



МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(МИНИСТЕРСТВО ЖКХ)

ПРИКАЗ

11.04.2025

№ 98

*Об утверждении инвестиционной
программы ООО «Владимиртеплогаз»,
реализуемой на территории г. Ковров,
в сфере теплоснабжения на 2025-2029
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 г. Ковров, в сфере теплоснабжения на 2025-2029 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.

Министр



С.В. Маевский

Приложение
к приказу Министерства жилищно-
коммунального-хозяйства
Владимирской области
от 11.04.2015 № 98

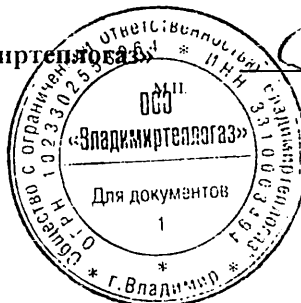
**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «ВЛАДИМИРТЕПЛОГАЗ», РЕАЛИЗУЕМАЯ
НА ТЕРРИТОРИИ Г. КОВРОВ,
В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
НА 2025-2029 ГОДЫ**

Паспорт инвестиционной программы
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г. Ковров
в сфере теплоснабжения 2025-2029 годы
(по концессионному соглашению от 31.01.2025)

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	2025-2029 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 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 г. Ковров
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Владимирская область, г. Ковров, ул. Краснознаменная, д.6
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшего инвестиционную программу	Глава города
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	(49232) 3-11-35

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



Инвестиционная программа
ООО "Владимиртеплогаз", реализуемая на территории г. Ковров
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы
(по концессионному соглашению от 31.01.2025)

