



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ « <u>20</u> » <u>11</u> 20 <u>25</u> г.
Номер государственной регистрации № МЖКХ <u>2025-089</u>

20. 11. 2025

№ 89-н

*О внесении изменений в постановление
департамента жилищно-
коммунального хозяйства
администрации
Владимирской области
от 29.10.2018 № 18*

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 № 18 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории Петушинского района, в сфере теплоснабжения на 2019-2027 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

– постановление Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 20.11.2020 № 20 «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации области от 29.10.2018 № 18»;

– приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 20.11.2023 № 233–н «О внесении изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 18»;

– подпункт 1.3 пункта 1 приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 26.12.2024 № 343–н «О внесении

изменений в постановление департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 29.10.2018 № 18».

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.

И.о. Министра



Е.А. Сысоева

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 20.11.2025 № 89-11

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ ПЕТУШИНСКОГО РАЙОНА
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2019-2027 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории Петушинского района
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения на 2019-2027 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	2019 - 2027 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 уполномоченного исполнительного органа, согласовавшего 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 Петушинского района Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601144, Владимирская обл., г. Петушки, Советская площадь, д.5
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава администрации Петушинского района Курбатов А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49243) 2-23-45

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО "Владмиртеплогаз", реализуемой на территории Петушинского района
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2027 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения									
				Текущее значение***	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3											
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал*	0,16637**	0,16688	0,16660	0,16660	0,16631	0,16631	0,16631	0,16520	0,16520	0,16261	0,16247
		т.у.т./м3											
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии ****	т.у.т./Гкал		0,17127	0,17045	0,17045	0,17016	0,17016	0,16109	0,16109	0,16109	0,16109	0,16107
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	113 982,95	67 215,73	67 172,73	67 108,63	66 123,06	66 123,06	66 123,06	66 123,06	66 123,06	66 123,06	66 123,06
		% от полезного отпуска тепловой энергии	50%	33,0%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	33%	33%	33%
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 Российской Федерации об охране окружающей среды	-										

* Нормативы удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии от тепловых котельных утверждаются Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области в кг.у.т./Гкал

** В графе "Фактические показатели" указано значение фактических потерь тепловой энергии по тепловым сетям на конец 2017 года, подтвержденных отчетом по исполнению условий Концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения на территории муниципального образования "Петушинский район" от 23.09.2015 г. Из 113 982,95 Гкал фактических потерь тепловой энергии на конец 2017 года 58 446,16 Гкал - нормативные потери (утверждены вышеназванным Концессионным соглашением), 55 536,79 Гкал - сверхнормативные потери.

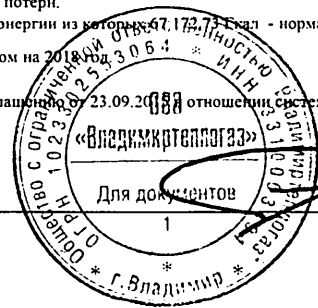
В 2019 году ООО "Владмиртеплогаз" планирует 102 359,76 Гкал потерь тепловой энергии из которых 67 172,73 Гкал - нормативные потери (утверждены приложением №1 к дополнительному соглашению №3 от 12.12.2017 к Концессионному

*** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2018 г. 0,16637

**** - показатель указан в соответствии с проектом ДС №13 к Концессионному соглашению от 23.09.2015 г. в отношении системы теплоснабжения на территории МО "Петушинский район"

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

М.П.



С.С. Никитин

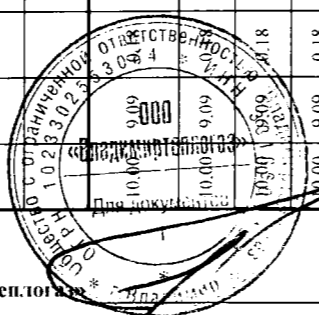
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО "Владмиртеплогаз" на территории Петушинского района

