



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО  
ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)**

**ПРИКАЗ**

20.11.2024

№ 144

*Об утверждении инвестиционной  
программы ООО «Владимиртеплогаз»,  
реализуемой на территории  
Александровского района  
в сфере теплоснабжения  
на 2024-2029 годы*

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. Утвердить инвестиционную программу ООО «Владимиртеплогаз», реализуемую на территории Александровского района в сфере теплоснабжения на 2024-2029 годы, 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.

И.о. Министра



Е.А. Сысоева

Приложение  
к приказу Министерства жилищно-  
коммунального-хозяйства  
Владимирской области  
от 20.11.2024 № 144

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА  
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ  
НА ТЕРРИТОРИИ АЛЕКСАНДРОВСКОГО РАЙОНА,  
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
НА 2024-2029 ГОДЫ**

**Паспорт инвестиционной программы**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории Александровского района**  
**в сфере теплоснабжения 2024-2029 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	2024-2029 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
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
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (4922) 530-626
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Александровский район Владимирской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Владимирская область, Александровский район, г. Александров, ул. Красной молодежи, д. 7
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (49244) 2-21-31

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**Инвестиционная программа**  
**ООО "Владимиртеплогаз", реализуемая на территории Александровского района**  
**в сфере теплоснабжения на 2024-2029 годы**

