



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

14.11.2023

№ 154

*О внесении изменения в распоряжение
Департамента жилищно-
коммунального хозяйства
Владимирской области
от 13.08.2020 № 17-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 администрации Владимирской области от 13.08.2020 № 17-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории города Лакинск в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы» изменение, изложив приложение в редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу пункт 1.3. приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства Владимирской области от 22.12.2023 № 163 «О внесении изменений в распоряжение Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации Владимирской области от 13.08.2020 № 17-р».

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

Министр



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 14.11.2025 № 154

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ»
НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА ЛАКИНСК
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2020-2027 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакинск
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2027 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	2020 - 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
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 уполномоченного исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	600009, г. Владимир, ул. Каманина, д. 31
Должностное лицо уполномоченного исполнительного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Министр государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Собинского муниципального округа Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	601204, Владимирская область, Собинский муниципальный округ, город Собинка, улица Садовая, дом 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава округа
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. 8 (49242) 2-20-55

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



[illegible]

* Мероприятие выполняется за счет платы концедента

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакниск

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение***	Плановые значения							
					в т.ч. по годам реализации							
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	0,15543	0,15400	0,15400	0,15400	0,15640	0,15640	0,15640	0,15640	0,15640	0,15640
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./м³										
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,15703	0,15550	0,15550	0,15550	0,15960	0,15960	0,15550	0,15550	0,15550	0,15550
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	7 926,53	8 571,69	8 810,114	8 810,114	8 715,614	8 429,314	8 585,582	8 397,466	8 397,466	8 397,466
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям**	% от полезного отпуска тепловой энергии	18%	19%	18%	20%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды										
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м для пара										
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 408	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды										

* Плановые значения приняты равными плановым значениям показателей деятельности концессионера.

** Нормативные потери тепловой энергии

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

**** Значения согласно установленным плановым значениям показателей деятельности концессионера по концессионному соглашению от 12.05.2020 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования г. Лакниск

Справка:

- Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя в 2028 году 0,1596 т.у.т./Гкал.

- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, в 2028 году 0,1596 т.у.т./Гкал.

- Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям в 2028 году 8,397,466 Гкал (19% от полезного отпуска тепловой энергии).



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С.С. Никитин

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лаксинск
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей								Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии на 1 Гкал/час		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям					
		Плановое значение				Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение	Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение							
		Текущее значение	2020-2021	2022	2023	2024	2025-2027	Текущее значение	2020-2027	2022	2023	2024	2025-2027	Текущее значение	2020-2027	2022	2023	2024	2025-2027	Текущее значение	2020-2021	2022	2023	2024	2025-2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №3, г. Лаксинск, ул. Мира	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная и перекладки потребителей ГВС от котельной ООО "Рудак Аква"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4	Тепловая сеть от У-242 до д.31-а по ул. Горького	2,336	2,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,436	1,436	1,436	1,436	37,785	37,785	40,539	40,539	40,539	40,539	
5	Тепловая сеть за мемориалом в парке в районе ул. Центральная площадь, д.6	3,268	3,268	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,523	1,523	1,523	1,523	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	116,519	116,519	77,978	77,978	77,978	77,978	
6	Тепловая сеть от У59 до ДК ул. Центральная площадь д.6	9,804	9,804	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500	2,500	2,500	2,500	1,237	1,237	1,237	1,237	20,397	20,397	26,530	26,530	26,530	26,530		
7	Тепловая сеть ул. 21 Паргеза от ТК-14 до ТК-17	1,449	1,449	1,449	1,449	1,449	0,000	0,000	0,000	1,953	1,953	1,953	1,953	1,953	1,091	1,091	1,091	170,911	170,911	170,911	170,911	103,222	103,222		
8	Тепловая сеть от У-141 до ТК-32 с вводами в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Паргеза	2,235	2,235	2,235	2,235	2,235	0,000	0,000	0,000	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,131	1,131	1,131	134,311	134,311	134,311	134,311	71,968	71,968		
9	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Паргеза с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	0,000	0,000	0,000	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,023	1,023	1,023	235,376	235,376	235,376	235,376	235,376	144,536		
10	Тепловая сеть от У-52 до У-53, ул. Спортивная, д.10а	8,197	8,197	8,197	8,197	8,197	0,000	0,000	0,000	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	24,396	24,396	24,396	24,396	24,396	12,424		
11	Тепловая сеть от У-28 до ТК-4 с вводами в ж/д №16 по ул. К. Маркса и в ж/д №39 по ул. Мира	3,226	3,226	3,226	3,226	3,226	0,000	0,000	0,000	2,258	2,258	2,258	2,258	2,258	2,258	2,258	2,258	67,168	67,168	67,168	67,168	67,168	38,719		
12	Тепловая сеть ул. 21 Паргеза от ТК-18 до У-114	3,472	3,472	3,472	3,472	3,472	0,000	0,000	0,000	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	55,706	55,706	55,706	55,706	55,706	28,419		
13	Тепловая сеть котельной №3 от У26-У27	3,906	3,906	3,906	3,906	3,906	0,000	0,000	0,000	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	64,136	64,136	64,136	64,136	64,136	34,568		

