



# МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

## ПРИКАЗ

20.11.2024

№ 138

*О внесении изменений в распоряжение  
Департамента жилищно-  
коммунального хозяйства  
Владимирской области  
от 30.10.2020 № 29-р*

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 Владимирской области от 30.10.2020 № 29-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владтеплоресурс» в сфере теплоснабжения на территории МО г. Меленки на 2021- 2025 годы» следующие изменения:

1.1. Заголовок изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории г. Меленки, в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории г. Меленки, в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу пункт 1 распоряжения Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 03.11.2022 № 45-р «О внесении изменений в приложение к распоряжению Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 29-р».

«О внесении изменений в приложение к распоряжению Департамента жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 30.10.2020 № 29-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

И.о. Министра



Е.А. Сысоева

Приложение  
к приказу Министерства жилищно-  
коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 20.11.2024 № 138

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»,  
РЕАЛИЗУЕМАЯ НА ТЕРРИТОРИИ  
Г. МЕЛЕНКИ, В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2021-2025 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз",**  
**реализуемой на территории муниципального образования город Меленки**  
**в сфере теплоснабжения 2021-2025 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	2021-2025 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
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (4922) 777-961
Наименование уполномоченного исполнительного органа 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 государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Меленковского района Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	602102, Владимирская область, г. Меленки, ул.Красноармейская, д.102
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49247) 2-20-94