№ п/п	Наименование мероприятия	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, 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													Плановые расходы			Остаток финансирования	Всего:	Амортизация (стр.1.1 ФП)	Прибыль, направляемая на инвестиции (стр.1.2 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов по компонентам (стр.1 ФП)							
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:													
					Тепловая сеть		Тепловая сеть			Тепловая сеть		Тепловая сеть							2024	2025						2026	2027	2028	2029	Профинансировано к 2024 году		
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																					
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	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11	11.1	11.2	11.3
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																
Всего по группе 1																		0,00														
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																
2.1.1	Блочно-модульная котельная п. Майский* (1 этап)	Запись о государственной регистрации №33-33-02/030/2011-612 от 06.09.2011 Кадастровый номер: 33-01-001101-12273	Блочно-модульная котельная	Здание котельной, адрес: Владимирская область, Александровский район, Майский с.о. пос. Майский											2026	2026	1 284,40	1 070,33	1 070,33										1 070,33	720,40	349,94	
2.1.2	Блочно-модульная котельная с. Годуново* (1 этап)	Запись о государственной регистрации №33-33-02/048/2012-415 от 25.12.2012 Кадастровый номер: 33-01-000801-835	Блочно-модульная котельная	Здание котельной адрес: Владимирская область, Александровский район, МО Андреевское с/п. с. Годуново, ул. Центральная, д. 15а											2027	2027	494,00	411,67	411,67						411,67				411,67	341,56	70,11	
2.1.3	Блочно-модульная котельная по ул. Энтузиастов** (1 этап)	Запись о государственной регистрации №33-33-19/013/2014-643 от 15.04.2014 Кадастровый номер: 33-17-000415-2710	Блочно-модульная котельная	Владимирская область, р-н Александровский, МО город Александров (городское поселение), г Александров, ул Энтузиастов, здание котельной											2028	2028	0,00	11 802,77	11 802,77							11 802,77			11 802,77	9 598,73	2 204,03	
2.1.4	Блочно-модульная котельная по ул. Ческа-Липа** (1 этап)	Запись о государственной регистрации №33-33-02/040/2005-143 от 18.08.2005 Кадастровый номер: 33-17-000608-1378	Блочно-модульная котельная	Владимирская обл, Александровский р-н, г. Александров, ул Ческа-Липа											2029	2029	0,00	6 342,79	6 342,79							6 342,79			6 342,79	4 947,36	1 395,43	
2.1.5	Блочно-модульная котельная Школы*	№33-33/016-33/016/006/2015-5382/1 Кадастровый номер 33-01-001708-820	Котельная	Котельная Александровский район, г. Карabanово, ул. Вокзальная					0,80 (0,93)						2024	2025	12 328,00	13 303,97	975,97	12 328,00				975,97	12 328,00				13 303,97	975,97		12 328,00
2.1.6	Блочно-модульная котельная по ул. Гагарина**	Запись о государственной регистрации права собственности №33-33/19/019/2014-693 от 02.06.2014 Кадастровый номер 33-01-001713-2017	Котельная	Котельная Александровский район, г. Карabanово, ул. Гагарина					4,20 (4,9)						2024	2025	35 210,40	46 030,26	3 484,36	42 545,90			3 484,36	42 545,90				46 030,26	8 428,65	2 391,21	35 210,40	
2.1.7	Блочно-модульная котельная Больничного городка**	Запись о государственной регистрации права собственности №33-33/02/025/2011-097 от 15.06.2011 Кадастровый номер 33-01-001701-307	Котельная	Котельная больничного городка, Александровский район, г. Карabanово					1,90 (2,2)						2025	2026	26 937,60	35 215,30	2 665,70	32 549,60				2 665,70	32 549,60				35 215,30	5 573,95	2 703,75	26 937,60
2.1.8	Блочно-модульная котельная по ул. Мира**	№33-33-19/020/2014-113 Кадастровый номер 33-01-001712-649	Котельная	Александровский район, г. Карabanово, ул. Мира					19,50 (22,7)						2026	2027	65 680,76	85 863,91	6 499,66	79 364,25				6 499,66	79 364,25				85 863,91	15 727,83	4 455,32	65 680,76
2.1.9	Блочно-модульная котельная по ул. Чулкова**	№33-33/19/019/2014-696 Кадастровый номер 33-01-001714-762	Котельная	Котельная Александровский район, г. Карabanово, ул. Чулкова					3,60 (4,2)						2026	2028	40 479,52	52 918,54	4 005,79	48 912,75				4 005,79	48 912,75				52 918,54	9 554,55	2 884,47	40 479,52
2.1.10	Блочно-модульная котельная по ул. Маяковского**	Запись о государственной регистрации права собственности №33-33-19/020/2014-119 от 09.06.2014 Кадастровый номер 33-01-001721-622	Котельная	Котельная Александровский район, г. Карabanово, ул. Маяковского					3,60 (4,2)						2028	2029	44 300,66	57 913,89	4 383,92	53 529,97					4 383,92	53 529,97			57 913,89	10 764,11	2 849,12	44 300,66
2.1.11	Блочно-модульная котельная по ул. Западная ** (1 этап)		Котельная	Котельная Александровский район, г. Карabanово, ул. Западная											2029	2029	0,00	14 226,70	14 226,70						14 226,70			14 226,70	11 096,79	3 129,91		
2.1.12	Блочно-модульная котельная Клубный пер., 2 (Спорткомплексе)*	№33-33-02/043/2008-120 от 11.12.2008 Кадастровый номер 33-01-001619-1344	Котельная	Владимирская область, Александровский район, город Струнино, пер. Клубный, д.2					0						2024	2025	20 148,00	19 856,67	1 456,67	18 400,00			1 456,67	18 400,00				19 856,67	1 456,67		18 400,00	
2.1.13	Блочно-модульная котельная ул. Шувалова, 6а (квартал Б)**	№33-33-02/043/2008-176 от 11.12.2008 Кадастровый номер 33-01-001634-104	Котельная	Владимирская область, Александровский район, город Струнино ул. Шувалова, д.6а					0						2025	2027	34 800,00	45 493,75	3 443,75	42 050,00				3 443,75	42 050,00			45 493,75	8 336,48	2 357,27	34 800,00	
