

1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго 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 строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019, г. Киров, ул. К. Либкнехта, 69
Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	и.о. министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Редькин Игорь Александрович
Дата утверждения инвестиционной программы	06.04.2018
Контактная информация лица, ответственного за	(8332)38-17-11

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования "Муромское городское поселение"
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	613641, Кировская область, Горьковский район, пгт Муромино, ул. Красных Курсантов, 5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Муромского городского поселения Санджов Михаил Николаевич
Дата согласования инвестиционной программы	19.06.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83366)-2-71-54

Генеральный директор

М.П.



А.В. Паленный

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы.

№	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах с НДС										
				Наименование показателя	Ед. Изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	В т.ч. За счет платы за подключение	
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия					2018	2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																				
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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																				
3.2.1	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	по строительству новых ЦТП №2, по ул. Лесная и ЦТП №1 по ул. Фабричная	Количество проектов	шт.	0	24	2019 г.	2019 г.	4 345,03	-	-	-	4 345,03	-	-	-	-	-	
3.2.2	Строительство новых ЦТП №2, по ул. Лесная и ЦТП №1 по ул. Фабричная	1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3. Отсутствие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа.	-	Удельный расход электроэнергии на транспортировку теплоносителя от ЦТП	кВт*ч/м³	0,536	0,472	2020 г.	2021 г.	16 019,14	-	-	-	-	6 564,15	9 454,99	-	-	-	
3.2.3	Ввод в эксплуатацию	-	-	Кол-во введенных объектов	Шт.	0	2	2020 г.	2021 г.	503,73					192,62	311,11				
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	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	-	Кол-во томов	Шт	0	9	2018 г.	II квартал 2018 г.	8 088,75		1 999,23	1 584,07	877,25	691,57	2 406,42	530,21		-	

3.1.2.	Реконструкция и модернизация тепловых сетей пгт. Мурыгино	1. Низкий уровень надежности. 2. Большие технологические потери тепловой энергии и теплоносителя 3. Высокий уровень износа.	Замена тепловых сетей на следующие участки: - от ТК80 в сторону ж/д ул. Бр. Курганов 3; - от ТК47 в сторону ж/д ул. М. Гвардии 1; - от ТК383-ТК383; - от ТК21 в сторону ж/д ул. Мопра 3; - от ТК21 в сторону ж/д ул. Большевиков 14, 16 ул. Советская 11, 9; - от ТК47-ТК48 - до ж/д ул. Комсомольская 2, 4, 6; - от ЦТП №1 до ТК12; - от ТК153 до ТК177; - от ТК 41 до ЦТП №5; - от ТК193 - до здания больницы; - от ТК 196 до ж/д ул.о Лесная 13; 3 этап. 2020 год. Замена тепловых сетей: - от ЦТП №5 до ТК 132; - от ТК 56 до дома ул. Мопра 5, 8, Молодой Гвардии 3; - от ТК 56 до ТК 63 ул. Молодой Гвардии; - от ТК 86 до спорткорпуса ул. Набережная 16; - от ТК 206 до дома ул. Октябрьская 34; - от ТК 86 до дома ул. Лесная 2; - от ТК 63 до ДК ул. Набережная 7; - от ТК 67 до дома ул. Набережная 5; - от ТК 77 до дома ул. Красных Курганов 1; - от ЦТП №5 до д/с «Тополек»; - от ЦТП №3 до домов ул. Фестивальная 14 и 16; - от ТК 132 до домов №№ 2, 4, 6, 8, 9 по ул. Профсоюзная; - от ТК 125 до домов №№ 13, 15, 17 по ул. Комсомольская.	Технологические потребности	Гкал	12 707,503	10612,89	II квартал 2018 г.	III квартал 2023 г.	75 013,85	-	13 884,88	7 052,74	7 895,27	6 224,14	21 657,91	18 298,91	-	-	
3.1.3.																				
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
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 теплоснабжения																				
4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4																				
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																				
5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																				
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5																				
Итого по программе												15 884,11	12 981,84	15 529,29	16 681,81	24 064,33	18 829,12			

Генеральный директор



(А.В.Паленный)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически значения	Текущее значение 2017 год	Плановые значения в т.ч. по годам реализации					
					2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м ³	0,536	0,536	0,536	0,536	0,524	0,493	0,472	0,472
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
		т.у.т/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	11,191	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	59,11	52,39	53,67	54,94
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	10612,89
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,33%	32,33%	31,65%	30,75%	30,64%	30,40%	29,69%	28,52%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тонн в год для воды**	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268	10675,268
		Куб.м. для пара***	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об окружающей среды	В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, т	28,102	28,102	28,102	28,102	28,102	28,102	28,102	28,102

Генеральный директор



Паленный А.В.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоснабжение Киров» на 2018-2020 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						
		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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	система теплоснабжения пгт Мурыгино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии							Показатели энергетической эффективности						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям							
Текущее значение 2017 г.	Плановое значение						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.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	с 2021 г.	2022 г.	2023 г.
13	14	15	16	17			18	19	20	21	22		23	24	25	26	27			
158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	2,878	2,790	2,676	2,662	2,632	2,545	2,404	12707,503	12316,29	11810,7	11751,56	11618,45	11232,01	10612,89

Генеральный директор



Паленный А.В.

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								
		по видам деятельности		Всего						
		транспорт ТЭ	выработка ТЭ		2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства		88 110,59	88 110,59	13 461,11	11 001,56	13 160,42	14 137,12	20 393,50	15 956,88
1.1.	амортизационные отчисления									
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	88 110,59	88 110,59	13 461,11	11 001,56	13 160,42	14 137,12	20 393,50	15 956,88
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-	-			
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-	-			
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-			
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-			
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-			
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-			
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-			
	ИТОГО по программе		88 110,59	88 110,59	13 461,11	11 001,56	13 160,42	14 137,12	20 393,50	15 956,88

Генеральный директор



Паленный А.В.