Справочно:

В результате строительства 3-х БМК с тепловой сетью эффект будет достигнут в 2028 году (инвестиционная программа действует до 2027):

Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №3, г. Лаксинск, ул. Мира:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.т./Гкал.

Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.т./Гкал.

Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная и перекладки потребителей ГВС от котельной ООО "Рудак Аква":

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.т./Гкал.

В рамках строительства котельной для перекладки потребителей в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2028 году - 0,00 шт./км;

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2028 году - 0,00 шт./км;

- Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети в 2028 году - 1,850 Гкал/км.ч.

- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям - 160,54 кг.т./Гкал.

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





Финансовый план
ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакниск
(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

№ п/п		Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)											По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
			по видам деятельности			по годам реализации инвестиционной программы								
			Технологические присоединение	Теплоснабжение	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1		Собственные средства		17 523,30	17 523,30	-	-	-	-	-	-	8 761,65	8 761,65	17 523,30
1.1		амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		17 523,30	17 523,30							8 761,65	8 761,65	17 523,30
1.1.1		амортизация на капложения, тыс.руб. без НДС		-	-									
1.1.2		амортизация на возмещение процентов по кредиту,тыс.руб. без НДС		-	-									
1.2		расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		-	-		-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1		прибыль на капложения, тыс.руб. без НДС		-	-									
1.2.2		прибыль на возмещение процентов по кредиту,тыс.руб. без НДС		-	-									
1.3		экономию расходов		-	-									
1.3.1		достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы 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 лизинге, определенном по решению регулирующей		-	-									
1.3.2		плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)		-	-									
1.4		расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)		-	-									
1.5		Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		-	-									
2		Средства, привлеченные на возвратной основе		-	-									
3		кредиты		-	-									53 978,05
3.1		привлечение кредитов, тыс.руб.		53 978,05	53 978,05	5 952,95	11 516,53	1 598,17	-	34 910,40				53 978,05
3.1.1		погашение кредитов, тыс.руб.		-	-									
3.1.2		начислено процентов по кредиту, тыс.руб.		-	-									
3.1.3		займы организаций		-	-									
3.2		прочие привлеченные средства		-	-									
3.3		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*		251 179,90	251 179,90							78 788,68	172 391,23	251 179,90
4		Прочие источники финансирования **		8 008,55	8 008,55	-	-	-	-	-	-	4 004,28	4 004,27	8 008,55
5		ИТОГО по программе		330 689,79	330 689,79	5 952,95	11 516,53	1 598,17	-	34 910,40	-	91 554,60	185 157,14	330 689,79



*Планируемые расходы, финансируемые за счет средств концелента, предусмотрены в размере 251 179,90 тыс. руб. (без НДС) в 2025 году в размере 8 008,55 тыс. руб. (без НДС)

** Прочие источники финансирования - концеленная амортизация 2025 года в размере 8 008,55 тыс. руб. (без НДС)

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С.С. Никитин

План возмещения
инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории города Ликинск
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										
		по видам деятельности		Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства											
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	65 571,91	65 571,91	6 180,35	7 779,28	13 138,70	-	17 815,19	3 135,11	8 761,65	8 761,65
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)											
1.1.2.	амортизация источников возврата											
1.1.3.	амортизация на возмещение процентов по кредиту											
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	30 725,63	30 725,63	2 153,02	3 751,95	9 150,91	-	12 628,73	3 041,02	-	-
1.2.1.	прибыль на капитальные вложения (прямое финансирование)											
1.2.2.	прибыль источников возврата											
1.2.3.	прибыль на возмещение процентов по кредиту											
1.3.	экономика 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	-	-	-								
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-								
3.1.	кредиты											
3.1.1.	привлечение кредитов		53 978,05	53 978,05	5 952,95	11 516,53	1 598,17	-	34 910,40	-	-	-
3.1.2.	погашение кредитов		53 978,06	53 978,06	5 397,63	5 112,37	8 557,66	-	31 775,29	3 135,11	-	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		10 159,40	10 159,40	782,72	2 666,91	4 581,04	-	2 128,73			
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		251 179,90	251 179,90							78 788,68	172 391,23
5	Прочие источники финансирования		24 097,39	24 097,39								
ИТОГО по программе			330 689,80	330 689,80	5 397,63	5 112,37	8 557,66	-	16 088,84	3 135,11	4 004,28	4 004,27
									31 775,29		91 554,60	185 157,14

