



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 20.11.2024 № 318
г. Ярославль

О внесении изменений в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2020 № 363 и признании утратившим силу приказа департамента регулирования тарифов Ярославской области от 27.10.2022 № 211

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 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 тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 30.10.2020

№ 363 «Об утверждении инвестиционной программы АО «МКЭ»» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20 декабря 2016 года № 1315-п «Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 09 августа 2012 года № 709-п»» заменить словами «Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области»».

1.2. Инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения г.п. Пошехонье Пошехонского муниципального района Ярославской области на период 2021-2024 годов», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ департамента регулирования тарифов Ярославской области от 27.10.2022 № 211 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Малая комплексная энергетика» (Пошехонский муниципальный район)».

3. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области



К.Ш. Мурсалян

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения г.п. Пошехонье Пошехонского муниципального района Ярославской области на период 2021-2025 годов»

Паспорт

Акционерное общество «Малая комплексная энергетика»

(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Малая комплексная энергетика»
Местонахождение регулируемой организации	150040, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Победы, 28а
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Куцев Евгений Викторович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	(4852) 40-79-65 (доб. 1104); e-mail: kutsev@mke76.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского; тел.: (4852) 400-446, факс : (4852) 785-824, drt@yarregion.ru
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Консультант отдела инвестиционных программ Пегашов Дмитрий Александрович; тел.: (4852) 78-63-49; pegashovda@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Пошехонского муниципального района Ярославской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152850, Ярославская область, г. Пошехонье, ул. Преображенского, д.2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Пошехонского муниципального района Ярославской области Белов Николай Николаевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел. (48546) 2-28-43, e-mail: admin@posh.adm.yar.ru

Инвестиционная программа ОП "ПОШЕХОНЬЕ"
Акционерное общество "Малая комплексная энергетика" (АО "МКЭ")
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы

