустальный	87 003,28						87 003,28	83 296,87	66 637,50	16 659,37	3 706,41						
2.16	Строительство тепловой сети от ТК1 на территории ЦТП ул. Маяковского до ТК 26 у д 18 по ул. Пролетарская	Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустальный, от ТК1 на территории ЦТП ул. Маяковского до ТК 26 у д 18 по ул. Пролетарская	2 373,02	32 108,00										2 373,02					

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС															
					Всего:	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)		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. 3 ФП)				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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)	
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Всего	ПРОЕКТ ФНБ		ВТГ кроме ФНБ			
															Всего по проекту ФНБ	ФНБ				ВТГ
11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9	11.10					
2.17.	Строительство тепловой сети отопления от ТК-15 по ул. Зеркальная к ж/д 2,4,6,8,10, ж/д 18,20,22 по ул. Мира, ж/д 30,27 по Гражданскому переулку		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустальный, от ТК-15 ул. Зеркальная к ж/д 2,4,6,8,10, ж/д 18,20,22 по ул. Мира, ж/д 30,27 Гражданскому переулку	1 316,30	10 266,83										1 316,30				
2.18 *	Строительство тепловой сети отопления от ЦТП ул. Дружбы народов до ТК-7 к домам 5,7 по ул. Зеркальная		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустальный, от ЦТП ул. Дружбы Народов до ТК-7, к домам 5,7 ул. Зеркальная	536,63												536,63	429,31	107,33	
Всего по группе 2					841 015,67	42 374,83										841 015,67	743 179,88	594 543,91	148 635,98	97 835,78
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях					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					3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул. Орловская до ж/д №2 по ул. Рязанская с учетом подключения ГВС ж/д №1 по ул.Владимирская и присоединения строящихся домов по ул. Тамбовская и 1-го дома по л. Красноармейская		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустальный, от ЦТП по ул. Орловская	26 808,82														26 808,82	
3.1.2	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 с заменой вводов в МКД №23,47,38, 52,53, школу №2 и МДОУ №31 Микрорайона 1		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустального от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 по ул. Микрорайон	19 280,00															19 280,00
3.1.3*	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 Микрорайон д.29а до МКД №39 с заменой вводов в МКД №№ 23, 47,38,52,53, школу №2, МДОУ №31 Микро-район №1 г. Гусь-Хрустальный (этап II) от УТ-7 до домов №№ 38,39,35		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустального от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 по ул. Микрорайон	7 763,79												7 763,79	6 211,03	1 552,76	
3.1.4	Модернизация тепловой сети от ТК 30 до жилых домов №№32,32а, 33,34,37,37а Микрорайон		Тепловая сеть	Тепловая сеть, г. Гусь-Хрустальный, от ТК 30 до жилых домов 32,32а,33, 34,37, 37а Микрорайон	1 076,28	13 338,78											1 076,28			

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС														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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					Всего:	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)		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. 3 ФП)						
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Привлеченные ВСЕГО (стр. 3 ФП)	ПРОЕКТ ФНБ			ВТГ кроме ФНБ		
															ВСЕГО по проекту ФНБ	в т.ч.				
11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9	11.10					
3.1.5	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 42 до д.25 по Теплицкому проспекту		Тепловая сеть (концессия)	Котельная ОЧКС, ЦТП ул. Каховского, 5, тепловые сети и сети ГВС от ТК 42 до д.25 по Теплицкому пр-ту	2 949,18	0,00					2 949,18				2 949,18					
3.1.6*	Модернизация тепловой сети отопления по Теплицкому проспекту (от ТК-82 до д. №34 по ул. Димитрова и д. №22 по Теплицкому пр-ту, с вводами в д.34 и к д.22) с выносом транзитной магистрали ж/д №22 Теплицкий пр-т		Тепловая сеть (концессия)	Котельная ТЭК-3, тепловые сети по Теплицкому пр-ту (от ТК-82 до д. №34 и д. №22 по Теплицкому пр-ту, с вводами в д.34 и к д.22)	3 671,49						3 671,49	3 671,49	2 937,19	734,30						
3.1.7*	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №13 ул. Чайковского		Тепловая сеть (концессия)	Котельная ОЧКС, ЦТП по ул. Маяковского, транзитная тепловая сеть ж/д №13 ул. Чайковского	5 159,80						5 159,80	5 159,80	4 127,84	1 031,96						
3.1.8	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти		Тепловая сеть (концессия)	Котельная ТЭК-4, ЦТП по ул. Дружбы Народов, транзитная тепловая сеть ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти	6 828,13						6 828,13				6 828,13					
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы цен					3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.1*	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Маяковского д.10а		ЦТП (концессия)	ЦТП ул. Маяковского д.10а, г. Гусь-Хрустальный	40 122,64						40 122,64	38 754,31	31 003,45	7 750,86	1 368,33					
3.2.2*	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Каховского д.5а		ЦТП (концессия)	ЦТП ул. Каховского д.5а, г. Гусь-Хрустальный	49 629,65						49 629,65	41 296,32	33 037,05	8 259,26	8 333,33					

Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																						
№ п/п	Наименование мероприятий	Классификационный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Всего:	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)		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. 3 ФП)				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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)			
										в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			Привлеченные ВСЕГО (стр. 3 ФП)	ПРОЕКТ ФНБ					ВТГ кроме ФНБ		
															ВСЕГО по проекту ФНБ	ФНБ	ВТГ					
1	2	3	4	5	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.8.1	11.8.2	11.8.3	11.8.4	11.9	11.10		
5.2.5	Техническое перевооружение БМК № 1, расположенной по адресу: г. Гусь-Хрустальный, ул. Микрорайон, д.29а		Котельная	БМК г. Гусь-Хрустальный, Микрорайон, 29а	9 571,05															9 571,05		
Всего по группе 3					172 860,84	13 338,78								144 009,79	96 645,71	77 316,57	19 329,14	47 364,08		28 851,05		
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 систем теплоснабжения					Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей					5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов систем теплоснабжения					5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
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 обеспечением безопасности и антитеррористической защитой объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.					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 защите объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																	
Всего по группе 6																						
ИТОГО по программе					1 074 420,92	55 713,61								985 025,46	839 825,59	671 860,47	167 965,12	145 199,86		33 681,85		
<i>В т.ч. по проекту ФНБ:</i>					<i>839 825,59</i>									<i>839 825,59</i>	<i>839 825,59</i>	<i>671 860,47</i>	<i>167 965,12</i>					
ФНБ 80%					<i>671 860,47</i>									<i>671 860,47</i>	<i>671 860,47</i>	<i>671 860,47</i>						
ВТГ 20%					<i>167 965,12</i>									<i>167 965,12</i>	<i>167 965,12</i>		<i>167 965,12</i>					
ВТГ кроме ФНБ					<i>200 913,47</i>	<i>55 713,61</i>								<i>145 199,86</i>	-			<i>145 199,86</i>				
ИТОГО бюджет					33 681,85									-	-						33 681,85	
СПРАВОЧНО: по мероприятиям КОНЦЕССИИ					<i>68 238,26</i>									<i>68 238,26</i>	<i>50 127,61</i>	<i>40 102,09</i>	<i>10 025,52</i>	<i>18 110,65</i>				

* Мероприятия реализуемые в рамках проекта «Модернизация теплоснабжения»

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный (наименование регулируемой организации) в сфере теплоснабжения на 2019-2032 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение**	Плановые значения в т.ч. по годам реализации														
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
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 т.у.т./м ³	0,17563	0,17430	0,17563	0,17373	0,16726	0,16726	0,16722	0,16323	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214	0,16214
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,18596	0,18463	0,18596	0,18406	0,17410	0,17410	0,17407	0,16743	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615	0,16615
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч																	
4	Процент износа объектов 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	114695,77*	110 819,54	114 699,73	114 699,73	83 793,57	82 481,83	82 270,46	79 377,33	77 499,23	77 520,58	77 520,58	77 563,75	77 415,29	77 299,90	77 214,06	77 214,06	77 214,06
		% 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 408	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды																	

* Указаны фактические значения (отличные от нормативных потерь), полученных при формировании тарифной выручки ООО "Владимиртеплогаз" на 2020-2023 годы)



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

С.С. Никитин

Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г.Гусь-Хрустальный
 (наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2032 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	2030	2031	2032	По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Собственные средства		55 713,61	55 713,61	-	-	-	-	-	-	-	-	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78	-	-	55 713,61
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		55 713,61	55 713,61	-	-	-	-	-	-	-	-	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78	-	-	55 713,61
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	<i>прибыль на капвложения</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	<i>прибыль на возмещение процентов по кредиту</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	экономия расходов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	<i>достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	<i>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</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	<i>привлечение кредитов, тыс.руб.</i>		985 025,46	985 025,46	45 833,33	26 808,82	32 002,04	34 085,42	498 061,69	339 175,00	9 059,16	-	-	-	-	-	-	-	985 025,46
3.1.2	<i>погашение кредитов, тыс.руб.</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	<i>начислено процентов по кредиту, тыс.руб.</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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*		33 681,85	33 681,85	-	19 280,00	-	-	-	-	-	-	14 401,85	-	-	-	-	-	33 681,85
5	Прочие источники финансирования		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе			1 074 420,92	1 074 420,92	45 833,33	46 088,82	32 002,04	34 085,42	498 061,69	339 175,00	9 059,16	14 401,85	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78	-	-	1 074 420,92