2.1.14	Блочно-модульная котельная ул. Норильская, 5а (Якут-Алмаз) **	№33-33-02/043/2008-158 от 11.12.2008 Кадастровый номер 33-01-001638-159	Котельная	Владимирская область, Александровский район, город Струнино, ул. Норильская, д.5а					0						2028	2029	68 755,05	65 667,88	4 970,88	60 697,00					4 970,88	60 697,00			65 667,88	12 205,29	3 230,58	50 232,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС							Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС											
					Наименование и значение показателя										Плано́вые расходы							Остаток финансирования											
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия					в том числе:																		
					Тепловая сеть		Тепловая сеть			Тепловая сеть		Тепловая сеть			Всего:	ПНР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	2029	11	11.1	11.2	11.3					
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)	2025	2026																						
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	10	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	11	11.1	11.2	11.3	
Всего по группе 2																	350 418,39	456 118,41	65 740,94	390 377,47	-	5 917,00	79 383,35	44 125,38	121 825,92	70 070,32	134 796,46	-	456 118,41	99 728,33	28 021,14	328 368,94	
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																																	
3.1.1	Модернизация (реконструкция) сетей отопления и ГВС по ул. 60 лет Октября от ТК7-ТК47 *	Запись о государственной регистрации права собственности №33-33/016-33/016/008/2015-2276/1 от 28.12.2015 Кадастровый номер 33:01:000000:1305	Тепловые сети	Тепловые сети отопления и ГВС, Александровский район, п. Балакирево по ул. 60 лет Октября 1)ТК7-ТК33; 2)ТК33-ТК34; 3)ТК34-ТК38; 4)ТК38-ТК41; 5)ТК41-ТК43; 6)ТК43-ТК46; 7)ТК46-ТК47	Ду325 мм - 422м; Ду250мм - 578м; Ду200мм - 500м; Ду100мм - 500м	2,000	полностью бескабельная	Ду325 мм - 422м; Ду250мм - 578м; Ду200мм - 500м; Ду100мм - 500м	2,000	полностью бескабельная	2025	2026	9 000,00	9 000,00	9 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 000,00	9 000,00
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
3.2.1	Техническое перевооружение котельной по ул. Заводская, д.10** (1 этап)	Запись о государственной регистрации права собственности №33-33-02/021/2012-454 от 18.06.2012 Кадастровый номер 33:01:001801:310	Котельная	Александровский район, п. Балакирево, ул. Заводская, д.10							2027	2027	11 790,00	9 825,00	9 825,00	-	-	-	-	9 825,00	-	-	-	-	-	-	-	-	9 825,00	8 151,79	1 673,21		
Всего по группе 3																	20 790,00	18 825,00	18 825,00	-	-	-	4 500,00	4 500,00	9 825,00	-	-	-	18 825,00	8 151,79	1 673,21	9000,00	
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																																	
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 информационной инфраструктуры.																																	
6.1	Лизинг г. Александров:																																
6.1.1	LADA Granta			легковой							2024	2029	1 461,85	1 218,21	1 218,21	155,73	227,68	227,68	227,68	227,68	151,78	1 218,21	954,87	263,34									
6.1.2	LADA TRAVEL			легковой							2024	2029	1 994,92	1 662,43	1 662,43	213,28	310,53	310,53	310,53	310,53	207,03	1 662,43	1 303,26	359,17									
6.1.3	Автомобиль УАЗ профли (3шт.)			г/пассажирский (бригадный)							2024	2029	10 271,76	8 559,80	8 559,80	1 094,10	1 599,79	1 599,79	1 599,79	1 599,79	1 066,53	8 559,80	6 709,44	1 850,36									
6.1.4	Вакуумная машина КО-529-13			вакуумная							2024	2029	6 900,74	5 750,62	5 750,62	732,32	1 075,35	1 075,35	1 075,35	1 075,35	716,90	5 750,62	4 506,84	1 243,78									
6.1.5	ГАЗ ГАЗель			грузовой бортовой							2024	2029	2 652,65	2 210,54	2 210,54	282,55	413,14	413,14	413,14	413,14	275,43	2 210,54	1 732,69	477,85									
6.1.6	Экскаватор - погрузчик АМКОДОР (МТЗ-92)			экскаватор							2024	2029	9 108,87	7 590,73	7 590,73	966,63	1 419,45	1 419,45	1 419,45	1 419,45	946,29	7 590,73	5 948,95	1 641,77									
6.2	Лизинг п. Балакирево:																																
6.2.1	Вакуумная машина КО-529-13			вакуумная							2024	2029	6 900,74	5 750,62	5 750,62	732,32	1 075,35	1 075,35	1 075,35	1 075,35	716,90	5 750,62	4 506,84	1 243,78									
6.3	Лизинг г. Струнино:																																
6.3.1	Автомобиль УАЗ профли			г/пассажирский (бригадный)							2024	2029	5 135,86	4 279,88	4 279,88	547,05	799,89	799,89	799,89	799,89	533,27	4 279,88	3 354,71	925,18									
6.3.2	ГАЗ ГАЗель			грузовой бортовой							2024	2029	2 652,65	2 210,54	2 210,54	282,55	413,14	413,14	413,14	413,14	275,43	2 210,54	1 732,69	477,85									
6.3.3	Экскаватор - погрузчик АМКОДОР (МТЗ-92)			экскаватор							2024	2029	9 108,87	7 590,73	7 590,73	966,63	1 419,45	1 419,45	1 419,45	1 419,45	946,29	7 590,73	5 948,95	1 641,77									
Всего по группе 6																	56 188,91	46 824,09	46 824,09	-	-	5 973,15	8 753,77	8 753,77	8 753,77	8 753,77	5 835,84	46 824,09	36 699,23	10 124,85	-		
<b>ИТОГО по программе</b>																	427 397,30	521 767,50	84 565,94	437 201,56	-	11 890,14	92 637,12	57 379,15	140 404,69	78 824,09	140 632,30	-	521 767,50	144 579,35	39 819,21	337 368,94	
ИТОГО расходы Концессионера																	221 278,27	184 398,56	84 565,94	99 832,62	-	11 890,14	22 198,72	25 941,55	39 923,93	38 344,57	46 099,64	-	184 398,56	144 579,35	39 819,21	-	
ИТОГО плата Концедента																	337 368,94	337 368,94	-	337 368,94	-	-	70 438,40	31 437,60	100 480,76	40 479,52	94 532,66	-	337 368,94	-	-	337 368,94	

