



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)**

**ПРИКАЗ**

28.10.2023

№ 163

*О внесении изменений  
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 Владимирской области от 13.08.2020 № 17-р «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории города Лакинск в сфере теплоснабжения на 2020-2026 годы» следующие изменения:

1.1. Название распоряжения изложить в следующей редакции:

«Об утверждении инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории города Лакинск в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы».

1.2. Пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз» на территории города Лакинск в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы согласно приложению.».

1.3. Приложение изложить в редакции согласно приложению.

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

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр



Е.Н.Семенова

Приложение  
к приказу Министерства жилищно-  
коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 28.12.2023 № 163

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

## Паспорт инвестиционной программы

**ООО "Владимиртеплогаз" на территории города Лакинск  
в сфере теплоснабжения на 2020-2027 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 - 2027 годы
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. Каманна, 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 города Лакинск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	601240, Владимирская область, Собинский район, город Лакинск,
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации города Лакинск
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8(49242) 4-13-48

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

Handwritten signature.



№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания по плану
					Наименование и значение показателя											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть						
Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч							
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9
<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>																
2.1	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №3, г. Лакинск, ул. Мира *		Котельная	Котельная, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Мира					4,76 (5,5)					2,24 (2,61)	2020	202
2.2	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная **		Котельная	Котельная, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Набережная										2,24 (2,61)	2020	202
2.3	Модульная котельная с выводом из эксплуатации котельной №1 по ул. Набережная и переклещением потребителей ГВС от котельной ООО "Рудо Аква" ***		Котельная	Котельная, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Набережная. Строительство блочно-модульной котельной со строительством тепловой сети для переклещенных потребителей ГВС от котельной ООО "Рудо Аква"					30,95 (36)					21,5 (25)	2020	202
<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) поставки энергии</b>																
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей. 1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>																
3.1.1	Тепловая сеть от У-242 до д.31-а по ул. Горького	33:24:010212:678	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Горького	40м - Ду 80мм; 30м - Ду 65мм; 358м - Ду 50мм		0,43			66м - Ду 80мм; 9м - Ду 40мм; 90м - Ду 75PEX мм; 326м - Ду 50PEX мм		0,4910			2021	202
3.1.2	Тепловая сеть за мемориалом в парке в районе ул. Центральная площадь, д.6	33:24:010214:361	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Владимирская обл., г. Лакинск, район ул. Центральная площадь	306м - Ду 250мм		0,31			312,3м - Ду 250мм		0,3123			2021	202
3.1.3	Тепловая сеть от У59 до ДК ул.Центральная площадь, д.6	33:24:010214:361	Тепловая сеть	Тепловая сеть, Владимирская обл., г. Лакинск, район ул. Центральная площадь	102м - Ду 80мм		0,10			268м - Ду 80мм		0,2680			2021	202
3.1.4	Тепловая сеть ул. 21 Партеьсада от ТК-14 до ТК-17	33:24:010209:1027	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. 21 Партеьсада, ул. Спортивная, пр. Ленина, ул. Маяковского, ул. Советская	370м - Ду 150мм; 320м - Ду 100мм		0,69	Подземная кабельная		416,5м - Ду 150мм; 321,7м - Ду 100мм		0,7382	Подземная бескабельная		2022	202
3.1.5	Тепловая сеть от У-141 до ТК-32 с вводами в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Партеьсада	33:24:010209:1027	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. 21 Партеьсада, ул. Спортивная, пр. Ленина, ул. Маяковского, ул. Советская	332м - Ду 200мм; 65м - Ду 100мм; 50,4м - Ду 80мм		0,45	Подземная кабельная		224,6м - Ду 150мм; 230м - Ду 100мм; 72м - Ду 80мм; 23,8м - Ду 50мм;		0,5504	Подземная бескабельная		2022	202
3.1.6	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Партеьсада с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	33:24:010209:1027	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. 21 Партеьсада, ул. Спортивная, пр. Ленина, ул. Маяковского, ул. Советская	632м - Ду 200мм; 194м - Ду 80мм		0,83	Наземная и подземная бескабельная		613,3м - Ду 200мм; 233,1м - Ду 80мм		0,8464	Подземная бескабельная		2022	202
3.1.7	Тепловая сеть от У-52 до У-53, ул. Спортивная, д.10а	33:24:010209:1027	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. 21 Партеьсада, ул. Спортивная, пр. Ленина, ул. Маяковского, ул. Советская	61м - 2Ду 80мм		0,12	Подземная бескабельная		61м - 2Ду 80мм		0,1220	Подземная бескабельная		2024	2024
3.1.8	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	33:24:010219:387	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Карла Маркса, ул. Мира	30м - Ду 125мм; 240м - Ду 100мм; 40м - Ду 50мм		0,31	Наземная и подземная кабельная		27,2м - Ду 125мм; 245,6м - Ду 100мм; 16,6м - Ду 80мм; 51,8м - Ду 50мм		0,3412	Подземная бескабельная		2022	2024
3.1.9	Тепловая сеть ул. 21 Партеьсада от ТК-18 до У-114	33:24:010209:1027	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. 21 Партеьсада, ул. Спортивная, пр. Ленина, ул. Маяковского, ул. Советская	120м - 2Ду 80мм; 24м - 2Ду 50мм		0,29	Подземная бескабельная		120м - 2Ду 80мм; 24м - 2Ду 50мм		0,2880	Подземная бескабельная		2024	2024
3.1.10	Тепловая сеть котельной №3 от У26 - У27	33:24:010219:387	Тепловая сеть	Тепловые сети, Владимирская обл., г. Лакинск, ул. Карла Маркса, ул. Мира	256м - Ду 125мм		0,26	Наземная		256м - Ду 125мм		0,2560	Наземная		2022	2024
<b>Всего по группе 3</b>																
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение и плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности</b>																
<b>Всего по группе 4</b>																
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																
<b>Всего по группе 5</b>																
<b>Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения и объекты государственной собственности в целях повышения надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности</b>																
<b>Всего по группе 6</b>																
<b>ИТОГО по всем группам</b>															2020	2024
<b>ИТОГО изнач. концессионера</b>																
<b>ИТОГО изнач. концессиона</b>																