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**План возмещения
инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Гусь-Хрустальный**
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2032 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	2030	2031	2032
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Собственные средства	-	1 109 844,55	1 109 844,55	17 727,86	27 202,54	31 232,47	38 795,93	57 034,12	106 803,26	160 536,87	103 422,29	130 547,47	137 713,08	141 476,36	142 352,30	15 000,00	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	614 847,16	614 847,16	8 000,00	11 046,67	13 705,40	16 879,15	7 406,91	58 748,33	83 717,70	83 267,57	81 578,60	82 236,22	79 869,45	73 391,16	15 000,00	-
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)	-	55 713,61	55 713,61	-	-	-	-	-	-	-	-	16 054,00	16 054,00	10 266,83	13 338,78	-	-
1.1.2.	амортизация источников возврата	-	559 133,55	559 133,55	8 000,00	11 046,67	13 705,40	16 879,15	7 406,91	58 748,33	83 717,70	83 267,57	65 524,60	66 182,22	69 602,62	60 052,38	15 000,00	-
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	-	494 997,39	494 997,39	9 727,86	16 155,87	17 527,07	21 916,78	49 627,21	48 054,93	76 819,18	20 154,72	48 968,87	55 476,86	61 606,91	68 961,14	-	-
1.2.1.	прибыль на капиталовложения (прямое финансирование)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	прибыль источник возврата	-	334 687,29	334 687,29	7 166,21	12 299,30	14 576,01	19 553,53	29 987,97	16 600,00	45 832,14	-	32 023,99	42 000,00	52 000,00	62 648,14	-	-
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	160 310,10	160 310,10	2 561,65	3 856,57	2 951,06	2 363,25	19 639,24	31 454,93	30 987,04	20 154,72	16 944,88	13 476,86	9 606,91	6 313,00	-	-
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной 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	-	44 728,83	44 728,83	-	-	-	-	-	-	44 728,83	-	-	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	привлечение кредитов	-	985 025,46	985 025,46	45 833,33	26 808,82	32 002,04	34 085,42	498 061,69	339 175,00	9 059,16	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов	-	985 025,46	985 025,46	17 972,57	29 719,83	34 845,20	43 192,06	43 422,44	93 293,17	174 278,66	83 267,57	97 548,59	108 182,22	121 602,62	122 700,52	15 000,00	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту	-	160 310,10	160 310,10	2 561,65	3 856,57	2 951,06	2 363,25	19 639,24	31 454,93	30 987,04	20 154,72	16 944,88	13 476,86	9 606,91	6 313,00	-	-
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	-	33 681,85	33 681,85	-	19 280,00	-	-	-	-	-	14 401,85	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	46 475,79	46 475,79	2 806,36	6 373,86	6 563,79	6 759,38	6 027,56	17 944,84	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	-	1 234 731,02	1 234 731,02	20 534,22	52 856,40	37 706,26	45 555,31	63 061,68	124 748,10	205 265,70	117 824,14	130 547,47	137 713,08	141 476,36	142 352,30	15 000,00	-

