

# 1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоснабжения Киров» по Мурыгинскому городскому поселению на 2018-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоснабжения Киров»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес организации: 610035, Российская Федерация, г. Киров, ул. Воровского 78а
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор – Паленный Александр Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(8332)21-72-86, mail@gpte43.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019 г. Киров, Ж. Любимыхта, д. 69
Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	Министр Якимовский В.А.
Дата утверждения инвестиционной программы	20.11.2023

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	(8332) 27-27-36
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО "Муроминское городское поселение" Игорьинского района Кировской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	613641 Кировская обл., Игорьинский район, г.т. Муроминское, ул. Кр. Курганов, д. 5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Муроминского городского поселения С. В. Чернова
Дата согласования инвестиционной программы	14.11.2023
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83366) 2-71-54
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу	Решенческая служба по тарифам Кировской области
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Директор М. В.
Дата согласования инвестиционной программы	15.11.2023

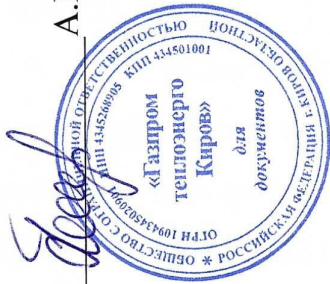
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

(8332) 27-27-43

Генеральный директор

М.П.

А.В. Паленный











Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Газпром теплосервис Киров» по муниципальному образованию Мурыгинского городского поселения на 2018-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Текущее значение 2017 год	в т.ч. по годам реализации				
				2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м³	0,536	0,524	0,536	0,524	0,493	0,472	0,442
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у./т/Гкал т.у./т/м³	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	11,191	11,191	11,191	11,191	11,191	11,191	11,191
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56,33	56,33	57,61	58,89	51,28	53,22	52,83
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	12 707,503	12707,503	12316,29	11810,7	11751,56	11618,45	11232,01
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	32,33	32,33	31,65	30,75	30,64	30,40	29,69
7	Показатели характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Тонн в год для воды** Куб.м. для пара*** В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, т	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268

Генеральный директор

Паленный А.В.





[illegible]

		Показатели энергетической эффективности																		
Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалной характеристике тепловой сети																		
Текущее значение 2017 г.	Плановое значение						Текущее значение 2017 г.	Плановое значение												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.							
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	2,790	2,676	2,662	2,632	2,545	2,472	2,454	12707,503	12316,29	11810,7	11751,56	11618,45	11232,01	9839,15

Генеральный директор

A.B.





Расходы на реализацию инвестиционной программы (все руб. без НДС) (в условных ценах прогнозных индексов цен)													По мероприятиям, согласно Формы №2-ИП ТС
N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	По годам реализации								
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ		2018	2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16		
1.	Собственные средства		54 851,60	54 851,59	13 461,11	11 001,56	7 501,43	6 244,31	7 380,11	9 263,07	54 851,60		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов		3 495,22	3 495,22			656,262	656,262	656,262	1 526,43	3 495,22		
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке		51 356,38	51 356,36	13 461,11	11 001,56	6 845,17	5 588,04	6 723,85	7 736,64	51 356,38		
1.3.	экономию 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												