№ 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 показателя												Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам							Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные с за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5)					
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:	Всего	2021	2022	2023	2024	2025	11.1.	11.2.						11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.		
					Котельная	Тепловая сеть				Котельная	Тепловая сеть																									ПНР	СМР
6.0.	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	6.0.	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	7.0.	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	8.	9.	10.1.	10.1.1.	10.1.2.	10.2.	10.3.	10.3.1.	10.3.2.	10.3.3.	10.3.4.	10.3.5.	10.8.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	
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.	Строительство новых тепловых сетей (перемычки) между источниками тепловой энергии в г.п. Пошехонье	Кад. номер будет присвоен после ввода в эксплуатацию и регистрации объекта	Источник теплоснабжения (котельная)	между котельными "Центральная" и "БПХ" г.п. Пошехонье									Ø 89	8,648	0,70	бесканальная	0,2162	2026	2026	5 234,74	0,00	5 234,74		5 234,74	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,74	0,00	0,00	5 234,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2													Ø 89	8,65	0,70	бесканальная	0,22			5 234,74	0,00	5 234,74		5 234,74	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,74	0,00	0,00	5 234,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	Тепловая сеть, участок от УТ4 до д.№8	76:19:000000:1432	тепловые сети	г.п. Пошехонье, ул. Рыбиская (в районе котельной "БПХ")		Ø 57 (50)	1,52	0,12	надземная	0,038			Ø 57 (50)	1,52	0,12	надземная	0,038	2024	2024	426,65	0,00	426,65		426,65	0,00	0,00	0,00	426,65	0,00	0,00	426,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2.	Тепловая сеть, участок от ТК-1-13 до ТК-1-04	76:12:000000:531	тепловые сети	г.п. Пошехонье, ул. Советская, д. 27 (в районе Центральной котельной)		Ø 108 (100)	15	0,154	бесканальная	0,375			Ø 108 (100)	15	0,154	бесканальная	0,375	2024	2024	1 029,08	0,00	1 029,08		1 029,08	0,00	0,00	0,00	1 029,08	0,00	0,00	1 029,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.3.	Тепловая сеть, участок от ТК-2-21-6 до ТК-2-20	76:12:010308:21	тепловые сети	г.п. Пошехонье, Школа №2 - ул. Советская, д.4 (в районе Центральной котельной)		Ø 108 (100)	10,72	0,094	бесканальная	0,268			Ø 108 (100)	10,72	0,094	бесканальная	0,268	2024	2024	649,22	0,00	649,22		649,22	0,00	0,00	0,00	649,22	0,00	0,00	649,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.4.	Тепловая сеть, участок от ТК-2-20 до ТК-2-19	76:12:000000:1165	тепловые сети	г.п. Пошехонье, Школа №2 - ул. Советская, д.4 (в районе Центральной котельной)		Ø 133 (125)	14,04	0,14	бесканальная	0,351			Ø 133 (125)	14,04	0,14	бесканальная	0,351	2024	2024	1 036,49	0,00	1 036,49		1 036,49	0,00	0,00	0,00	1 036,49	0,00	0,00	1 036,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.5.	Тепловая сеть, участок от ТК-2-19 до ТК-2-19-5	76:12:000000:1165	тепловые сети	г.п. Пошехонье, Школа №2 - ул. Советская, д.4 (в районе Центральной котельной)		Ø 159 (150)	25,44	0,048	бесканальная	0,636			Ø 159 (150)	25,44	0,048	бесканальная	0,636	2024	2024	445,52	0,00	445,52		445,52	0,00	0,00	0,00	445,52	0,00	0,00	445,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.6.	Тепловая сеть, участок между УТ3 и УТ2	76:19:000000:1432	тепловые сети	г.п. Пошехонье, ул. Семеновская, д. 6а (в районе котельной "БПХ")		Ø 57 (50)	7,32	0,13	бесканальная	0,183			Ø 57 (50)	7,32	0,13	бесканальная	0,183	2024	2024	417,17	0,00	417,17		417,17	0,00	0,00	0,00	417,17	0,00	0,00	417,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Замена участков тепловой сети за 2021-2023 гг. до корректировки ИП		тепловые сети	г.п. Пошехонье в районе котельных "Центральная", "Модульная", "ЦРБ" и "БПХ"		Ø 45, 50, 65, 100, 125, 150, 200	104	3,42		2,6				104	3,42		2,6	2021	2023	28 570,50	0,00	28 570,50		28 570,50	4 904,40	20 889,10	2 777,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 570,50	0,00	0,00	28 570,50	0,00