\* Мероприятие выполняется за счет платы концессанта

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

С.С. Никитин



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Владимиртеплогаз» на территории города Лавинск (наименование ресурсовой организации)

в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение**	Плановые значения							
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя*	т.у.т./Гкал	154,43	154,00	154,00	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч										
4	Износ 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
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	18%	19%	18%	20%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
		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 408	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды										

\* Плановые значения приняты равными плановым значениям показателей деятельности концессионера.

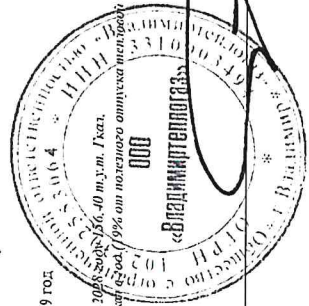
\*\* Нормативные потери тепловой энергии

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

Сравнения:

- Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя в 2020 г. составил 154,00 т.у.т./Гкал.

- Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям в 2020 году - 8 571,69 Гкал (19% от полезного отпуска тепловой энергии)



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

М.П.

Handwritten signature at the bottom right of the page.



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
 ООО "Владмиртеплогаз" на территории города Лакинск  
 (наименование регулируемой организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2020 - 2027 годы**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																					
		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 2020-2027	Текущее значение	Плановое значение 2020-2027	Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020-2021	2022	2023	2024	2025-2027						2020-2021	2022	2023	2024	2025-2027		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. Лакинск, 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 переключения потребителей ГВС от котельной ООО "Рудо Аква"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тепловая сеть от У-242 до д.31-а по ул. Горького	2,336	2,336	0,000	0,000	0,000	0,00					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	0,00					1,523	1,523	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	0,00					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 Партсъезда от ТК-14 до ТК-17	1,449	1,449	1,449	1,449	0,000	0,00					1,953	1,953	1,953	1,953	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 Партсъезда	2,235	2,235	2,235	2,235	0,000	0,00					1,746	1,746	1,746	1,746	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 Партсъезда с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	0,00					1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	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	0,00					2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	1,273	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	0,00					2,258	2,258	2,258	2,258	2,258	1,215	67,168	67,168	67,168	67,168	67,168	38,719
12	Тепловая сеть ул. 21 Партсъезда от ТК-18 до У-114	3,472	3,472	3,472	3,472	3,472	0,00					2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	1,316	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	0,00					2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	1,080	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. Лакинск, ул. Мира:**

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.у.т./Гкал.