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 - 2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности														Показатели энергетической эффективности																				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности										Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (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)										
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение						Текущее значение	Плановое значение											
2019	2020		2021-2027	2019	2020		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2019	2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026	2027		2019	2020	2021-2027	2019	2020	2021-2027						
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	33	34			
1	Модернизация участка тепловой сети от ТК19 в районе дома №1 по ул. Испытателей до ввода в дом №2 по ул. Испытателей г. Покров	1,47	1,47	0,00	0,00																						0,2186	0,2186	0,1269	0,1269	150,400	150,400	86,300	86,300		
2	Модернизация участка тепловой сети от ТК-525 до ТК-527 по ул. III Интернационала. г.Покров	1,74	1,74	1,74	0,00																						2,5266	2,5266	2,5266	1,7738	318,704	318,704	318,704	223,752		
3	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП-2 в районе дома № 70 по ул. III Интернационала до ввода в дом № 68, 66, 64а по ул. III Интернационала, г.Покров	2,29	2,29	2,29	0,00																						2,3906	2,3906	2,3906	1,7623	257,161	257,161	257,161	117,191		
4	Модернизация тепловой сети от ТК-334 до ж.д. 13,12,8,11 по ул. Владимирская, п.Нагорный	2,14	2,14	2,14	0,00																						2,5153	2,5153	2,5153	1,8687	459,918	459,918	459,918	173,120		
5	Модернизация участка тепловой сети вдоль дороги по ул. Больничный проезд до ж.д. № 3, 6, п. Нагорный	2,56	2,56	2,56	0,00																						3,9155	3,9155	3,9155	2,0174	196,871	196,871	196,871	101,437		
6	Модернизация участка тепловой сети от ТК-19 до ж.д. № 3а по ул.Лесная, г. Петушки	4,07	4,07	4,07	0,00																						2,3071	2,3071	2,3071	1,2596	45,772	45,772	45,772	24,991		
7	Модернизация участка тепловой сети от ТК-25 до ТК-28 по ул.Лесная, г. Петушки	4,35	4,35	4,35	0,00																						2,7762	2,7762	2,7762	1,3709	42,948	42,948	42,948	21,208		
8	Модернизация участка тепловой сети от У-7 до ж.д. №5, №4 по ул. Покровский проезд, г. Петушки	2,07	2,07	2,07	0,00																						1,7047	1,7047	1,7047	0,9065	202,242	202,242	202,242	107,547		
9	Модернизация участка тепловой сети от ТК-17 до подъема около ж.д. № 1а по ул.Пушкина, г. Петушки	2,76	2,76	2,76	0,00																						2,5075	2,5075	2,5075	1,4922	63,038	63,038	63,038	30,784		
10	Модернизация участка тепловой сети от бани до ТК-64 г.Костерево	2,74	2,74	2,74	0,00																						1,7486	1,7486	1,7486	1,0193	202,958	202,958	202,958	118,306		
11	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-114 до ЦТП МСО г.Петушки	5,07	5,07	5,07	0,00																						2,8466	2,8466	2,8466	1,7737	122,943	122,943	122,943	76,604		
12	Модернизация участка тепловой сети от ТК-30 до школы п.Городищи	2,44	2,44	2,44	0,00																						1,7486	1,7486	1,7486	1,1400	113,990	113,990	113,990	46,035		
13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 2 г. Покров, ул. Фейгина д.1в с заменой оборудования					0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	161,94	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	
14	Техническое перевооружение котельной с прокладкой водопровода для подпитки тепловой сети и монтажом автоматизированной установки умягчения воды					10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	
15	Техническое перевооружение котельной с заменой теплообменников 2-х котлов					10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
16	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса №2					0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
17	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса №1					0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
18	Техническое перевооружение котельной с заменой котлов					9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50
19	Техническое перевооружение котельной с заменой дымовой трубы					10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50	160,50



Финансовый план
инвестиционной программы ООО «Владмиртеплогаз», реализуемой на территории Петушинского района
 (наименование регулирующей организации)
 в сфере теплоснабжения на **2019-2027** годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС	
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы									
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026		2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Собственные средства	-	125 228,86	125 228,86	-	-	2 916,67	-	-	43 350,52	36 040,94	41 671,08	1 249,66	125 228,86
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	43 863,38	43 863,38	-	-	2 916,67	-	-	14 985,04	9 540,94	15 171,08	1 249,66	43 863,38
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	81 365,48	81 365,48	-	-	-	-	-	28 365,48	26 500,00	26 500,00	-	81 365,48
1.2.1.	прибыль на начало месяца	-	81 365,48	81 365,48	-	-	-	-	-	28 365,48	26 500,00	26 500,00	-	81 365,48
1.2.2.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 регулирующей организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 *	-	409,58	409,58	-	-	-	-	-	-	-	409,58	-	409,58
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	присоединение кредитов	-	62 215,11	62 215,11	6 997,03	44 293,50	-	-	-	10 924,58	-	-	-	62 215,11
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 расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе		187 853,54	187 853,54	6 997,03	44 293,50	2 916,67	-	-	54 275,10	36 040,94	42 080,66	1 249,66	187 853,54

* Источник возмещения части затрат по мероприятиям 2026 года в размере, определенном по концессионному имуществу за 2025 год.

