



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

ДО.Н. АОРЗ

№ 143

*О внесении изменения
в распоряжение департамента
жилищно-коммунального
хозяйства администрации
Владимирской области
от 30.10.2019 № 15*

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 распоряжение департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 30.10.2019 № 15 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории округа Муром, в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу пункт 1.3 распоряжения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 26.10.2022 № 28-р «О внесении изменений в распоряжение департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 30.10.2019 № 15».

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

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр



Е.Н.Семенова

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства Владимирской
области
от 20.11.2023 № 143

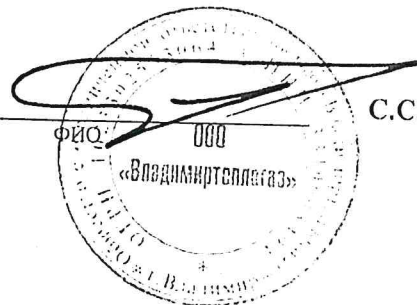
**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ ОКРУГА МУРОМ
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2020-2024 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории округа Муром,
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

Наименование 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	2020- 2024 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления инвестиционных проектов Дмитриева Л.А.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8(4922) 40-28-49 e-mail: dmitrieva@vtg33.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	600007, г. Владимир, ул. Мира, д. 29
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Министр
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования округ Муром
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	602267, г. Муром, пл. 1100-летия, д. 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава муниципального образования округ Муром
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (49234) 3-11-03

Генеральный директор
 ООО «Владимиртеплогаз»

М.П.