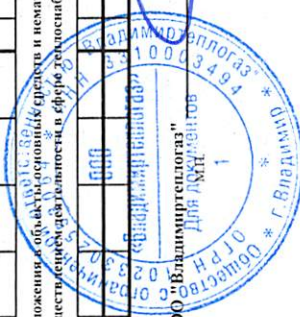


Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» С.С. Никитин

Отчет об исполнении инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакинск за 2024 год
(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики 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 одностороннем исчислении), км	Способ прокладки		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Амортизация на инвестиции	Средства, полученные за счет платы	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Возвратные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования		Всего:		
																							7.1	7.2
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей и в целях подключения потребителей																								
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
Всего по группе 1																								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
Всего по группе 2																								
Группа 3. Реконструкция 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																								
3.1.1	Тепловая сеть ул. 21 Партезезда от ТК-14 до ТК-17	2022	2022	2024	2024			0,753			8 177,83								7 788,10			7 788,10	ВЫПОЛНЕНО. ОПЛАЧЕНО. ООО "Химтепком". СМР.	
3.1.2	Тепловая сеть от У-141 до ТК-32 с вводами в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Партезезда	2022	2022	2024	2024			0,546			6 754,16								5 333,18			5 333,18		
3.1.3	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Партезезда с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	2022	2022	2024	2024			0,842			11 129,00								10 048,02			10 048,02		
3.1.4	Тепловая сеть от У-52 до У-53, ул. Спортивная, д.10а	2024	2024	2024	2024			0,111			1 007,85								1 241,36			1 241,36		
3.1.5	Тепловая сеть от У-28 до ТК-4 с вводами в ж/д №16 по ул. К. Маркса и в ж/д № 39 по ул. Мира	2022	2022	2024	2024			0,347			3 808,27								3 242,03			3 242,03		
3.1.6	Тепловая сеть ул. 21 Партезезда от ТК-18 до У-114	2024	2024	2024	2024			0,303			2 377,48								-			-		
3.1.7	Тепловая сеть котельной №3 от У26 - У27	2022	2022	2024	2024			0,261			1 655,82								-			-	ВЫПОЛНЕНО 100% в 2024 году. ОПЛАЧЕНО частично. ООО "Химтепком". Оплата по 2-м тепловым сетям произведена в 2025 году.	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
3.2.1																								
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																								
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 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																								

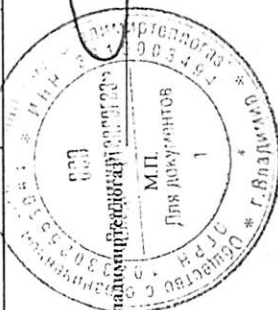
Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз" _____ С.С. Никитин



[Handwritten signature]

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов систем централизованного теплоснабжения
 ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакинск
 за предыдущий год - 2024

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку теплоснабжения)		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материаловой характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, 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	Тепловая сеть от У-242 до д.31-а по ул. Горького	0	0					1,436	1,436	40,539	40,539
2	Тепловая сеть за мемориалом в парке в районе ул. Центральная площадь, д.6	0	0					0,999	0,999	77,978	77,978
3	Тепловая сеть от У59 до ДК ул. Центральная площадь д.6	0	0					1,237	1,237	26,53	26,53
4	Тепловая сеть ул. 21 Паргсьезда от ТК-14 до ТК-17	0	0					1,091	1,091	103,222	103,222
5	Тепловая сеть от У-141 до ТК-32 с вводами в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Паргсьезда	0	0					1,131	1,131	71,968	71,968
6	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Паргсьезда с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	1,211	1,211					1,659	1,659	235,376	235,376
7	Тепловая сеть от У-52 до У-53, ул. Спортивная, д.10а	8,197	8,197					2,5	2,5	24,396	24,396
8	Тепловая сеть от У-28 до ТК-4 с вводами в ж/д №16 по ул. К. Маркса и в ж/д № 39 по ул. Мира	3,226	3,226					2,258	2,258	67,168	67,168
9	Тепловая сеть ул. 21 Паргсьезда от ТК-18 до У-114	3,472	3,472					2,579	2,579	55,706	55,706
10	Тепловая сеть котельной №3 от У26-У27	3,906	3,906					2,004	2,004	64,136	64,136



Генеральный директор ООО "Владимиртеплогаз" _____ С.С. Искитин



Handwritten signature