Для документов
 Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»
 С.С. Никитин

План возмещения инвестиционной программы

(сводный)

ООО "Владмиртеплогаз", реализуемой на территории Петушинского района

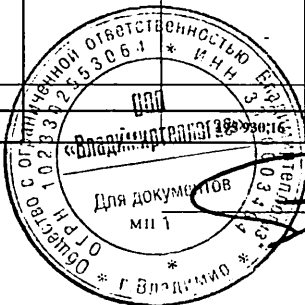
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2027 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
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства	-	184 596,00	184 596,00	5 853,52	13 343,13	17 334,31	13 432,32	12 320,54	43 350,52	36 040,94	41 671,08	1 249,66
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	50 460,31	50 460,31	100,00	697,99	4 859,93	1 943,26	1 912,42	14 985,04	9 540,94	15 171,08	1 249,66
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)	-	43 863,38	43 863,38	-	-	2 916,67	-	-	14 985,04	9 540,94	15 171,08	1 249,66
1.1.2.	амортизация источник возврата	-	6 596,93	6 596,93	100,00	697,99	1 943,26	1 943,26	1 912,42	-	-	-	-
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	-	134 135,70	134 135,70	5 753,52	12 645,14	12 474,38	11 489,06	10 408,12	28 365,48	26 500,00	26 500,00	-
1.2.1.	прибыль на капиталовложения (прямое финансирование)	-	81 365,48	81 365,48	-	-	-	-	-	28 365,48	26 500,00	26 500,00	-
1.2.2.	прибыль источник возврата	-	44 693,60	44 693,60	4 800,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	9 893,60	-	-	-	-
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	8 076,62	8 076,62	953,52	2 645,14	2 474,38	1 489,06	514,52	-	-	-	-
1.3.	экономию 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	-	11 334,16	11 334,16	-	-	-	-	-	-	10 924,58	409,58	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.	привлечение кредитов	-	62 215,11	62 215,11	6 997,03	44 293,50	-	-	-	10 924,58	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов	-	62 215,11	62 215,11	4 900,00	10 697,99	11 943,26	11 943,26	11 806,02	-	10 924,58	-	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту	-	8 076,62	8 076,62	953,52	2 645,14	2 474,38	1 489,06	514,52	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе			195 930,16	5 853,52	13 343,13	17 334,31	13 432,32	12 320,54	43 350,52	46 965,52	42 080,66	1 249,66

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

С.С. Никитин



План возмещения инвестиционной программы
(в отношении другого имущества)
ООО "Владмиртеплогаз", реализуемой на территории Петушинского района
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019-2027 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
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства	-	180 693,47	180 693,47	5 853,52	13 343,13	17 334,31	13 432,32	12 320,54	43 350,52	35 318,34	39 740,80	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		46 557,77	46 557,77	100,00	697,99	4 859,93	1 943,26	1 912,42	14 985,04	8 818,34	13 240,80	-
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)		39 960,85	39 960,85			2 916,67			14 985,04	8 818,34	13 240,80	
1.1.2.	амортизация источник возврата		6 596,93	6 596,93	100,00	697,99	1 943,26	1 943,26	1 912,42				
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	-	134 135,70	134 135,70	5 753,52	12 645,14	12 474,38	11 489,06	10 408,12	28 365,48	26 500,00	26 500,00	-
1.2.1.	прибыль на капитальные вложения (прямое финансирование)		81 365,48	81 365,48						28 365,48	26 500,00	26 500,00	
1.2.2.	прибыль источник возврата		44 693,60	44 693,60	4 800,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	9 893,60				
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту		8 076,62	8 076,62	953,52	2 645,14	2 474,38	1 489,06	514,52				
1.3.	экономию 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		10 924,58	10 924,58							10 924,58		
3	Средства, привлеченные на возвратной основе		-	-									
3.1.	кредиты		-	-									
3.1.1.	привлечение кредитов		62 215,11	62 215,11	6 997,03	44 293,50	-	-	-	10 924,58	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов		62 215,11	62 215,11	4 900,00	10 697,99	11 943,26	11 943,26	11 806,02	-	10 924,58		
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		8 076,62	8 076,62	953,52	2 645,14	2 474,38	1 489,06	514,52	-			
3.2.	займы организаций		-	-									
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-									
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов		-	-									
5	Прочие источники финансирования		-	-									
	ИТОГО по программе		191 618,06	191 618,06	5 853,52	13 343,13	17 334,31	13 432,32	12 320,54	43 350,52	46 242,92	39 740,80	-



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

Handwritten signature

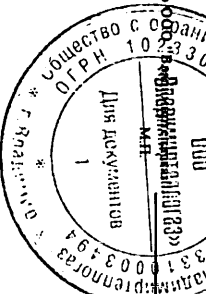
Для документов

1

М.П.

