МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

26.10.2026 № 125

О внесении изменения в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р

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 распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный район, в сфере теплоснабжения на 2023- 2027 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ, в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившими силу приказы Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области:

– от 20.11.2024 № 147 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р»;

– от 20.11.2025 № 170 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 28.10.2022 № 36-р».

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

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Для документов

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 26.10.2026 № 125

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ НА ТЕРРИТОРИИ МО ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ, В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2023-2027 ГОДЫ

Паспорт инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз",
реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ,
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 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	2023- 2027 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 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 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 муниципального образования, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления муниципального образования, согласовавшего инвестиционную программу	601501, Владимирская область, г. Гусь-Хрустальный, ул. Карла Либкнехта, д. 6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа муниципального образования, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Гусь-Хрустального муниципального округа Кабенкин А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(49241) 2-17-66
Информация о концессионном соглашении	Концессионное соглашение № б/н от 22.11.2018 в отношении системы теплоснабжения муниципального образования Гусь-Хрустальный муниципальный округ Владимирской области

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

М.П.

Инвестиционная программа

ООО "Владимиртеплогаз", реализуемая на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ,

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. До реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	После реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
Всего по группе 1																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
Всего по группе 2																	
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1	Модернизация магистрального участка тепловой сети от котельной до ТК-10 *		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=70 м Ду-250 мм		0,0700			L=70 м Ду-250 мм		0,0700			2023	2023	**1 241,13**
3.1.2	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16 *		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=110 м Ду-57 мм		0,1100	надземная		L=110 м Ду-57 мм		0,1100	надземная		2023	2023	**1 158,59**
3.1.3	Модернизация участков тепловой сети от котельной до ТК2 **		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной №2 п. Мезиновский	L=520 м Ду-150 мм		0,5200	надземная		L=520 м Ду-150 мм		0,5200	надземная		2023	2023	**1 129,58**
3.1.4	Модернизация участка тепловой сети от ТК 10 в сторону школы		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=350м. Ду-108мм. L=50м. Ду-89мм		0,4000	надземная		L=350м. Ду-108мм. L=50м. Ду-89мм		0,4000	надземная		2024	2024	**1 474,73**
3.1.5	Модернизация участков тепловой сети от ТК2 до У14 п. Мезиновский *1 этап - Модернизация участка тепловой сети от ТК2 до У10 п. Мезиновский (котельная №2)*		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной №2 п. Мезиновский	L=294,4м. Ду-133мм		0,2944	надземная		L=294,4м. Ду-133мм		0,2944	надземная		2024	2024	**1 081,54**
3.1.6	Модернизация участков тепловой сети от котельной №1 в сторону ТК-2, п. Мезиновский *		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=260м. Ду-250 мм		0,2600	подземная		L=260м. Ду-250 мм		0,2600	подземная		2025	2025	**3 336,48**
3.1.7	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16, п. Мезиновский *		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=220м. Ду-57мм		0,2200	надземная		L=220м. Ду-57мм		0,2200	надземная		2025	2025	**584,11**
3.1.8	Модернизация участков тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 , п. Мезиновский**		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной №2 п. Мезиновский	L=140м. Ду-159мм		0,1400	надземная		L=140м. Ду-159мм		0,1400	надземная		2026	2026	**2 299,59**
3.1.9	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 в сторону д/сада		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=300м. Ду-108мм. L=100м. Ду-76мм		0,4000	надземная		L=300м. Ду-108мм. L=100м. Ду-76мм		0,4000	надземная		2026	2027	**3 721,94**
3.1.10	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 до ТК 19		Тепловая сеть	Участок тепловой сети от котельной № 1 п. Мезиновский	L=250м. Ду-108мм. L=150м. Ду-159мм		0,4000	надземная		L=250м. Ду-108мм. L=150м. Ду-159мм		0,4000	надземная		2027	2029	**3 154,92**
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1	Замена сетевых насосов II контура DAB CP-G 100-3850/A/BAQE/22 (N=22кВт) на насосы новые усовершенствованные (2шт. рабочий и резервный) (п.Мезиновский, котельная №2) *2020г. - 1 шт. 2024г. - 1 шт.*			котельная № 2 п. Мезиновский, ул. Брикетная											2024	2024	**257,91**
3.2.2	Замена насосов 1 контура WILO TOP 40/10 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п.Золотково, котельная-больница)			п.Золотково, котельная-больница											2025	2025	**162,86**
3.2.3	Замена сетевых насосов IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п.Золотково, котельная-больница)			п.Золотково, котельная-больница											2025	2025	**228,55**
3.2.4	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п.Золотково, котельная-больница)			п.Золотково, котельная-больница											2025	2025	**123,55**