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Отчет о достижении плановых показателей эффективности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Гусь-Хрустальный, за 2024 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)*	
		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей*		Количество прерываний подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности*		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаяемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку теплоснабжения)*		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети*			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам, - отопление к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул. Калининна- ГВС к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калининна и МКД №22 по Тепличному проспекту							1,45	1,45	457,26	457,26
2	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул. Октябрьская до МКД №5,8 ул. Люксембургская; МКД №5, 7, 8 ул. Луначарского; МКД № 32/14, д №34 ул. Калининна и Д/С №21							1,05	1,05	159,37	159,37
3	Строительство тепловой сети от БМК ул. Прудинская 3-го Микрорайона до вьезда на полкилинну и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская г. Гусь-Хрустальный							0,88	0,88	263,67	263,67
4	Строительство тепловой сети от "БМК ул. Садовой" Инженерного корпуса до ул. Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок" и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.59 г. Гусь-Хрустальный							1,38	1,38	528,90	528,90
5	Строительство тепловой сети от блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до отпуса у дома № 30а по пр-ту 50 лет Сов. Власть г. Гусь-Хрустальный							1,11	1,11	737,32	737,32
6	Строительство тепловой сети к котельной детской городской больницы							1,55	1,55	353,05	353,05
7	Строительство участка - Тепловая сеть Участок №1 от БМК до размещения к потребителям ЦТП Оружужа (отопление и гвс) включая врезки потребителей ЦТП Горфинад. Тепловая сеть Участок №2 от размещения к потребителям ЦТП ул. Оружужа до д.29 ул. Транспортная (отопление и ГВС), включая вынос транспортной магистрали ж/д №28 по ул. Транспортная			1,82	1,82			1,29	1,29	326,09	326,09
8	Строительство тепловой сети от ТК1 на территории ЦТП ул. Маяковского до ТК 26 у д.18 по ул. Пролетарская			1,41	1,41			2,19	2,19	574,81	574,81
9	Строительство тепловой сети от ТК-15 по ул. Зеркальная к ж/д 2,4,6,8,10, ж/д 18,20,22 по ул. Мира, ж/д 30,27 по Гражданскому переулку			1,61	1,61			2,40	2,40	210,73	210,73
10	Строительство тепловой сети от ЦТП ул. Дружбы народов до ТК-7, к домам 5,7 по ул. Зеркальная			1,82	1,82			1,76	1,76	137,51	137,51
11	Строительство блочно-модульной котельной с вывозом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон, 29-а, г. Гусь-Хрустальный					0,16	0,16				
12	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калининна д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2 МВт (вывод из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калининна д.61 (роддома) с целью перевода нагрузок					0,16	0,16				
13	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов в районе дома №10, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 13 МВт					0,16	0,16				
14	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Прудинская в районе МКД №№3а,4а, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 7 МВт					0,16	0,16				

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)*		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети*		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается 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		
15	Строительство блочно-модульной котельной по ул. Садовая в районе МКД №57 по ул. Садовая и гаражей д.№12 по ул. Дачная, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 5 МВт					0,16	0,16	1,19	1,19	771,90	771,90		
16	Строительство БМК легкой городской больницы в районе дома №19 по ул. Мира, г. Гусь-Хрустальный, планируемой мощностью 1,5 МВт					0,16	0,16						
17	Строительство БМК по ул. Торфяная в районе МКД №13 по ул. Транспортная и дома №15 по ул. Торфяная, планируемой мощностью 17 МВт					0,18	0,18						
18	Строительство БМК в районе ул. Транспортная д. 31, планируемой мощностью 0,2 МВт					0,18	0,18						
19	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул. Орловская до ж/д №2 по ул. Разанская с учетом подключения ГВС ж/д №1 по ул. Владимирская и присоединения строящихся домов по ул. Тамбовская и 1-го дома по ул. Красноармейская							1,19	1,19	771,90	771,90		
20	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 с заменой вводов в МКД №23, 47, 38, 52, 53, школу №2 и МДОУ №31 Микрорайона 1							0,99	0,99	227,57	227,57		
21	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 Микрорайон д.29а до МКД №39 с заменой вводов в МКД №№23, 47, 38, 53, школу №2, МДОУ №31 Микрорайон №1 г. Гусь-Хрустальный (этап II) от УТ-7 до домов №№38, 39, 35							1,05	1,05	71,21	71,21		
22	Модернизация тепловой сети от ТК 30 до жилых домов №№32, 32а, 33, 34, 37, 37а Микрорайон			1,08	1,08			1,89	1,89	206,17	206,17		
23	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 42 до д.25 по Тепличному проспекту			13,16	13,16			3,08	3,08	18,19	18,19		
24	Модернизация тепловой сети отопления по Тепличному проспекту (от ТК-82 до д.№34 по ул. Дмитрова и д.№22 по Тепличному пр-ту, с вводами в д.34 и к д.22) с выносом транзитной магистрали ж/д №22 Тепличский пр-т			3,33	3,33			1,76	1,76	74,94	74,94		
25	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №13 ул. Чайковского			4,17	4,17			2,46	2,46	49,66	49,66		
26	Модернизация транзитной тепловой сети ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти			3,13	3,13			2,55	2,55	63,47	63,47		
27	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Маяковского д.10а			0,06	0,06								
28	Модернизация ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Каховского д.5а			0,04	0,04								
29	Техническое перевооружение БМК №1, расположенной по адресу: г. Гусь-Хрустальный, ул. М.П. 1					0,16	0,16						
30	Строительство тепловой сети горячего водоснабжения от БМК №1 до врезки в здание школы №2												

С.С. Никитин

Ф.И.О.

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"



*Текущие значения. Изменение показателей запланировано на год, следующий за отчетным.