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

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.у.т./Гкал.

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

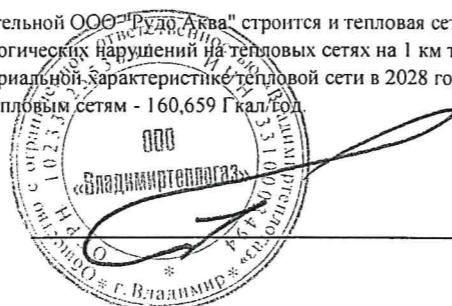
- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности - 0 шт. / Гкал/ч;
- Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 160,54 кг.у.т./Гкал.

В рамках строительства котельной для переключения потребителей от котельной ООО "Рудо Аква" строится и тепловая сеть:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в 2028 году - 0,00 ед./км;
- Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети в 2028 году - 1,850 Гкал/кв.м.,
- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям - 160,659 Гкал/год.

Генеральный директор ООО "Владмиртеплогаз"

М.П.



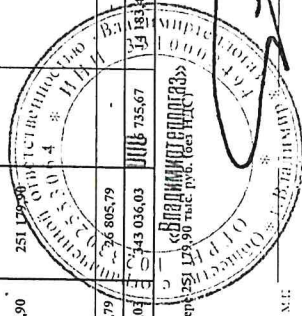
С.С. Никитин



Финансовый план  
 ООО «Владмиртеплогаз» на территории города Лангиск  
 (включая все мероприятия, связанные с реализацией)

в сфере теплоснабжения на 2020-2027 годы

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Техническое приспособление	Теплоснабжение		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			
					3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Собственные средства	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1	амортизационные отчисления с выделенных результатов переводов; основных средств и нематериальных активов		65 050,33	65 050,33	6 180,35	7 779,28	13 138,70	-	17 815,19	4 347,49	5 620,09	10 169,24			
1.1	амортизация на мажорансация, тыс.руб. без НДС		33 825,24	33 825,24	4 027,33	4 027,33	3 987,79	-	5 186,45	1 306,47	5 620,09	9 669,77			
1.1.1	амортизация на мажорансация, тыс.руб. без НДС		23 524,21	23 524,21	3 428,78	3 428,78	3 428,78	-	5 186,45	1 119,55	5 182,28	9 539,76			
1.1.2	амортизация на мажорансация, тыс.руб. без НДС		2 246,38	2 246,38	559,01	559,01	559,01	-	1 119,55	437,81	437,81	130,01			
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учтываемой в оборотной валютой: выручке		31 225,10	31 225,10	2 153,02	3 751,95	9 150,91	-	12 628,73	3 041,02	-	499,46			
1.2.1	прибыль на капиталовложения, тыс.руб. без НДС		21 125,24	21 125,24	1 370,30	1 085,04	5 128,88	-	10 500,00	3 041,02	-	499,46			
1.2.2	прибыль на возмещение процентов по кредиту, тыс.руб. без НДС		10 099,86	10 099,86	782,72	2 666,91	4 022,03	-	2 128,73	-	-	-			
1.3	экономика расходов		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.3.1	доступная в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменной вылов и (или) жаром, основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в рамках, определенном по решению руководящей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.4	плата за подключение (технологические присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулирующая организация эксплуатирует несколько таких систем)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.5	расходы на оплату 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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		79 509,89	
3.1.1	привлечение кредитов, тыс.руб.		79 509,89	79 509,89	5 932,95	11 516,53	1 598,17	-	34 910,40	12 765,92	12 765,92	12 765,92		79 509,89	
3.1.2	погашение кредитов, тыс.руб.		79 509,89	79 509,89	5 397,63	5 112,37	8 557,66	-	31 775,31	3 227,94	12 700,60	12 738,38			
3.1.3	начислено процентов по кредиту, тыс.руб.		12 346,23	12 346,23	782,72	2 666,91	4 581,04	-	2 128,73	1 119,55	437,81	629,47			
3.2	заём организации		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
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	251 179,90	251 179,90	251 179,90	251 179,90	251 179,90	251 179,90	251 179,90	251 179,90		251 179,90	
5	Прочие источники финансирования **		26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79	26 805,79			
	Итого по программе		343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03	343 036,03		330 689,79	