№ п/п	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	СМР	Профинансировано к 2020 году	Финансирование в т.ч. по годам. 2023	2024	2025	2026	2027	Остаток финансирования	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): в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой вида и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии) (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
1	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Всего по группе 1																			-			
Всего по группе 2																			-			
3.1.1	**1034,28**		1034,28		1 034,28						**0,00**											
3.1.2	**965,49**		965,49		965,49						**0,00**											
3.1.3	**941,32**		941,32		941,32						**2041,32**	1848,94	192,37									
3.1.4	**1228,94**		1228,94			1 228,94					**1228,94**	1163,73	65,22									
3.1.5	**901,28**		901,28			901,28					**901,28**	746,75	154,53									
3.1.6	**2780,40**		2780,40				2 780,40				**2780,40**	2342,04							438,36			
3.1.7	**486,75**		486,75				486,75				**486,75**	406,66	80,10									
3.1.8	**1884,91**		1884,91					1 884,91			**1884,91**	1121,29	763,62									
3.1.9	**3050,77**		3050,77					2 623,27	427,50		**3050,77**	3050,77										
3.1.10	**2586,00**		2586,00						2 586,00		**2586,00**	2586,00										
3.2.1	**214,93**		214,93			214,93					**214,93**	214,93										
3.2.2	**135,72**		135,72				135,72				**135,72**		83,58						52,14			
3.2.3	**190,46**		190,46				190,46				**190,46**		117,29						73,17			
3.2.4	**102,96**		102,96				102,96				**102,96**		63,41						39,55			

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики. Наименование и значение показателя. до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	до реализации мероприятия. Тепловая сеть. Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Условный диаметр, мм	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Пропускная способность, т/ч	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Протяженность (в однотрубном исчислении), км	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Способ прокладки	после реализации мероприятия. Тепловая сеть. Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, ВСЕГО тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС. Плановые расходы. Всего:	в том числе: ПИР	в том числе: СМР	Профинансировано к 2020 году	Финансирование в т.ч. по годам 2023	2024	2025	2026	2027	Остаток финансирования	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). В результате реализации мероприятий инвестиционной программы связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, снижением вновь и (или) заменяемого 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 системе теплоснабжения (плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые теплоснабжающими организациями потребителям, с которыми заключены договоры теплоснабжения)	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 финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регулируемого соглашения (при наличии) (стр.4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр.5 ФП)
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	11	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.2.5	Замена сетевых насосов IPL 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п.Золотково. котельная-детский сад)			п.Золотково. котельная-детский сад											2025	2025	259,96	**216,63**		216,63				216,63				**216,63**		133,41						83,22			
3.2.6	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п.Золотково. котельная-детский сад)			п.Золотково. котельная-детский сад											2025	2025	129,98	**108,32**		108,32				108,32				**108,32**		66,71						41,61			
3.2.7	Замена насосов 1 контура WILO TOP-S 25/7 3 (1шт. резервный) на аналогичные (п.Золотково. котельная-клуб (0,2 МВт))			п.Золотково. котельная-клуб											2025	2025	103,18	**85,98**		85,98				85,98				**85,98**		52,95						33,03			
3.2.8	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п. Иванищи)*			БМК п. Иванищи, ул. Пролетарская, д.1											2023	2023	221,95	**184,96**		184,96		184,96						**0,00**											
3.2.9	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п. Иванищи)*														2026	2026	225,65	**184,96**		184,96					184,96			**184,96**	184,96										
Всего по группе 3							**2,8144**					**2,8144**			**2023**	**2027**	**20 896,20**	**17 285,05**	-	**17 285,05**		**3126,04**	**2345,15**	**4107,22**	**4693,14**	**3013,50**		**16 200,33**	**13 666,07**	**1773,18**	-	-	-	-	-	**761,08**	-	-	-
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																																						
Всего по группе 4																	-	-	-	-		-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных вычислительных машин																																						
Всего по группе 5																																			-			
Группа 6. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																																						
6.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																						
6.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																						
Всего по группе 6																																			-			
Группа 7. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																																						
Всего по группе 7																																			-			
ИТОГО по программе							**2,81**					**2,81**			**2023**	**2027**	**20 896,20**	**17 285,05**	-	**17285,05**		**3126,04**	**2345,15**	**4107,22**	**4693,14**	**3013,50**		**16 200,33**	**13 666,07**	**1773,18**	-	-	-	-	-	**761,08**	-	-	-