3.1.7.	Замена тепловых сетей на 18 участках в районе котельной "Центральная"	76:12:010308:21	тепловые сети	г.п. Пошехонье в районе котельной "Центральная"		Ø 65, 100, 125, 150, 200	68,8	2,73	канальная, бесканальная, надземная	1,72			Ø 65, 100, 125, 150, 200	68,8	2,73	канальная, бесканальная, надземная	1,72	2021	2023	23 239,39	0,00	23 239,39		23 239,39	4 904,40	15 651,75	2 683,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 239,39	0,00	0,00	23 239,39	0,00
3.1.8.	УТ9-УТ10-УТ-11; УТ12-УТ14	76:12:010101:3690, 00-000439	тепловые сети	г.п. Пошехонье в районе котельной "Модульная"		Ø 45, 65	7,84	0,37	бесканальная	0,196			Ø 45, 65	7,84	0,37	бесканальная	0,196	2022	2023	2 596,77	0,00	2 596,77		2 596,77	0,00	2 503,00	93,78	0,00	0,00	0,00	0,00	2 596,77	0,00	0,00	2 596,77	0,00	
3.1.9.	от У-6 до д.№1 Территория ЦРБ	76:12:010101:301, 00-000442	тепловые сети	г.п. Пошехонье в районе котельной "ЦРБ"		Ø 65	1,92	0,15	бесканальная	0,048			Ø 65	1,92	0,15	бесканальная	0,048	2022	2022	924,21	0,00	924,21		924,21	0,00	924,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	924,21	0,00	0,00	924,21	0,00	
3.1.10.	от УТ1-УТ2	76:19:000000:1432	тепловые сети	г.п. Пошехонье в районе котельной "БПХ"		Ø 50	25,44	0,176	канальная	0,636			Ø 50	25,44	0,176	канальная	0,636	2022	2022	1 810,13	0,00	1 810,13		1 810,13	0,00	1 810,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 810,13	0,00	0,00	1 810,13	0,00	
Всего по группе 3.1.																				32 574,63	0,00	32 574,63	0,00	32 574,63	4 904,40	20 889,10	2 777,00	4 004,13	0,00	0,00	0,00	32 574,63	0,00	0,00	28 570,50	0,00	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1.	Реконструкция котельной ЦРБ	76:12:010101:301, 00-000442	Источник теплоснабжения (котельная)	г.п. Пошехонье, ул. Красноармейская, д.5		2,87							1,8					2021	2024	20 653,60	1 340,72	19 312,88		20 653,60	2 257,60	961,90	8 766,30	8 667,80	0,00	0,00	0,00	20 653,60	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2.	Реконструкция котельной "Центральная" (подключение абонентов котельной "БПХ")	Кад. номер 76:12:010304:27, 00-000441; кад. номер 76:12:010204:43, 00-000437	Источник теплоснабжения (котельная)	г.п. Пошехонье, ул. Давыдовская, д.7 (кот. Центральная)		9,03							9,03					2023	2025	5 412,53	1 785,23	3 627,30		5 412,53	0,00	0,00	2 377,30	1 250,00	1 785,23	0,00	0,00	5 412,53	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6.0.	6.1.	6.2.	6.3.	6.4.	6.5.	7.0.	7.1.	7.2.	7.3.	7.4.	7.5.	8.	9.	10.1.	10.1.1.	10.1.2.	10.2.	10.3.	10.3.1.	10.3.2.	10.3.3.	10.3.4.	10.3.5.	10.8.	11.1.	11.2.	11.3.	11.4.	11.5.1.	11.5.2.	
3.2.3.	Реконструкция котельной СОШ №1	Кад. номер 76:12:010101:314, 00-000438	Источник теплоснабжения (котельная)	г.п. Пошехонье, ул. Красноармейская, д. 3	0,34						0,65						2021	2025	7 340,60	1 617,00	5 723,60		7 340,60	0,00	0,00	1 617,00	1 760,30	3 963,30	0,00	0,00	7 340,60	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.4.	Реконструкция котельной "БПХ"	Кад. номер 76:12:010304:27, 00-000441	Источник теплоснабжения (котельная)	г.п. Пошехонье, ул. Семеновина, д. 6а	1,28												2023	2025	4 919,40	0,00	0,00		4 919,40	0,00	0,00	4 919,40	0,00	0,00	0,00	0,00	4 919,40	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5.	Модернизация Модульной котельной	76:12:010101:3690, 00-000439	Источник теплоснабжения (котельная)	г.п. Пошехонье, ул. Войнова, д.22	1,72						1,72						2021	2025	10 357,30	1 789,58	8 567,72		10 357,30	0,00	0,00	1 242,88	3 011,67	6 102,75	0,00	0,00	10 357,30	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3.2.					15,24	0	0	0	0	0	13,2	0	0	0	0	0			48 683,43	6 532,53	37 231,50		48 683,43	2 257,60	961,90	18 922,88	14 689,77	11 851,28	0,00	0,00	48 683,43	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 3					15,24	0	178,04	4,11	0	4,451	13,2	0	178,04	4,11026	0	4,451	0			81 258,06	6 532,53	69 806,13	0	81 258,06	7 162,00	21 851,00	21 699,88	18 693,90	11 851,28	0,00	0,00	81 258,06	0,00	0,00	28 570,50	0,00
ИТОГО по программе					15,24	0	178,04	4,11	0	4,451	13,2		186,688	4,81026		4,67	0	0	86 492,80	6 532,53	75 040,87	0,00	86 492,80	7 162,00	21 851,00	21 699,88	18 693,90	17 086,02	0,00	0,00	86 492,80	0,00	0,00	28 570,50	0,00	
в т.ч.: производство					15,24	0	0	0	0	0	13,2	0	0	0	0	0	0	0	0	48 683,43	6 532,53	37 231,50	0,00	48 683,43	2 257,60	961,90	18 922,88	14 689,77	11 851,28	0,00	0,00	48 683,43	0,00	0,00	0,00	0,00
передача					0	0	178,04	4,11	0,00	4,45	0,00		186,69	4,81		4,67	0,00	0,00	0	37 809,37	0,00	37 809,37	0,00	37 809,37	4 904,40	20 889,10	2 777,00	4 004,13	5 234,74	0,00	0,00	37 809,37	0,00	0,00	28 570,50	0,00