Отчет об исполнении инвестиционной программы
 ООО "Валдинтеплоэнергет" на территории Петушинского района за 2024 год
 (исполнение республиканской программы)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Основные технические характеристики после реализации мероприятия				Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)	факт финансирования	Примечание															
				Тепловая сеть	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км				Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)													
1	1.1. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей	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	
1.2. Строительство новых объектов систем 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 пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей Всего по группе 1																									
Группа 2. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей Всего по группе 2																									
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников 3.1. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
2,3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 2 г. Петуши, ул. Феликса д.1в с заменой оборудования	2019	2019	2027																					
	Всего по группе 3																								
	Группа 4. Модернизация, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей эффективности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
	Всего по группе 4																								
	Группа 5. Работа на эксплуатационном, консервационном и дежурном объектах систем централизованного теплоснабжения																								
	5.1. Вызов на эксплуатацию, консервация и заочистка тепловых сетей																								
	5.2. Вызов на эксплуатацию, консервация и заочистка новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
	Всего по группе 5																								
	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты энергетических предприятий и некапитальные активы предприятий организации, обслуживающие потребности собственного потребления электроэнергии при выполнении работ по техническому обслуживанию объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																								
	Всего по группе 6																								
	Итого по программе																								



Генеральный директор
 ООО "Валдинтеплоэнергет"
 М.П. [подпись]
 С.С. Пинигин

[Подпись]

ВЫПОЛНЕНО ОПЛАЧЕНО
 ООО "Теплоэнергетика", Договор на 2 этапа (2024-2025) с датой 5 июля на 3, 3 трубопроводников на 5, датой 120 и внешних кабельных линий СНР
 Обязательства 2024 года выполнены в полном объеме.

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории Петушинского района за 2024 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 величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация участка тепловой сети от ТК19 в районе дома №1 по ул. Испытателей до ввода в дом №2 по ул. Испытателей г. Покров	0,00	0,00					0,13	0,13	86,30	86,30
2	Модернизация участка тепловой сети от ТК-525 до ТК-527 по ул. III Интернационала, г.Покров	0,00	0,00					1,77	1,77	223,75	223,75
3	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП-2 в районе дома № 70 по ул. III Интернационала до ввода в дом № 68, 66, 64а по ул.III Интернационала, г.Покров	0,00	0,00					1,76	1,76	117,19	117,19
4	Модернизация тепловой сети от ТК-334 до ж.д. 13,12,8,11 по ул. Владимирская, п.Нагорный	0,00	0,00					1,87	1,87	173,12	173,12
5	Модернизация участка тепловой сети вдоль дороги по ул. Больничный проезд до ж.д. № 3, 6, п. Нагорный	0,00	0,00					2,02	2,02	101,44	101,44
6	Модернизация участка тепловой сети от ТК-19 до ж.д.№ 3а по ул.Лесная, г. Петушки	0,00	0,00					1,26	1,26	24,99	24,99
7	Модернизация участка тепловой сети от ТК-25 до ТК-28 по ул.Лесная, г. Петушки	0,00	0,00					1,37	1,37	21,21	21,21
8	Модернизация участка тепловой сети от У-7 до ж.д.№5, №4 по ул. Покровский проезд, г. Петушки	0,00	0,00					0,91	0,91	107,55	107,55
9	Модернизация участка тепловой сети от ТК-17 до подъема около ж.д. № 1а по ул.Пушкина, г. Петушки	0,00	0,00					1,49	1,49	30,78	30,78
10	Модернизация участка тепловой сети от бани до ТК-64 г.Костерево	0,00	0,00					1,02	1,02	118,31	118,31
11	Модернизация магистральных тепловых сетей от ТК-114 до ЦТП МСО г.Петушки	0,00	0,00					1,77	1,77	76,60	76,60
12	Модернизация участка тепловой сети от ТК-30 до школы п.Городище	0,00	0,00					1,14	1,14	46,04	46,04
13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 2 г. Покров, ул. Феликса Дзержинского д.1 с заменой оборудования			0,16	0,16	161,80	161,44				

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"



С.С.Никитин