* Мероприятия пп. 3.1.1, 3.1.2, 3.2.8 не реализованы в 2023 году (отражены в плане ИП на 2023г., т.к. корректировка прошлых периодов не допускается). Реализация данных мероприятий перенесена на последующие периоды (пп. 3.1.6, 3.1.7, 3.2.9).

** п. 3.1.3 "Модернизация участков тепловой сети от котельной до ТК2", 2023г., плановой стоимостью - 941,32 тыс. руб. без НДС.
В 2023 году фактически модернизирован участок тепловой сети от котельной № 2 до ТК1, п. Мезиновский" на сумму - 2 041,31 тыс. руб., без НДС (Отчет за 2023 г. - форма №6.1 ИП ТС).
Оставшийся участок тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 в плане на 2026 год (п. 3.1.8) на сумму - 1884,91 тыс. руб. без НДС.

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

М.П.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ,
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Плановые значения					
				Текущее значение ****	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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		0,15602	0,15602	0,15602	0,15602	0,15602	0,15602
		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		0,15756	0,15756	0,15756	0,15756	0,15756	0,15756
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		994,90	1 023,14	1 005,98	994,90	1 944,49	1 941,06
		% от полезного отпуска тепловой энергии**		12%	12%	12%	12%	23%	23%
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							

* В графе "Фактические значения" указаны показатели достигнутые в 2018 году.

** Процент потерь тепловой энергии от полезного отпуска тепловой энергии.

*** Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям указаны как величина нормативных потерь согласно концессионному соглашению.

**** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2025 год.

Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» ИНН 3310025530 64 ООО «Владимиртеплогаз» М.П. Для документов 1 г. Владимир

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

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ

(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						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027		2023	2024	2025	2026	2027
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
1	Тепловые сети																			2,332	1,718	1,689	1,670	3,120	3,114	2777,820	1023,140	1005,980	994,900	1944,490	1941,060
2	Котельные													153,90	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56												

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

М.П.

Общество с ограниченной ответственностью ИНН 3310003434 1023301553064 г.Владимир ООО «Владимиртеплогаз» Для документов 1