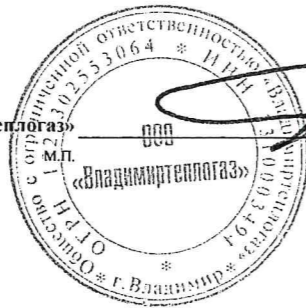
С.С. Никитин

Инвестиционная программа
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемая на территории округа Муром
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый 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										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя													Плывовые расходы			Финансирование в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		2020	2021	2022	2023	2024					
					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)					ПИР	СМР										Профинансировано к 2020 году
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																														
Всего по группе 1																														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																														
2.1.	Блочная котельная по ул. Лаврентьева, д.45, г. Муром, установленной мощностью 7,5 МВт (ПСД)		Котельная	БМК, г. Муром, в районе ул. Лаврентьева										2020	2020	2 100,00	1 750,00	1 750,00	-		1 750,00							1 750,00	1 750,00	
2.2.	Блочная котельная по ул. Гоголева, д.36, г. Муром (ПСД)		Котельная	БМК г. Муром, ул. Гоголева										2020	2020	1 123,73	936,44	936,44	-		936,44							936,44	936,44	
2.3.	Блочная котельная в пос. Механизаторов, г. Муром		Котельная	Котельная г. Муром, пос. Механизаторов					9,157 (10,65)					2023	2024	48 941,11	40 784,26	2 456,85	38 327,41							21 620,56	19 163,70	40 784,26	27 721,82	13 062,44
Всего по группе 2																														
Группа 3. Реконструкция 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 или модернизация существующих тепловых сетей. 1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																														
3.1.1.	Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	1Ду 273мм - 36м; 1Ду 219мм - 706м; 1Ду 159мм - 452м; 1Ду 108мм - 532м; 1Ду 76мм - 20м; 1Ду 57мм - 20м	1,7660				1Ду 159мм - 766,8м; 1Ду 76мм - 466,5м; 1Ду 57мм - 165,9м; 1Ду 40мм - 232,8м	1,6320			2020	2020	17 250,00	14 375,00		14 375,00			14 375,00						14 375,00	14 375,00	
3.1.2.	Тепловая сеть и сети ГВС пл. Прокуророва с подключением домов по ул. Муромская 1, 1/2, 1/3 (пос. Вербовский)		Тепловая сеть	Тепловая сеть пос. Вербовский, пл. Прокуророва, ул. Муромская	1Ду 159мм - 136м; 1Ду 108мм - 98м; 1Ду 89мм - 254м; 1Ду 76мм - 207м; 1Ду 57мм - 61м; 1Ду 32мм - 139м; 1Ду 25мм - 37м	0,9320				1Ду 159мм - 136м; 1Ду 108мм - 98м; 1Ду 89мм - 254м; 1Ду 76мм - 207м; 1Ду 57мм - 61м; 1Ду 32мм - 139м; 1Ду 25мм - 37м	0,9320			2020	2020	6 488,45	5 407,04		5 407,04			5 407,04						5 407,04	5 407,04	
3.1.3.	Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Советская	1Ду 159мм - 150м; 1Ду 108мм - 180м; 1Ду 57мм - 100м; 1Ду 38мм - 40м	0,4700				1Ду 159мм - 150м; 1Ду 133мм - 90м; 1Ду 108мм - 90м; 1Ду 76мм - 100м; 1Ду 57мм - 120м; 1Ду 25мм - 90м	0,6400			2022	2022	6 770,97	5 642,48		5 642,48			5 642,48						5 642,48	5 642,48	
3.1.4.	Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15; 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г.Муром)		Тепловая сеть	Сети отопления ул. 30 лет Победы	Ду219-440м; Ду159-311м; Ду108-150м; Ду89-67м; Ду76-312м; Ду57-56м; Ду40-16м; Ду20-8м	1,3600				Ду219-413,2м; Ду159-278,3м; Ду133-152,1м; Ду108-90,3м; Ду89-206,8м; Ду76-98,7м; Ду57-98м; Ду45-10,7м; Ду32-15,8	1,3639			2024	2024	25 760,28	21 466,90		21 466,90			21 466,90				21 466,90		21 466,90	14 392,39	7 074,51
3.1.5.	Модернизация участка тепловой сети от ул. Мечникова, д. 9а до ул. Первомайская, д. 23 с переходом дороги		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Мечникова, ул. Первомайская	Ду89мм - 60м	0,0600	подземная кабельная			Ду89мм - 60м	0,0600	подземная бескабельная		2023	2023	1 049,82	874,85		874,85			874,85					874,85	586,54	288,31	
3.1.6.	Модернизация участка тепловой сети от ул. Первомайская, д. 23 до ул. Мечникова, д. 15		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская, ул. Мечникова	Ду89мм - 80м; Ду57мм - 220м	0,3000	подземная кабельная			Ду89мм - 300м	0,3000	подземная бескабельная		2023	2023	3 609,97	3 008,31		3 008,31			3 008,31					3 008,31	2 016,91	991,40	
3.1.7.	Модернизация участка тепловой сети от жилого дома по ул. Первомайская, д. 44 с переходом ул. Первомайская к жилому дому по ул. Первомайская, д. 47		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская	Ду159мм - 210м; Ду32мм - 145м; Ду25мм - 105м	0,4600	подземная бескабельная			Ду159мм - 210м; Ду32мм - 145м; Ду25мм - 105м	0,4600	подземная бескабельная		2023	2023	6 289,73	5 241,44		5 241,44			5 241,44					5 241,44	3 514,10	1 727,34	
3.1.8.	Модернизация участка тепловой сети от пл. 1100-летия Мурома, 4 до художественной галереи по ул.Первомайская, 6, переход через дорогу		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, пл. 1100-летия Мурома, ул. Первомайская	Ду89мм - 60м	0,0600	подземная кабельная			Ду57мм - 60м	0,0600	подземная бескабельная		2023	2023	1 201,13	1 000,94		1 000,94			1 000,94					1 000,94	671,08	329,86	