\* Планируемые расходы, финансируемые за счет средств концедента, предусмотрены в размере 251 179,90 тыс. руб. без НДС

Генеральный директор ООО «Владмиртеплогаз»

С.С. Никитин



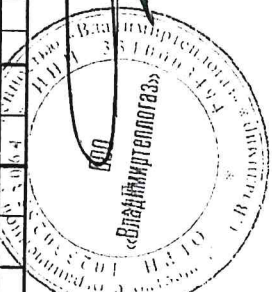
№ 6.1-ИП/ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы  
 ООО "Владмиртеплогаз" на территории города Лакнис  
 за 2022 год

(наименование руководящей организации)

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Целевые технико-экономические характеристики после реализации мероприятия			Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)		Примечание			
		план	факт	план	факт	Установленный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Средняя температура, °С	план	факт				
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	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 новых объектов систем централизованного теплоснабжения за исключением потребителей														
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей														
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением потребителей														
Всего по группе 1														
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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 Партевска от ТК-14 до ТК-17	2022	2022	2023							414.00	414.00	414.00	
3.1.2	Тепловая сеть от У-141 до ТК-32 с вводом в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Партевска	2022	2022	2023							284.17	284.17	284.17	В 2022 году было разработано 2 ПСД согласно ДС №1 к КС подпункта 24.04.2023. СМР предусмотрены в 2023 году, в связи с чем графики с техническими характеристиками (факт) оставлены пустыми.
3.1.3	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Партевска с вводом в ж/д №65 и №65 по ул. Советская	2022	2022	2024							494.00	494.00	494.00	
3.1.4	Тепловая сеть от У-28 до ТК-4 с вводом в ж/д №16 по ул. К. Маркса и в ж/д №39 по ул. Мира	2022	2022	2024							196.00	196.00	196.00	В 2022 году было разработано 3 ПСД согласно ДС №1 к КС подпункта 24.04.2023. СМР предусмотрены в 2024 году, в связи с чем графики с техническими характеристиками (факт) оставлены пустыми.
3.1.5	Тепловая сеть котельной №3 от У-16 - У-27	2022	2022	2024							210.00	210.00	210.00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем 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 работы систем централизованного теплоснабжения														
Всего по группе 4														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов систем централизованного теплоснабжения														
3.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
3.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж линий объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
Всего по группе 5														
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы управляющей организации, обусловленные необходимостью обеспечения безопасности объектов теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности объектов теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности объектов теплоснабжения, установленными законодательством Российской Федерации и связанными с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности объектов теплоснабжения, установленными законодательством Российской Федерации														
Всего по группе 6														
ИТОГО по программе														

С.С. Никитин



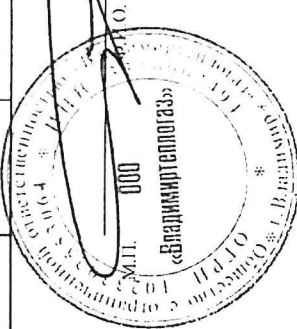
Генеральный директор ООО "Владмиртеплогаз"

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения ООО «ВладмирТеплоГаз» на территории города Лактисск за предыдущий год - 2022

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности:				Показатели энергетической эффективности:					
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Тепловая сеть ул. 21 Паргеззела от ТК-14 до ТК-17	1,449						1,953		170,911	
2	Тепловая сеть от У-1 до ТК-32 с вводами в ж/д №22, №21, №23 по ул. 21 Паргеззела	2,235						1,746		134,311	
3	Тепловая сеть от ТК-29 до ж/д №27, по ул. 21 Паргеззела с вводами в ж/д №63 и №65 по ул. Советская	1,211						1,659		235,376	
4	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						2,258		67,168	
5	Тепловая сеть котельной №3 от У26 - У27	3,906						2,004		64,136	

Генеральный директор ООО «ВладмирТеплоГаз»

С.С. Никитин



*(Handwritten signature)*

*(Handwritten initials)*