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего					
		Технологическое присоединение	*Теплоснабжение*		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Собственные средства**	-	**15 439,24**	**15 439,24**	**3 006,30**	**2 903,24**	**3 346,15**	**3 815,84**	**2 367,71**
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		**13 666,06**	**13 666,06**	2 748,71	2 748,71	2 748,71	3 052,22	2 367,71
1.1.1.	*амортизация (прямое финансирование)*		**13 666,06**	**13 666,06**	2 748,71	2 748,71	2 748,71	3 052,22	2 367,71
1.1.2.	*амортизация источник возврата*		-	-					
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	-	**1 773,18**	**1 773,18**	257,59	154,53	597,44	763,62	-
1.2.1.	*прибыль на капвложения (прямое финансирование)*		**1 773,18**	**1 773,18**	257,59	154,53	597,44	763,62	
1.2.2.	*прибыль источник возврата*		-	-					
1.2.3.	*прибыль на возмещение процентов по кредиту*		-	-					
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		-	-					
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,		-	-					
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)		-	-					
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-					
1.6.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		-	-					
2	**Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1**		761,08	761,08			761,08		
3	**Средства, привлеченные на возвратной основе**		-						
3.1.	кредиты		-						
3.1.1	привлечение кредитов		-	-					
3.1.2	погашение кредитов		-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	начислено и погашено процентов по кредиту		-	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций		-	-					
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-					
4	**Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (при наличии), обязательств по предоставлению субъектом Российской Федерации и (или) муниципальным образованием мер поддержки регулируемой организации в рамках регуляторного соглашения (при наличии)**		-	-					
5	**Прочие источники финансирования**		-	-					
ИТОГО по программе		-	16 200,32	16 200,32	**3 006,30**	2 903,24	4 107,23	**3 815,84**	**2 367,71**

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

М.П.

Форма № 6.1-ИП ТС

Отчет о ходе реализации инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ 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
						Тепловая сеть						факт											
		план	факт	план	факт	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	план	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой	Прибыль, направленная на инвестиции	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением финансового участия концедента в создании и (или) реконструкции объекта концессионного	Прочие источники финансирования	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
Группа 1. Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1. Строительство новых 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																							
1.4. 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																							
Всего по группе 2											-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Группа 3. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Модернизация участков тепловой сети от котельной №1 в сторону ТК-2, п. Мезиновский	2025	2025	2025	2025			0,2816			**2 780,40**	2 342,04			640,52							**2 982,56**	ХОЗСПОСОБ. ВЫПОЛНЕНО.
3.1.2	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16, п. Мезиновский	2025	2025	2025	2025			0,2379			**486,75**	421,40	80,10									**501,50**	
3.1.3	Замена насосов 1 контура WILO TOP 40/10 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2025	2025	2025	2025						**135,72**		83,58		95,05							**178,63**	
3.1.4	Замена сетевых насосов IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2025	2025	2025	2025						**190,46**		113,35									**113,35**	
3.1.5	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2025	2025	2025	2025						**102,96**		63,41		49,95							**113,35**	
3.1.6	Замена сетевых насосов IPL 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	2025	2025	2025	2025						**216,63**		133,41		70,76							**204,17**	
3.1.7	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	2025	2025	2025	2025						**108,32**		56,68									**56,68**	
3.1.8	Замена насосов 1 контура WILO TOP-S 25/7 3 (1шт. резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-клуб (0,2 МВт))	2025	2025	2025	2025						**85,98**		40,53									**40,53**	
3.2. Реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 3											**4 107,22**	**2 763,45**	**571,06**	**-**	**856,27**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**4 190,77**	
Группа 4. Создание, приобретение основных средств и нематериальных активов, необходимых для обеспечения функционирования, развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, осуществления мониторинга показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения в соответствии с пунктом 7.2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении", проведения технического обследования объектов теплоснабжения																							
Всего по группе 4																							
Группа 5. Создание и (или) модернизация, приобретение автоматизированных информационно-измерительных систем учета тепловой энергии (теплоносителя), информационных систем расчетов с потребителями, основных средств и нематериальных активов, связанных с повышением качества обслуживания потребителей, информационных систем и программ для электронных вычислительных машин, технических средств обеспечения функционирования информационных систем и программ для электронных																							
Всего по группе 5																							
Группа 6. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов теплоснабжения																							
6.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых																							
6.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
Всего по группе 6																							
Группа 7. Выполнение обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации																							
Всего по группе 7																							
ИТОГО по программе		**2025**	**2025**	**2025**	**2025**						**4 107,22**	**2 763,45**	**571,06**					**-**	**-**	**-**		**4 190,77**	

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

М.П.

№ 6.2-ИП ТС

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории МО Гусь-Хрустальный муниципальный округ за 2025 год
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельные					0,16	0,16				
2	Сети							1,670	1,670	994,90	994,90

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

М.П.