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

**Инвестиционная программа**  
**ООО "Владмиртеплогаз", реализуемая на территории муниципального образования город Меленки**  
 (наименование регулируемой организации)  
**в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Катастрофический номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации	Год окончания реализации	Вид и эксплуатация	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС							
					Тепловая сеть		после реализации мероприятий		Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)					Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Планоые расходы		Финансирование в т.ч. по годам					Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Экономия расходов (стр.1.3 ФП)	
					Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ присоединения	Протяженность (в одностороннем исчислении), км	Способ присоединения							Всего:	ПИР	СМР	Профинансировано к 2021 году	2021	2022	2023					2024
					Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Способ присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Способ присоединения																		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																										
<b>Всего по группе 1</b>																										
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																										
<b>Всего по группе 2</b>																										
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) установки энергии от разных источников</b>																										
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																										
3.1.1	Модернизация тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, протяженностью 2955 м (участок сетей по ул. Кирова, 44 протяженностью 151 м).	33-16-000000-965	Тепловая сеть	г.Меленки, ул.Кирова, ул.Державинского, ул.Пушкина, ул.Венедиктова, пер.Школьный, ул.Чернышевского	0,151		0,151		2021	2021	2021	500,00	416,67		416,67		416,67					416,67	180,31	236,35		
3.1.2	Модернизация тепловых сетей котельной м/р «Черемушки» протяженностью 1794 п.м.	33-16-001211-410	Тепловая сеть	Тепловые сети котельной м/р «Черемушки», г.Меленки, ул.Академика Королева, ул.Коннышева, ул.Муромская	1,794		1,794		2022	2023	2023	5 456,00	4 546,67		4 546,67		1 213,33	3 333,33				4 331,83	664,81	3 667,02		
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																										
3.2.1	Реконструкция газового отопительного пункта с заменой устаревших 2-х котлов КЧМ-5 мощностью 0,20 Мвт на современные такой же мощности, с устройством двух контурной системы отопления (1 этап-проект, 2-й этап реконструкция)	33-16-001303-291	Котельная	Часть здания газового отопительного пункта магазина, г. Меленки ул. Красноармейская, д.93, блок 10		0,17 (0,2)		0,17 (0,2)	2021	2021	2021	2 000,00	1 666,67		1 666,67		1 666,67					1 666,67	721,26	945,41		
3.2.2	Реконструкция мобильно-модульной котельной Центр г.Меленки установленной мощностью 3,4 МВт с заменой котлов 4-х котлов «Факел-Г» на современные с устройством двух контурной системы отопления (1 этап-проект, 2-й этап реконструкция)	33-16-001418-69	Котельная	Мобильно-модульная газовая котельная, г.Меленки, ул.Коммунистическая, д.14		2,92 (3,4)		2,92 (3,4)	2022	2022	2022	5 700,00	4 750,00		4 750,00		4 750,00					3 908,95	1 579,55	2 329,40		
3.2.3	Модернизация котельной (м/р Черемушки), г.Меленки	33-16-001213-209	Котельная	Мобильно-модульная газовая котельная, г.Меленки, ул. Академика Королева		5,2 (6)		5,2 (6)	2024	2025	2025	9 327,98	7 773,31	396,32	7 377,00			6 666,67	1 106,65			7 773,31	2 488,66	4 178,00	1 106,65	
3.2.4	Модернизация котельной № 5 (м-н Молокозавод), г.Меленки	33-16-001220-147	Котельная	Котельная №5 (м-н Молокозавод), г. Меленки, ул. Коминтерна, д.208		1,7 (2,0)		1,7 (2,0)	2025	2025	2025	5 200,00	4 333,33	293,25	4 040,08				4 333,33			4 333,33	4 333,33			
3.2.5	Модернизация котельной м-н «Сельхозтехника», г.Меленки	33-16-001410-371	Котельная	Газовая котельная микрорайона «Сельхозтехника», г. Меленки, ул.60 лет Октября, д.2		2,6 (3,0)		2,6 (3,0)	2025	2027	2027	800,00	666,67		666,67				666,67			666,67	666,67			
<b>Всего по группе 3</b>					<b>1,95</b>		<b>1,95</b>					<b>28 983,98</b>	<b>24 153,31</b>	<b>1 356,23</b>	<b>22 797,08</b>	<b>-</b>	<b>2 083,33</b>	<b>5 963,33</b>	<b>3 333,33</b>	<b>6 666,67</b>	<b>6 106,65</b>	<b>-</b>	<b>23 097,43</b>	<b>10 634,60</b>	<b>11 356,18</b>	<b>1 106,65</b>
<b>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</b>																										
4.1.1	Реконструкция (замена) приборов учета газа на котельных «Черемушки», «Центр города», «Сельхозтехника»	33-16-001213-209; 33-16-001418-69; 33-16-001410-371	Котельная	Котельные по адресам: г.Меленки, ул. Ак. Королева; ул.Коммунистическая, д.14; ул. 60 лет Октября, д.2					2021	2021	2021	1 000,00	833,33		833,33		833,33					833,33	360,63	472,70		
4.1.2	Модернизация насосного оборудования на котельных «Кирова», «Центр города»	33-16-001418-69; 33-16-001406-1291	Котельная	Котельные по адресам: г. Меленки, ул.Кирова, д.36-а ул.Коммунистическая, д.14					2021	2021	2021	200,00	166,67		166,67		166,67					166,67	72,13	94,54		
4.1.3	Модернизация котельной «Кирова» с заменой газопровода среднего давления после ГРУ (увеличение диаметра)	33-16-001406-1291	Котельная	Котельная, г. Меленки, ул.Кирова, д.36-а					2022	2022	2022	187,00	155,83		155,83		155,83					128,24	51,82	76,42		
4.1.4	Модернизация котельной «Молокозавод» с установкой системы контроля загазованности и пожарной безопасности	33-16-001220-147	Котельная	Котельная №5 (м-н Молокозавод), г. Меленки, ул.Коминтерна, д.208					2022	2022	2022	157,00	130,83		130,83		130,83					107,67	43,51	64,16		
<b>Всего по группе 4</b>												<b>1 544,00</b>	<b>1 286,67</b>	<b>-</b>	<b>1 286,67</b>	<b>-</b>	<b>1 000,00</b>	<b>286,67</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 235,91</b>	<b>528,08</b>	<b>707,83</b>	<b>-</b>	
<b>Группа 5. Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																										
<b>Всего по группе 5</b>																										
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемых организационных обязательств, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антикоррупционной защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.</b>																										
<b>Всего по группе 6</b>																										
<b>ИТОГО по программе</b>					<b>1,95</b>		<b>1,95</b>					<b>30 527,98</b>	<b>25 439,98</b>	<b>1 356,23</b>	<b>24 083,75</b>	<b>-</b>	<b>3 083,33</b>	<b>6 250,00</b>	<b>3 333,33</b>	<b>6 666,67</b>	<b>6 106,65</b>	<b>-</b>	<b>24 333,34</b>	<b>11 162,68</b>	<b>12 064,00</b>	<b>1 106,65</b>
ИТОГО расходы Консисснера												30 527,98	25 439,98	1 356,23	24 083,75	-	3 083,33	6 250,00	3 333,33	6 666,67	6 106,65	-	24 333,34	11 162,68	12 064,00	1 106,65
ИТОГО плата Консисента												-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Мероприятие 2023 года - п. 3.1.2, стоимостью 3 333,33 тыс. руб. без НДС (отражено в плане ИП на 2023 г., т.к. корректировка прошлых периодов не допускается) физически реализовано в 2023 году в полном объеме на сумму 2 226,69 тыс. руб. без НДС (Отчет за 2023 г. - форма №6.1 ИП ТС). Экономия в размере 1 106,65 тыс. руб. без НДС распределена на мероприятие п. 3.2.3. в 2025 году.