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Выд. 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					Профинансировано к 2026 году						Остаток финансирования	Всего:	Амортизация (стр.1.1.1 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр.3 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концессионера на строительство и модернизацию и (или)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:														
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, м³/ч	Протяженность, м	Диаметр, мм	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, м³/ч	Протяженность, м	Диаметр, мм					Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч (МВт)	ПИР	СМР		2025	2026	2027	2028	2029					
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	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.16	11	11.1	11.2	11.3		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																	
Всего по группе 1																																	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																	
2.1.1	Блочно-модульная котельная в районе тер Ковров-8, д. 29, г. Ковров*		Котельная	г. Ковров, в районе тер Ковров-8, д. 29					5,62 (6,54)					6,45 (7,5)	2025	2026	79 215,07	75 804,40	4 813,58	70 990,82			4 813,58	70 990,82						75 804,40	17 053,37	0,00	58 751,02
2.1.2	Блочно-модульная котельная в районе ул. Ковровская, д.17, г. Ковров*		Котельная	г. Ковров, в районе ул. Ковровская, д.17					16,84 (19,58)					11,6 (13,5)	2026	2027	143 417,37	137 708,30	5 803,07	131 905,23				5 803,07	131 905,23					137 708,30	20 575,14	7 970,21	109 162,95
2.1.3	Блочно-модульная котельная в районе ул. Лесхозная, д. 24, г. Ковров*		Котельная	г. Ковров, в районе ул. Лесхозная, д. 24					2,77 (3,22)					2,3 (2,7)	2028	2029	52 925,08	50 394,24	4 791,68	45 602,56					4 791,68	45 602,56				50 394,24	12 654,19	0,00	37 740,05
2.1.4	Тепловая сеть от БМК в районе ул. Ковровская, д.17, г. Ковров*		Тепловая сеть	г. Ковров, в районе ул. Ковровская, д.17						СО: Ду 100 - 1080 м; ГВС: Ду 70 - 540 м; Ду 50 - 540 м		2,16			2026	2027	27 147,61	25 997,64	1 531,54	24 466,10				1 531,54	24 466,10					25 997,64	-	5 749,83	20 247,81
Всего по группе 2																		302 705,13	289 904,58	16 939,87	272 964,71	-		4 813,58	78 325,43	156 371,33	4 791,68	45 602,56	-	289 904,58	50 282,71	13 720,04	225 901,83
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) тепловой сети отопления и ГВС от БМК в районе ул. Ковровская, д. 29 до розильного отделения КТБ №1*		Тепловая сеть	г. Ковров, в районе ул. Ковровская, д. 29	СО: Ду 400 - 77,2 м; Ду 300 - 613,8м; Ду 200 - 257,2 м; Ду 100 - 88 м; Ду 80 - 18 м; Ду 70 - 312 м; Ду 50 - 20 м ГВС: Ду 200 - 77,2 м; Ду 155 - 435,5 м; Ду 100 - 281 м; Ду 80 - 154,5 м; Ду 70 - 44 м; Ду 32 - 82 м		2,46		бескапальная	СО: Ду 400 - 77,2 м; Ду 300 - 613,8м; Ду 200 - 257,2 м; Ду 100 - 88 м; Ду 80 - 18 м; Ду 70 - 312 м; Ду 50 - 20 м ГВС: Ду 200 - 77,2 м; Ду 155 - 435,5 м; Ду 100 - 281 м; Ду 80 - 154,5 м; Ду 70 - 44 м; Ду 32 - 82 м		2,46		бескапальная	2026	2027	76 067,68	72 901,83	3 939,13	68 962,70				3 939,13	68 962,70					72 901,83	0,00	15 829,25	57 072,58
3.1.2	Модернизация (реконструкция) тепловой сети отопления от БМК в районе ул. Лесхозная, д. 24 от здания судебных приставов до ж/д №92 по ул. Свердлова*		Тепловая сеть	г. Ковров, в районе ул. Лесхозная, д. 24 от здания судебных приставов до ж/д №92 по ул. Свердлова	СО: Ду 50 - 120 м		0,12		бескапальная	СО: Ду 50 - 120 м		0,12		бескапальная	2028	2029	3 575,56	3 418,16	238,83	3 179,34					238,83	3 179,34				3 418,16	786,99	0,00	2 631,18
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																	
3.2.1	Модернизация котельного оборудования в котельной № 183, расположенной по адресу: г. Ковров, Ковров - 8, стр. 43 **		Котельная	Котельная №183, по адресу г. Ковров, Ковров - 8, стр. 43					6,1 (7,1)					5,16 (6,0)			53 146,01	53 146,01		53 146,01			53 146,01						53 146,01	-	-	53 146,01	
Всего по группе 3									2,580					2,580			132 789,25	129 466,00	4 177,96	125 288,04	-		53 146,01	3 939,13	68 962,70	238,83	3 179,34	-	129 466,00	786,99	15 829,25	112 849,76	
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.																																	
Всего по группе 6																																	
ИТОГО по программе									2,580					2,580			435 494,37	419 370,58	21 117,83	398 252,75	-		57 959,58	82 264,56	225 334,03	5 030,51	48 781,90	-	419 370,58	51 069,69	29 549,29	338 751,59	
ИТОГО расходы Концессионера																	96 742,79	80 618,99	21 117,83	59 501,16	-		4 813,58	23 513,54	38 850,69	5 030,51	8 410,67	-	80 618,99	51 069,69	29 549,29	-	
ИТОГО бюджетные средства (капитальный грант)																	338 751,59	338 751,59		338 751,59	-		53 146,01	58 751,02	186 483,33	-	40 371,22	-	338 751,59	-	-	338 751,59	

* ПСД 100% расходы концессионера.
СМР финансируемые совместно (бюджетные средства (капитальный грант, НДС не облагается) - 80% + концессионер - 20%).

** СМР 100% бюджетные средства (капитальный грант, НДС не облагается).

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.Ковров

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы
(по концессионному соглашению от 31.01.2025)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии	кВт·ч/м³							
	на транспортировку теплоносителя								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал		0,16978	0,16978	0,16386	0,15995	0,15691	0,15691
		т.у.т./м³							
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии *	т.у.т./Гкал		0,17183	0,17183	0,16627	0,16259	0,16022	0,16022
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		6 173,83	6 173,83	6 173,83	6 173,83	5 946,38	5 946,38
		% от полезного отпуска тепловой энергии		13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,4%	13,4%
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. № 410								

* - согласно установленным плановым значениям показателей деятельности концессионера концессионного соглашения от 31.01.2025 в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности МО г. Ковров Владимирской области