\* ПСД 100% расходы концессионера  
СМР 100% финансируемые за счет платы концедента (НДС не облагаются) в последующие периоды.

\*\* ПСД 100% расходы концессионера  
СМР финансируемые с учетом платы концедента (концедент 80% (НДС не облагается) + концессионер 20%) в последующие периоды.



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

М.П.

**Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Александров  
в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Планоые значения в т.ч. по годам реализации						
				Текущее значение *	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива – газ)**	т.у.т./Гкал		162,25	162,74	161,31	159,93	159,89	157,55	156,75
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – газ)**	т.у.т./м3		165,99	167,39	165,92	164,50	164,46	162,05	161,23
3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя (вид топлива – уголь)	т.у.т./Гкал		174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15
3.1	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (вид топлива – уголь)***	т.у.т./м3		176,99	176,99	176,99	176,99	176,99	176,99	176,99
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
5	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%								
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вид топлива – газ)	Гкал в год		52 673,60	49 481,13	48 906,96	48 906,96	48 906,96	50 711,72	51 025,95
		% от полезного отпуска тепловой энергии		20,9%	35,4%	46,9%	60,4%	59,9%	32,0%	22,3%
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (вид топлива – уголь)	Гкал в год		91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14
		% от полезного отпуска тепловой энергии		15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%
8	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара								
9	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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от мая 2014 г. N 410									

\* Текущие значения согласно постановления МГРЦиГ от 22 декабря 2022 г. № 46/453.

\*\* Вид топлива - газ (котельные на территории г. Александров).

\*\*\* Вид топливо - уголь (котельные в п. Майский и с. Годуново Андреевского р/п).

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

МП.

