



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 04.03.2024

№ 1-47

г. Киров

**Об утверждении инвестиционной программы ООО «Пиллар»
в сфере теплоснабжения на 2024 – 2038 годы
«Модернизация сетей теплоснабжения и котельной, расположенных
в Гирсовском сельском поселении Юрьянского района Кировской области»**

В соответствии с подпунктом 3.1.6.19 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённого постановлением Правительства Кировской области от 11.01.2023 № 1-П «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, внесении изменения в постановление Правительства Кировской области от 22.06.2022 № 307-П «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Кировской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Кировской области» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Кировской области», пунктом 2.3 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 распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 16.08.2022 № 85 «Об утверждении Административного регламента

предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти Кировской области плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления» утвердить инвестиционную программу ООО «Пиллар» в сфере теплоснабжения на 2024 – 2038 годы «Модернизация сетей теплоснабжения и котельной, расположенных в Гирсовском сельском поселении Юрьянского района Кировской области» согласно приложению.

Министр
энергетики и жилищно-
коммунального хозяйства
Кировской области



В.А. Климентовский

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Пиллар»

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Пиллар»
Местонахождение регулируемой организации	610000 г. Киров ул. Герцена д.15 пом.39
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 – 2038 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	директор - Дудолодов А.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	e-mail: pillar43@mail.ru тел. 89127093304
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	610019 г. Киров, ул. К. Лебедкина, д. 69
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр Киселевский В.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	(8332) 27-27-36
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования Юрьянский муниципальный район
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	613600, п. Юрья, ул. Ленина 46
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Юрьянского района Кировской области Шулаев И.Ю.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	883366-2-10-77

Руководитель регулируемой организации

Дудолодов А.В.



N п/п	Наименование мероприятий	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. (без НДС)																		Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)														
					Наименование и значение показателей										Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Профицит ировано к 2023 году	Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам																Остаток финансирования	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФИ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФИ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИ)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФИ)		Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФИ)	Иные собственные средства (стр. 2 ФИ)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФИ)	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 (стр. 4 ФИ)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФИ)	
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:																													
					Тепловая сеть				Тепловая сеть																															ПНР	СМР						
					Условный диаметр, мм	Протяженность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки							Тепловая нагрузка, Гкал/ч																												
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	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.11	10.12	10.13	10.14	10.15	10.16	10.17	10.18	10.19	10.20	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
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 протяженности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																															
1.3.1																																															
1.3.2																																															
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности 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																																															
2.1.1																																															
2.1.2																																															
Всего по группе 2																																															
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов 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	Реконструкция теплотрассы Участок №20 согласно схеме теплоснабжения	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	50	1,8	0,068	назем.		50	1,8	0,068	назем.		2025	2025	810,50			810,50	0,00		810,50											810,50	810,50												
3.1.2	Реконструкция теплотрассы Участок №19 согласно схеме теплоснабжения	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	50	2,4	0,032	назем.		50	2,4	0,032	назем.		2025	2025	309,72			309,72	0,00		309,72											309,72	222,85	86,87											
3.1.3	Реконструкция теплотрассы Участок №41-1 кв. Набережная 5 согласно схеме теплоснабжения	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	32	1,1	0,100	назем.		32	1,1	0,100	назем.		2025	2025	943,42			943,42	0,00		943,42											943,42													
3.1.4	Реконструкция теплотрассы Участок №3	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	125	28,2	0,066	возд.		125	28,2	0,066	назем.		2025	2025	761,09			761,09	0,00		761,09											761,09													
3.1.5	Реконструкция теплотрассы Участок №16	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	70	3,9	0,098	назем.		70	3,9	0,098	назем.		2025	2025	370,22			370,22	0,00		370,22											370,22													
3.1.6	Реконструкция теплотрассы Участок №17	43:38:000000:666	тепловые сети	Кировская область, Юрьянский район, п. Гирсово	50	2,9	0,064	назем.		50	2,9	0,064	назем.		2025	2025	51																														

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Пилар»

Плановые значения																			
N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущие значения	в т.ч. по годам реализации														
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у.т./Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	152,2	152,2	152,2	152,2	151,0	
2	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 422,087	1 422,087	1 422,087	1 327,866	1 302,694	1 259,619	1 259,619	1 221,742	1 205,348	1 173,097	1 173,097	1 173,097	1 153,045	1 139,766	1 139,766	1 139,766	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	41,2	41,2	41,2	38,5	37,7	36,5	36,5	36,5	35,4	34,9	34,0	34,0	34,0	33,4	33,0	33,0	

Руководитель регулируемой организации

М.П.

Дудологов А.В.



[illegible][illegible]

Показатели энергетической эффективности																
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																
Текущее значение 2023 г.	Плановое значение															
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	
154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	

[illegible]

Показатели энергетической эффективности																
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям																
		Планировое значение														
Текущее значение 2023 г.		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
67		68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82
1422,087		1422,087	1327,866	1302,694	1259,619	1259,619	1259,619	1221,742	1205,348	1173,097	1173,097	1173,097	1153,045	1139,766	1139,766	1139,766

Дудюлазов А.В.

Финансовый план ООО «Пиллар»
на 2024 – 2038 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)																			По мероприятиям, согласно Форме № 2- ИП ТС	
		Вид деятельности		Всего	По годам реализации																	
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Собственные средства	36 532,50	34 364,24	70 896,74	-	4 006,83	2 514,33	3 553,89	1 347,98	6 520,62	4 425,55	2 502,66	4 884,32	2 529,57	8 553,09	8 852,62	5 031,58	6 129,26	10 044,44			
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	15 220,07	18 128,93	33 349,00	-	1 033,35	1 359,40	1 662,80	1 347,98	1 840,51	2 061,78	2 408,20	2 777,54	2 529,57	3 021,76	3 264,05	3 561,81	3 439,61	3 040,64	3.1.1, 3.1.2, 3.1.8, 3.1.9, 3.1.10, 3.1.12, 3.1.13, 3.1.15, 3.1.16, 3.1.17, 3.1.18, 3.1.19, 3.1.20, 3.1.21, 3.1.23, 3.1.24, 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3, 3.2.4, 3.2.6, 3.2.7		
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	21 312,43	16 235,31	37 547,74	-	2 973,48	1 154,93	1 891,09	0,00	4 680,11	2 363,77	94,46	2 106,78	0,00	5 531,33	5 588,57	1 469,77	2 689,65	7 003,80	3.1.2, 3.1.3, 3.1.4, 3.1.5, 3.1.6, 3.1.7, 3.1.9, 3.1.11, 3.1.13, 3.1.14, 3.1.16, 3.1.20, 3.1.21, 3.1.22, 3.1.23, 3.1.24, 3.2.2, 3.2.4, 3.2.5, 3.2.6, 3.2.7		



Дудолов А.В.