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый 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										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
					Наименование и значение показателя													Планировочные расходы			Финансирование в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Иные собственные средства (стр.2 ФП)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:		2020	2021	2022	2023	2024					
					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)					ПИР	СМР										
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					
3.1.9	Модернизация участка тепловой сети к д.№1 по ул. Артема		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Артема	Ду250мм -120м		0,1200	подземная канальная		Ду250мм -120м		0,1200	подземная канальная	2023	2023	5 413,42	4 511,18		4 511,18						4 511,18	3 024,50	1 486,68			
3.1.10	Модернизация участка тепловой сети от жилого дома ул. Московская, д. 47 до ул. Московская, д. 62, переход через дорогу		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Московская	Ду219мм -300м; Ду89мм -150м; Ду57мм -150м		0,6000	подземная канальная		Ду219мм -300м; Ду89мм -150м; Ду57мм -150м		0,6000	подземная канальная	2023	2023	12 646,36	10 538,63		10 538,63						10 538,63	7 065,58	3 473,05			
3.1.11	Модернизация участка тепловой сети от Первомайская, д.а до «Наркодиспансера»		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Первомайская	Ду76мм -200м		0,2000	подземная канальная		Ду76мм -200м		0,2000	подземная канальная	2023	2023	3 415,94	2 846,62		2 846,62						2 846,62	1 908,50	938,12			
3.1.12	Модернизация участка от ул. Владимирская, д. 2 вдоль гостиницы с переходом ул. Московская до автовокзала ул. Московская, д. 94		Тепловая сеть	Тепловая сеть г. Муром, ул. Владимирская, ул. Московская	Ду426мм -260м; Ду273мм -130м; Ду159мм -130м		0,5200	подземная канальная		Ду377мм -260м; Ду159мм -130м; Ду133мм -130м		0,5200	подземная канальная	2023	2023	27 889,65	23 241,38		23 241,38						23 241,38	15 582,08	7 659,30			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																														
3.2.1	Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности котлов ПТВМ-30 с установкой частотных преобразователей на двигатели вентиляторов в районной котельной по Радиоаводскому шоссе, г. Муром		Котельная	Котельная г. Муром, РК-1, ул. Радиоаводское шоссе					120,6 (140,26)					2020	2021	19 106,30	15 921,92	5 521,31	10 400,61						5 521,31	10 400,61	15 921,92	15 921,92		
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности паровых котлов ДКВР 10/13-2шт., ДЕ 10-14-1шт., с установкой частотных преобразователей на двигатели дымососов, вентиляторов на котельной по ул. Эксплуатационная, д.18, г.Муром		Котельная	Котельная г. Муром, ул. Эксплуатационная, д.18					19,8 (23,03)					2020	2020	7 736,52	6 447,10	-	6 447,10						6 447,10	6 447,10	6 447,10			
3.2.3	ЦТП по ул. Воровского, д.71А г. Муром (замена электроштовой)		ЦТП	ЦТП г. Муром, ул. Воровского д.71А					0,192 (0,224)					2022	2022	400,00	333,33		333,33						333,33	333,33	333,33			
3.2.4	Техническое перевооружение котельной г. Муром, ул. Орловская 236		Котельная	Котельная г. Муром, ул. Орловская, д.236					31 (36,05)					2022	2023	11 875,80	9 896,50		9 896,50						9 678,48	218,02	9 896,50	9 824,65	71,85	
3.2.5	Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1)		Котельная	Котельная г. Муром, ул. Московская, д.47					10,52 (12,24)					2022	2022	38 029,49	31 691,24		31 691,24						31 691,24	31 691,24	31 691,24			
Всего по группе 3													2020	2024	194 933,83	162 444,86	5 521,31	156 923,55	-	31 750,45	10 400,61	47 345,53	51 481,37	21 466,90	-	162 444,86	138 404,44	24 040,42		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																														
Всего по группе 4																														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																														
Всего по группе 5																														
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																														
Всего по группе 6																														
ИТОГО по программе									6,8480					2020	2024	247 098,68	205 915,56	10 664,60	195 250,96	-	34 436,89	10 400,61	47 345,53	73 101,93	40 630,60	-	205 915,56	168 812,70	37 102,86	

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»



С.С. Никитин

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Владмиртеплогаз», реализуемой на территории округа Муром, (исполнение регулирующей организацией)

в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения*	Плановые значения					
				Текущее значение ****	2020	2021	2022	2023	2024
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 (вид топлива газ)	т.у.т./Гкал	161,61	161,58	161,71	161,71	161,71	161,41	161,41
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м ³							
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч							
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям***	Гкал в год	150 594,14	104 152,00	105 632,00	104 501,30	104 291,30	104 056,8	103 518,8
		% от полезного отпуска тепловой энергии**	25,94%	17,94%	18,19%	18,00%	17,96%	17,92%	17,83%
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.

