МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20.11.2019 № 10-ИП

г. Киров

О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы

В соответствии с Положением о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 15.11.2017 № 67-П, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79, на основании заявления ООО «Газпром теплоэнерго Киров»:

Внести изменения в инвестиционную программу «Инвестиционная программа ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы», утвержденную распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 20.11.2018 № 16-ИП, утвердив инвестиционную программу в новой редакции. Прилагается.

И.о. министра А.В. Журавлев

Приказ Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 13 августа 2014 г. №459/пр
Форма № 1 ИП-ТС

1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго 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 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 энергетики и тех кировской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	610019 г. Киров, к. Либкнехта, 69
Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу	И.О. министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства кировской области А.В. Туравцев
Дата утверждения инвестиционной программы	20.11.2019

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	64-10-48
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования "Мурашинское городское поселение" Юрьянского района Кировской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	613641, Кировская область, Юрьянский район, пгт Мурашино, ул. Красных Курсантов, 5
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Мурашинского городского поселения М.Н. Сандаков
Дата согласования инвестиционной программы	19.11.2019
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	Региональная служба по тарифам Кировской области
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель РСТ Кировской области М.В. Михайлов
Дата согласования инвестиционной программы	19.11.2019

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	64-90-06

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

М.П.

Приложение 1
Форма N 2-ИП ТС

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								Остаток финансирования	В т.ч. За счет платы за подключение
				Наименование показателя	Ед.Изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2018	в т.ч. по годам							
						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																			
2.1	Разработка проектной документации	В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	ЦТП №1 по ул. Фабричная	Количество проектов	шт.	0	1	2018	2018	2 170,99		2 170,99							
			ЦТП №2 по ул. Лесная	Количество проектов	шт.	0	1	2018	2018	2 174,04		2 174,04				-	-	-	-
2.2.	Строительство новых ЦТП №2, по ул. Лесная, ЦТП №1 по ул. Фабричная,	1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3.Отсутсвие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа.	ЦТП №1 по ул. Фабричная	Мощность ЦТП	МВт	1,16	1,16	2018	2018	6 564,14		6 564,14							
			ЦТП №2 по ул. Лесная	Мощность ЦТП	МВт	2,65	2,65	2019	2020	9 615,25			6 932,08	2 683,18		-	-	-	-
2.3.	Ввод в эксплуатацию		ЦТП №1 по ул. Фабричная	Кол-во введенных объектов	Шт.	0	1	2018	2018	192,62		192,62							
			ЦТП №2 по ул. Лесная	Кол-во введенных объектов	Шт.	0	1	2020	2020	316,38				316,38		-	-	-	-
Всего по группе 2.										21 033,43		11 101,79	6 932,08	2 999,56	0,00	0,00	0,00		
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	Реконструкция теплотрассы от ТК 46 до ТК 48 с отпайками на дома по ул. Комсомольская 2, 4, 6 и Молодой Гвардии 1.	Кол-во томов	т	0	9	2018 г.	2018 г.	546,49		546,49							
			Реконструкция теплотрассы от ТК 80 до ТК 85 с отпайками на дома по ул. Набережная 2, 2а, 3, 4 и ул. Красных Курсантов 2.					2018 г.	2018 г.	597,20		597,20							
			Реконструкция (строительство теплотрассы от ТК78 (точка А) до проектируемого ЦТП №2					2018 г.	2018 г.	358,85		358,85							
			Реконструкция (строительство теплотрассы от ТК87 (точка Б) до проектируемого ЦТП №2					2018 г.	2018 г.	239,37		239,37							
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.	Техническое перевооружение от ТК 46 до ТК 48 с отпайками на дома по ул. Комсомольская 2, 4, 6 и Молодой Гвардии 1.	Диаметр	мм		159 108 89	2018 г.	2020 г.	9 713,50		3 040,41	6 269,79	403,30					
				Протяженность участка	м		186 102 30												
			Техническое перевооружение от ТК 80 до ТК 85 с отпайками на дома по ул. Набережная 2, 2а, 3, 4 и ул. Красных Курсантов 2.	Диаметр	мм		159 108 89 76 76 (ГВС) 57 (ГВС) 38 (ГВС)	2021 г.	2023 г.	17 894,07					4 943,35	2 249,23	10 701,49		
				Протяженность участка	м		155 50 55 30 155 (ГВС) 105 (ГВС) 30 (ГВС)												
			Реконструкция (строительство теплотрассы от ТК78 (точка А) до проектируемого ЦТП №2	Диаметр	мм		159	2020 г.	2020 г.	3 552,32				3 552,32					
				Протяженность участка	м		120												
			Реконструкция (строительство теплотрассы от ТК87 (точка Б) до проектируемого ЦТП №2	Диаметр	мм		108	2020 г.	2021 г.	2 388,56				2 046,54	342,02			-	-
				Протяженность участка	м		74												

3.1.3.																			
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1.	Разработка проектной документации	В соответствии с п3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ	по реконструкции ЦТП №5 по ул. Комсомольская	Количество проектов	шт.	0	1	2021 г.	2021 г.	2 207,79	-	-	-	-	2 207,79	-	-	-	-
3.2.2.	Реконструкция ЦТП №5, ул. Комсомольская	1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3.Отсутсвие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа	-	Мощность ЦТП	МВт	1,7	1,7	2022 г.	2022 г.	6 414,18	-	-	-	-	-	6 414,18	-	-	-
3.2.3.	Ввод в эксплуатацию	-	-	Кол-во введенных объектов	Шт.	0	1	2022 г.	2022 г.	192,72	-	-	-			192,72	-	-	-
Всего по группе 3										44 105,05		4 782,32	6 269,79	6 002,16	7 493,16	8 856,13	10 701,49		
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, консервация 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										65 138,48		15 884,11	13 201,87	9 001,72	7 493,16	8 856,13	10 701,49	-	-

Генеральный директор _____ (А.В.Паленный)

Приложение 2
Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение котрых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинского городское поселение 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	2024
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт*ч/м^3	0,536	0,524	0,536	0,524	0,493	0,472	0,457	0,442	0,442
2	Удельный расход условного топлива на выработку еденицы 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	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	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	54,11	55,22
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	10912,996	10612,89
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,33%	32,33%	31,65%	30,75%	30,64%	30,40%	29,69%	28,85%	28,06%
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	10675,268
		Куб.м. для пара***	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответсвии 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	28,102

Генеральный директор Паленный А.В.

Приложение 3
Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго 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.	2024 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	система теплоснабжения пгт Мурыгино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности																									
Удельный расход условного топлива на производство еденицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии								Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной харктеритике тепловой сети								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.	2024 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.		2018 г.	2019 г.	2020 г.	с 2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	23	24	25	26	27	28	29	30
158,59	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	2,404	2,790	12707,503	12316,29	11810,7	11751,56	11618,45	11232,01	10912,996	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		54 506,420	54 506,420	13 461,110	11 001,560	7 501,430	6 244,300	7 380,110	8 917,910
1.1.	амортизационные отчисления		3 150,058	3 150,058			656,262	656,262	656,262	1 181,272
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	-	51 356,362	51 356,362	13 461,110	11 001,558	6 845,168	5 588,038	6 723,848	7 736,638
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		54 506,420	54 506,420	13 461,110	11 001,560	7 501,430	6 244,300	7 380,110	8 917,910

Генеральный директор Паленный А.В.