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Владимиртеплогаз" на территории г. Ковров (по концессионному соглашению от 31.01.2025)
(наименование ресурсной организации)**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности																				
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источникам тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					Отношение величин 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 концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)										
		Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029	Текущее значение	2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	
1	Блочно-модульная котельная в районе тер Ковров-8, д. 29, г. Ковров							0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	179,40	179,40	179,40	160,55	160,55	160,55													
2	Блочно-модульная котельная в районе ул. Ковровская, д.17, г. Ковров							0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	164,40	164,40	164,40	164,40	160,55	160,55													
3	Блочно-модульная котельная в районе ул. Лесхозная, д. 24, г. Ковров*							0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50													
4	Тепловая сеть от БМК в районе ул. Ковровская, д.17, г. Ковров	-	-	-	-	-	-													-	-	-	-	1,703	1,703	-	-	-	-	294,239	294,239	
5	Модернизация (реконструкция) тепловой сети отопления и ГВС от БМК в районе ул. Ковровская, д. 29 до розлидного отделения КГБ №1	0,81	0,81	0,81	0,81	-	-													2,172	2,172	2,172	2,172	0,949	0,949	926,500	926,500	926,500	926,500	404,809	404,809	
6	Модернизация (реконструкция) тепловой сети отопления от БМК в районе ул. Лесхозная, д. 24 от здания судебных приставов до ж/д №92 по ул. Свердлова **	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33													3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	3,039	36,462	36,462	36,462	36,462	36,462	36,462	
7	Модернизация котельного оборудования в котельной № 183, расположенной по адресу: г. Ковров, Ковров - 8, стр. 43 **							0,33	-	-	-	-	-	182,100	158,790	158,790	158,790	158,790	158,790													

* Показатели надежности и энергетической эффективности в результате строительства блочно-модульной котельной в районе ул. Лесхозная, д. 24, г. Ковров будут достигнуты в 2030 году:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности - 0,00;

- 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 объекту теплоснабжения - 160,55 кг у.т./Гкал.

** Показатели надежности и энергетической эффективности в результате модернизации (реконструкции) тепловой сети отопления от БМК в районе ул. Лесхозная, д. 24 от здания судебных приставов до ж/д №92 по ул. Свердлова будут достигнуты в 2030 году:

- Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей - 0,00;

- Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 1,634;

- Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) - 19,609 Гкал в год.

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»



С.С. Никитин

Финансовый план
инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г.Ковров
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы
(по концессионному соглашению от 31.01.2025)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								По мероприятиям, согласно Формы № 2-III ТС
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	12
1	Собственные средства		51 069,69	51 069,69	4 813,58	13 880,66	18 934,28	5 030,51	8 410,67	51 069,69
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		51 069,69	51 069,69	4 813,58	13 880,66	18 934,28	5 030,51	8 410,67	51 069,69
1.3.	экономиа 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)		-	-						
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1		-	-						
3	Средства, привлеченные на возвратной основе									29 549,29
3.1.	кредиты		29 549,29	29 549,29		9 632,88	19 916,41			29 549,29
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		338 751,59	338 751,59	53 146,01	58 751,02	186 483,33	-	40 371,22	338 751,59
5	Прочие источники финансирования			-						
ИТОГО по программе				389 821,28	57 959,58	72 631,68	205 417,62	5 030,51	48 781,90	419 370,58

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин



**План возмещения затрат концессионера в рамках
инвестиционной программы ООО "Владимиртеплогаз", реализуемой на территории г.Ковров**
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы
(по концессионному соглашению от 31.01.2025)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Технологическое присоединение	Теплоснабжение		2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства		97 433,71	97 433,71	4 813,58	14 964,36	24 064,74	43 238,54	10 352,49
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		80 618,99	80 618,99	4 813,58	13 880,66	18 934,28	34 579,80	8 410,67
1.1.1.	амортизация (прямое финансирование)		51 069,69	51 069,69	4 813,58	13 880,66	18 934,28	5 030,51	8 410,67
1.1.2.	амортизация источник возврата		29 549,29	29 549,29				29 549,29	-
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		16 814,72	16 814,72	-	1 083,70	5 130,46	8 658,74	1 941,82
	прибыль на капвложения		-	-	-	-	-	-	-
	прибыль на возмещение процентов по кредиту		16 814,72	16 814,72		1 083,70	5 130,46	8 658,74	1 941,82
1.3.	экономия 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)		-	-					
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		29 549,29	29 549,29		9 632,88	19 916,41	-	-
3.1.2.	погашение кредитов		29 549,29	29 549,29		-	-	29 549,29	-
3.1.3.	начислено и погашено процентов по кредиту		16 814,72	16 814,72	-	1 083,70	5 130,46	8 658,74	1 941,82
3.2.	займы организаций		-	-					
3.3.	прочие привлеченные средства		-	-					
ИТОГО по программе			97 433,71	97 433,71	4 813,58	14 964,36	24 064,74	43 238,54	10 352,49

Генеральный директор ООО «Владимиртеплогаз»

С.С. Никитин