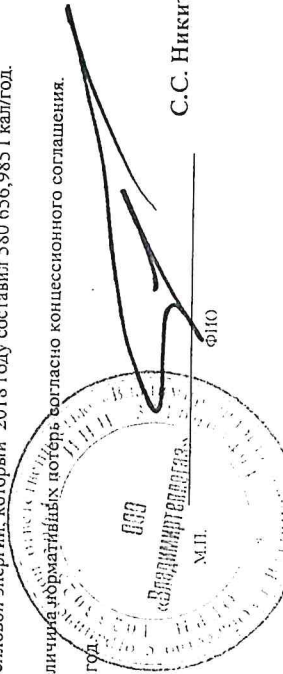
** Процент потерь тепловой энергии рассчитан от фактического значения полезного отпуска тепловой энергии, который 2018 году составил 580 656,985 Гкал/год.

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

**** Текущие значения указаны как показатели, утвержденные регулирующим органом на 2019 год.

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

С.С. Никитин

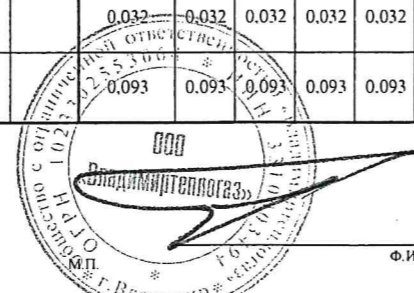


**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории округа Муром**

(наименование регулируемой организации)

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										
		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
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
Блочно-модульная котельная в пос. Механизаторов, г. Муром							0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	174,53	173,80	173,80	173,80	173,80	160,55												
Теплотрасса по ул. Советская, г. Муром	0,445	0,445	0,000	0,000	0,000	0,000													2,232	2,232	1,444	1,444	1,444	1,444	661,73	661,73	254,41	254,41	254,41	254,41
Тепловая сеть и сети ГВС пл. Прокуророва с подключением домов по ул. Муромская 1. 1/2, 1/3 (пос. Вербовский)	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00													2,569	2,569	1,358	1,358	1,358	1,358	344,82	344,82	182,20	182,20	182,20	182,20
Реконструкция тепловой сети отопления в районе д. 1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,00	0,00													1,917	1,917	1,917	1,917	1,131	1,131	95,85	95,85	95,85	95,85	70,36	70,36
Реконструкция сети отопления и ГВС по ул. 30 лет Победы от ТК 6.1 до ТК 6.15: 356,0 м (участок от ТК 6.1 до ТК 6.13, котельная 30 лет Победы, ЦТП №6 г.Муром)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000													2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	1,317	455,053	455,053	455,053	455,053	253,68	
Модернизация участка тепловой сети от ул. Мечникова, д. 9а до ул. Первомайская, д. 23 с переходом дороги	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,000													2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	1,123	11,839	11,839	11,839	11,839	5,998	
Модернизация участка тепловой сети от ул. Первомайская, д. 23 до ул. Мечникова, д. 15	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000													2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	1,123	52,125	52,125	52,125	52,125	29,988	
Модернизация участка тепловой сети от жилого дома по ул. Первомайская, д. 44 с переходом ул. Первомайская к жилому дому по ул. Первомайская, д. 47	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000													2,663	2,663	2,663	2,663	2,663	1,410	34,294	34,294	34,294	34,294	20,088	
Модернизация участка тепловой сети от пл. 1100-летия Мурома, 4 до художественной галереи по ул.Первомайская, 6, переход через дорогу	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,000													2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	1,434	11,839	11,839	11,839	11,839	4,905	
Модернизация участка тепловой сети к д.№1 по ул. Артема	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000													1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	0,667	32,043	32,043	32,043	32,043	12,725	
Модернизация участка тепловой сети от жилого дома ул. Московская, д. 47 до ул. Московская, д. 62, переход через дорогу	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000													2,188	2,188	2,188	2,188	2,188	1,216	191,687	191,687	191,687	191,687	106,487	
Модернизация участка тепловой сети от Первомайская, 1а до «Наркодиспансера»	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,000													2,403	2,403	2,403	2,403	2,403	1,245	36,528	36,528	36,528	36,528	18,927	
Модернизация участка от ул. Владимирская, д. 2 вдоль гостиницы с переходом ул. Московская до автовокзала ул. Московская, д. 94	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000													1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	0,799	298,829	298,829	298,829	298,829	133,411	
Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности котлов ПТВМ-30 с установкой частотных преобразователей на двигатели вентиляторов в районной котельной по Радиозаводскому шоссе, г. Муром							0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	164,47	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50												
Модернизация (техническое перевооружение) автоматики безопасности паровых котлов ДКВР 10/13-2шт., ДЕ 10-14-1шт., с установкой частотных преобразователей на двигатели дымососов, вентиляторов на котельной по ул. Эксплуатационная, д.18, г.Муром							0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	162,16	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90												
ЦТП по ул. Воровского, д.71А г. Муром (замена электрощитовой)																														
Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 23б							0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	163,04	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00												
Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1)							0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	180,60	180,60	180,60	180,60	180,60	180,60												