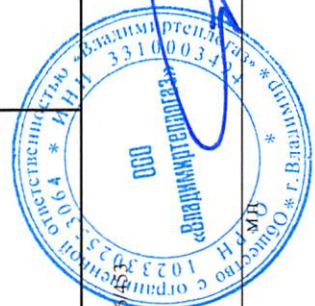


**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории поселка Балакирево Александровского района**  
(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение *	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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 т.у.т./м3		157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,00
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/т/Гкал		159,90	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,16
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Износ объектов 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 % от полезного отпуская тепловой энергии		14 834,93 37,1%	14 834,93 37,1%	14 834,93 37,1%	14 834,93 37,1%	14 475,60 36,2%	14 475,60 36,2%	14 475,60 36,2%
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									

\* текущие значения согласно постановления МГРЦиТ от 22 декабря 2022 г. N 46



**Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»** \_\_\_\_\_ **С.С. Никитин**

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Карabanово Александровского района**

(наименование регулирующей организации)

**в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение <sup>а</sup>	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					
					2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М3								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал т.у.т./М3	-	170,74*	170,74	170,74	167,87	166,61	165,80	163,81
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал		171,99	171,99	169,45	168,32		167,87	166,13
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 % от полезного отпуска тепловой энергии		12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%	12 303,52 22,8%
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									



\* Значения указаны равными плановым параметрам первого года концессионного соглашения

**Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»** \_\_\_\_\_ **С.С. Никитин**

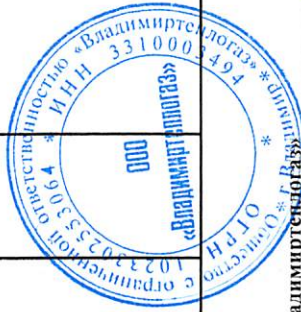


**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Струнино Александровского района**

(наименование регулирующей организации)

**в сфере теплоснабжения 2024-2029 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Текущее значение *	Плановые значения						
					в т.ч. по годам реализации						
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
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 т.у.т./м3	173,10	166,10	166,25	166,25	165,74	163,71	162,07	162,07	
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кгуг/ Гкал	173,80	167,75	167,75	167,23	165,18	163,83	163,83	163,83	
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 % от полезного отпуска тепловой энергии	6 791,70	6 791,70	6 791,70	6 791,70	6 791,70	6 791,70	6 791,70	6 791,70	
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), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410										



\* значения указаны равными плановым параметрам первого года концессионного соглашения

М.П. **Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»** \_\_\_\_\_

С.С. Никитин





Инвестиционный план  
 ООО "Владимиртеплогаз", реализуемый на территории Александровского района  
 в сфере теплоснабжения на 2024-2029 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						2029	
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2024	2025	2026	2027	2028			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	Собственные средства	-	184 398,56	184 398,56	11 890,14	27 437,51	25 941,55	38 883,26	38 344,57	41 901,52	184 398,56	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	144 579,35	144 579,35	11 890,14	20 201,20	17 460,20	32 084,17	31 184,15	31 759,49	144 579,35	
	амортизационные отчисления*	-	144 579,35	144 579,35	11 890,14	20 201,20	17 460,20	32 084,17	31 184,15	31 759,49		
	амортизационные отчисления на возмещение процентов по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	39 819,21	39 819,21	-	7 236,31	8 481,35	6 799,09	7 160,42	10 142,04	39 819,21	
	прибыль на капиталовложения	-	39 819,21	39 819,21	-	7 236,31	8 481,35	6 799,09	7 160,42	10 142,04		
	прибыль на возмещение процентов по кредиту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.	экономика расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	достижимая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, смелой выдох 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 лицевых 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	привлечение кредитов, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	погашение кредитов, тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	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 концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	337 368,94	337 368,94	-	70 438,40	31 437,60	100 480,76	40 479,52	94 532,66	337 368,94	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>ИТОГО по программе</b>		-	521 767,50	521 767,50	11 890,14	97 875,91	57 379,15	139 364,02	78 824,09	136 834,19	521 767,50	

\* Амортизационные отчисления 2025 года - 20 201,2 тыс. руб. без НДС, из них 1 040,67 тыс. руб. без НДС, в том числе 1 040,67 тыс. руб. без НДС - источник возмещения затрат по мероприятию 2029 года.



Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз» МП  
 С.С. Никитин