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



Плановые значения показателей, достижения которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории муниципального образования город Меленки

(наименование ресурсной организации)

в сфере теплоснабжения 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения						
				Текущее значение	2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М3		41,87	41,87	41,87	41,87	41,87	41,87	41,87
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал		159,48	159,42	159,39	159,39	159,39	159,36	
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./М3		161,18	161,13	161,11	161,11	161,11	161,07	
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		7 849,25	7 708,58	7 530,40	7 530,40	7 472,52	7 472,52	
		% от полезного отпуска тепловой энергии		23,1%	22,7%	22,2%	22,2%	22,6%	28,6%	
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								
7.1.										
7.2.										



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

*[Handwritten signature]*

С.С. Никитин

*[Handwritten signature]*

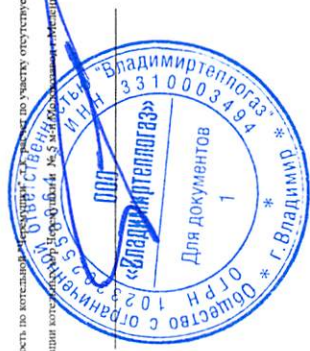
**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
ООО «Владимиртеплогаз» на территории муниципального образования город Меле́ньки**  
(шаблонные регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности							Показатели энергетической эффективности							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 комплексного соглашения дополнительного оказания услуг 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 комплексного соглашения дополнительного оказания услуг по каждому участку тепловой сети)						
		Текущее значение	2021	2022	2023	2024	2025	Текущее значение	2021	2022	2023	2024	2025	Текущее значение	2021	2022	2023	2024	2025	Текущее значение	2021	2022	2023	2024	2025											
1	Модернизация тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, протяженностью 2955 м (участок сетей по ул. Кирова, 44 протяженностью 151 м).		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			0,001	0	0	0	0																													
2	Модернизация тепловых сетей котельной м-р «Червоушье» протяженностью 1794 п.м.*																				0,138	0,114	0,114	0,114	0,114		1 627,367	1 449,187	1 449,187	1 449,187	1 449,187					
3	Реконструкция газового отопительного пункта с заменой устаревших 2-х котлов КЧМ-5 мощностью 0,20 Мвт на современные такой же мощности, с устройством двух котурной системы отопления (1 этап-проект, 2-й этап реконструкция)																																			
4	Реконструкция мобильно-модульной котельной Центр г. Меле́ньки установленной мощностью 3,4 МВт с заменой котлов 4-х котлов «Фазель-Г» на современные с устройством двух котурной системы отопления (1 этап-проект, 2-й этап реконструкция)													0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192																	
5	Модернизация котельной (м/р Червоуши), г. Меле́ньки **													0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556																	
6	Модернизация котельной № 5 (м-н Молоково), г. Меле́ньки **													0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385																	
7	Модернизация котельной м-н «Сельхотехника», г. Меле́ньки																																			

\* Потери тепловой энергии выты должност по котельной Червоушье, г. Меле́ньки по участку отсутствует.  
\*\* эффект от мероприятий по модернизации котельной Червоушье № 5 (м-н Молоково) ожидается в 2025г.