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"



Ф.И.О.

С.С. Никитин

Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории округа Муром
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы

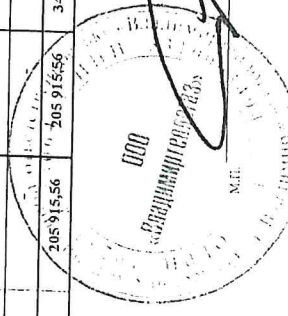
№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы					2024		
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024			
3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	Собственные средства			168 812,70	34 436,89	10 400,61	48 493,13	39 345,02	36 137,05	168 812,70		
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов			168 812,70	34 436,89	10 400,61	48 493,13	39 345,02	36 137,05	168 812,70		
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке			168 812,70	34 436,89	10 400,61	48 493,13	39 345,02	36 137,05	168 812,70		
1.2.1	прибыль на капиталовложения, тыс.руб. без НДС			-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС			-	-	-	-	-	-	-		
1.3	экономика расходов			-	-	-	-	-	-	-		
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы			-	-	-	-	-	-	-		
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вылов 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											
3	Средства, привлеченные на возвратной основе			37 102,86	-	-	37 102,86	-	-	37 102,86	37 102,86	
3.1	кредиты											
3.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.											
3.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.											
3.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.											
3.2	займы организаций											
3.3	прочие привлеченные средства											
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концессианта на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов*											
5	Прочие источники финансирования											
ИТОГО по программе				205 915,56	34 436,89	10 400,61	85 595,99	39 345,02	36 137,05	205 915,56		

[Подпись]

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

Ф.И.О.

С.С. Никитин



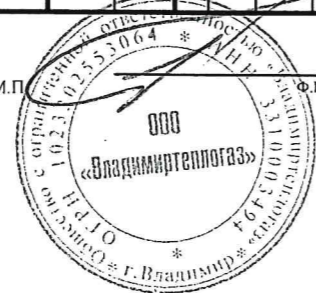
**Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории о.Муром, за 2022 год**
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)				Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть					план	факт			
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исполнении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)		Амортизация	Иные собственные средства	Всего:	
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	9
Группа 1. Строительство, реконструкция 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															
2.3	Блочно-модульная котельная в пос. Механизаторов, г. Муром	2022	2022	2022	2024					4,686 (5,45)	29 741,97	422,23			В 2021 году был заключен договор на выполнение работ "под ключ". В связи с необходимостью корректировки тех. задания, договор был расторгнут в 2022 (подрядчику оплачена выставленная компенсация за проделанную работу). 28.04.2022 была запущена торгово-закупочная процедура на проектно-сметную документацию. Торги не состоялись, заявка потенциального подрядчика была отклонена. 28.07.22 была запущена повторная торгово-закупочная процедура. Заключен договор с подрядчиком на разработку ПСД со сроком завершения работ 31.03.2023. В связи с чем начата работа по подготовке ДС №12 к КС в части переноса срока строительства БМК на 2023-2024 гг., а также в части изменения состава мероприятий, их технических характеристик и стоимости.
Всего по группе 2															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.3	Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДОСААФ и рынку г. Муром	2022	2022	2022	2022			0,388			5 642,48	5 074,87		5 074,87	СМР выполнены в полном объеме. Благоустройство и восстановление асфальто-бетонного покрытия будет выполнено в 2023 году.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
3.2.3	ЦТП по ул. Воровского, д.71А г. Муром (замена электрошнуровой)	2022	2022	2022	2022					0,192 (0,224)	333,33	331,22		331,22	Мероприятие выполнено в полном объеме.
3.2.4	Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 236	2022	2022	2022	2023						9 678,48	889,7175		889,72	В 2021 году был заключен договор на разработку ПСД. В связи с необходимостью изменения технического задания, договор был расторгнут в 2022 году. 25.05.22 заключен договор с подрядчиком на разработку ПСД. ПСД выполнено в полном объеме. 28.12.2022 заключен договор на СМР со сроком выполнения 31.05.2023г. Мероприятие будет завершено в 2023 году.
3.2.5	Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1)	2022	2022	2022	2023					10,32 (12)	31 691,24				02.08.22 г. заключен договор "под ключ" с ООО "Квадраты" (№44/06 от 23.05.2022 + ДС2 (ав. 35% в теч 10 дней с подп., 35% в теч 10 дней с выст счета) по ДС2 - ок. работ до 01.10.2023)). Заключено ДС №3 к договору подряда, срок окончания работ истек 31.05.2023. Начата претензионная работа, в адрес подрядчика направлены 2 письма о невыполнении договорных обязательств. Акты КС-2 по выполненным работам на проверке в ВТГ (в Муромском филиале).
Всего по группе 3															
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Всего по группе 4															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
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 осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической															
Всего по группе 6															
ИТОГО по программе															
											77 087,50	6 718,05	-	6 295,81	

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

М.П. _____ Ф.И.О. _____

С.С. Никитин



Handwritten signatures and marks at the bottom left of the page.

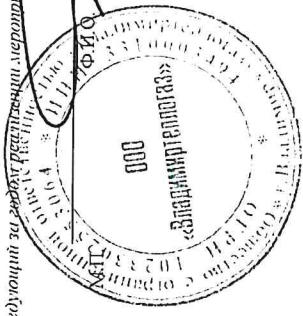
Отчет о достижениях плановых показателей надежности объектов систем централизованного теплоснабжения
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Муром,
 за предыдущий год - 2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности*				Показатели энергетической эффективности*				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения договорительно указывается по каждому участку тепловой сети)	
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, произошедших в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 кв. тепловой сетевой		Количество прекращений подачи тепловой энергии, произошедших в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 кв. час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллектора источника тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения договорительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, произошедших в материальной характеристике тепловой сети			
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Блочная котельная в пос. Механизаторов, г. Муром	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Реконструкция тепловой сети отопления в районе д.1 ул. Советская к ДЮСААФ и рынку г. Муром	0,0043	0,0043	0,11	0,11	173,80	173,80	1,917	1,917	95,845	95,845
3	ЦТП по ул. Воровского, д.71А г. Муром (замена электрощитовой)										
4	Техническое перевооружение котельной, г. Муром, ул. Орловская 23б			0,032	0,032	163,00	163,00				
5	Реконструкция котельной г. Муром, ул. Московская, д.47, установленная мощность 12 МВт (этап 1)			0,093	0,093	180,60	180,60				

*Укажите значения. Изменение показателей запланировано на год, следующий за годом представления информации

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

С.С. Никитин



[Handwritten signature]