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

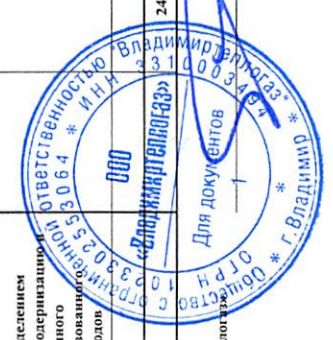
С.С. Никитин



Финансовый план  
инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз», реализуемой на территории муниципального образования город Мелеки  
(наименование ресурсной организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										По мероприятиям, согласно Формы № 2-НП ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы					2025		
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2021	2022	2023	2024				
3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	Собственные средства	-	24 333,33	24 333,33	3 083,33	5 499,99	6 030,81	6 386,81	3 332,39	24 333,34		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	11 162,68	11 162,68	1 334,33	2 434,99	2 958,81	2 208,81	2 225,74	11 162,68		
	амортизация на возмещение процентов по кредиту	-	11 162,68	11 162,68	1 334,33	2 434,99	2 958,81	2 208,81	2 225,74	11 162,68		
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	12 064,00	12 064,00	1 749,00	3 065,00	3 072,00	4 178,00	-	12 064,00		
1.3.	экономию расходов	-	1 106,65	1 106,65	-	-	-	-	1 106,65	1 106,65		
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	1 106,65	1 106,65	-	-	-	-	1 106,65	1 106,65		
1.3.2.	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вывоз и (или) маркированного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулирующей организации, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
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 расходов концедента на строительство, модернизацию (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<b>ИТОГО по программе</b>		24 333,33	24 333,33	3 083,33	5 499,99	6 030,81	6 386,81	3 332,39	24 333,34		



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С.С. Игнатов

*(Handwritten signature)*



**Отчет об исполнении инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз" на территории город Меленки Владимирской области,  
за 2023 год**  
(наименование регулирующей 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 (внутриобъектная)	Способ прокладки		Тепловая нагрузка, ТкВт/ч	Амортизация направлена на инвестиции	Прибыль, направленная на возвратной основе		Всего:
3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5		
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>															
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															
<b>Всего по группе 1</b>															
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>															
<b>Всего по группе 2</b>															
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>															
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
3.1.1	Модернизация тепловых сетей котельной м/р «Черемушки» протяженностью 1794 п.м	2023	2023	2023	2023	0,63			4 000,00				2 226,69	2 226,69	Работы выполнены.
<b>Всего по группе 3</b>															
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
<b>Всего по группе 3</b>															
<b>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</b>															
<b>Всего по группе 4</b>															
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>															
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															
<b>Всего по группе 5</b>															
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и материальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, направленные на обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической инфраструктуры</b>															
<b>Всего по группе 6</b>															
<b>ИТОГО по программе</b>															
										4 000,00		2 226,69	2 226,69		

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

С.С. Никитин



*(Handwritten signature)*

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения город Меленки Владимирской области, за предыдущий год - 2023

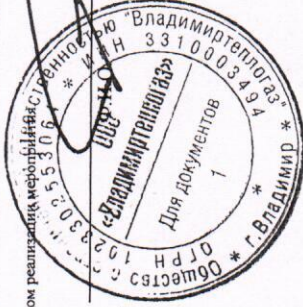
№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности							
		план	факт	Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей*	Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети*	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)*	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Модернизация тепловых сетей котельной м/р «Черемушки» протяженностью 1794 п.м	-	-	-	-	-	-	-	-	7,53	7,53

\*Текущие значения. Изменение показателей запланировано на год, следующий за годом реализации мероприятия

Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз"

С.С. Никитин

М.П.



Handwritten signature in black ink.