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий скорректированной на 2024-2025 годы инвестиционной программы АО МКЭ «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения г.п. Пошехонье Пошехонского МР Ярославской области на период 2021-2025 гг»

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения, в т.ч.: по годам реализации				
					2021 (план)	2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)	2025 (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на производство 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	кВт·ч/ Гкал	30,15	28,59	28,59	28,97	27,27	31,84	29,44
	- котельная Центральная		26,89	22,74	22,74	23,02	26,47	26,47	26,69
	- котельная ЦРБ		29,53	33,16	33,16	32,52	36,08	36,08	36,08
	- котельная БПХ		75,44	126,13	126,13	136,11	136,11	136,11	-
	- котельная Модульная		37,09	42,31	42,31	43,12	0,00	45,36	45,36
- котельная СОШ № 1	14,64	9,31	9,31	10,06	11,89	11,89	11,89		
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	Гкал/ч	31,3	29,2	29,2	29,6	27,7	32,3	29,8
	- котельная Центральная		26,3	22,4	22,4	22,7	26,3	26,3	26,3
	- котельная ЦРБ		27,1	31,3	31,3	30,7	34,1	34,1	34,1
	- котельная БПХ		64,5	114,3	114,3	122,3	121,7	119,9	-
	- котельная Модульная		36,3	41,7	41,7	42,5	0,0	45,1	45,1
- котельная СОШ № 1	14,2	9,1	9,1	9,8	11,6	11,6	11,6		
3	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии		154,85	156,60	156,60	156,59	157,64	157,64	155,98
	- котельная Центральная		153,21	154,71	154,71	154,69	156,03	156,05	157,38
	- котельная ЦРБ		161,43	167,96	167,96	168,15	167,96	168,26	148,97
	- котельная БПХ		155,23	163,42	163,42	162,08	161,32	158,91	-
	- котельная Модульная		152,45	153,91	153,91	153,87	155,18	155,18	155,18
- котельная СОШ № 1	165,50	156,54	156,54	156,29	156,31	156,07	156,07		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
4	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:	т. у. т. /Гкал	160,69	160,12	160,12	160,16	160,16	160,12	158,00	
	- котельная Центральная		156,66	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97	156,97
	- котельная ЦРБ		175,96	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	157,50
	- котельная БПХ		181,59	180,35	180,35	180,35	180,35	180,35	180,35	-
	- котельная Модульная		155,69	156,07	156,07	156,07	156,07	156,07	156,07	156,07
- котельная СОШ № 1	170,43	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68		
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей:	Гкал/ч	6,40	5,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,62	
	- котельная Центральная		6,40	5,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,62	
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестпрограммы	%	87,60%	84,08%	84,08%	71,89%	70,13%	66,09%	66,09%	
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	4 592,5	4 134,7	4 134,7	4 134,7	3 996,9	3 996,9	3 945,3	
	- котельная Центральная		2 436,6	3 173,9	3 173,9	3 173,9	3 070,3	3 070,3	2 991,6	
	- котельная ЦРБ		745,9	346,0	346,0	346,0	332,8	332,8	332,8	
	- котельная БПХ		498,2	100,0	100,0	100,0	95,9	95,9	-	
	- котельная Модульная		844,0	483,6	483,6	483,6	467,4	467,4	467,4	
- котельная СОШ № 1	67,8	31,2	31,2	31,2	30,5	30,5	30,5			
8	Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:	% от полезного отпуска тепловой энергии	26,7%	25,6%	25,6%	26,0%	25,2%	24,7%	24,4%	
	- котельная Центральная		20,3%	28,6%	28,6%	29,1%	28,1%	27,3%	26,9%	
	- котельная ЦРБ		32,4%	16,5%	16,5%	16,1%	15,5%	14,9%	12,8%	
	- котельная БПХ		149,9%	22,9%	22,9%	25,4%	24,4%	28,9%	-	
	- котельная Модульная		46,9%	27,6%	27,6%	28,3%	27,3%	27,4%	27,4%	
- котельная СОШ № 1	9,5%	4,0%	4,0%	4,3%	4,2%	4,5%	4,5%			
9	Полезный отпуск - всего, в т. ч.:	Гкал	17 178,5	16 158,3	16 158,3	15 890,3	15 891,3	16 201,8	16 195,5	
	- котельная Центральная		12 032,5	11 088,2	11 088,2	10 916,6	10 916,6	11 260,1	11 585,9	
	- котельная ЦРБ		2 303,1	2 098,1	2 098,1	2 148,8	2 148,8	2 229,3	2 229,3	
	- котельная БПХ		332,3	437,0	437,0	393,6	393,6	332,1	-	
	- котельная Модульная		1 799,8	1 750,2	1 750,2	1 708,1	1 709,1	1 708,2	1 708,2	
- котельная СОШ № 1	710,6	784,8	784,8	723,3	723,3	672,1	672,1			
10	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды <*>								
		тонн для пара <***>								
11	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Малая комплексная энергетика" на 2021-2025 годы

N 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 источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал, м3)							
		Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения					Текущее значение	Плановые значения										
			2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025		2021	2022	2023	2024	2025	2021	2022	2023	2024	2025	
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
	Тепловые сети г.п. Пошехонье - всего, в т.ч.:	2,94	2,84	2,49	2,45	2,35	2,35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,7	160,1	160,2	160,2	160,1	158,00	2,98	2,68	2,68	1,11	1,11	1,10	4 592,5	4 134,7	4 134,7	3 996,9	3 996,9	3 945,3
1.	- котельная Центральная	3,35	3,18	2,78	2,71	2,61	2,61	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,7	157,0	157,0	157,0	157,0	156,97	2,04	2,66	2,66	1,07	1,07	1,04	2 436,6	3 173,9	3 173,9	3 070,3	3 070,3	2 991,6
2.	- котельная ЦРБ	1,24	1,24	1,13	1,13	1,13	1,13	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	176,0	177,9	177,9	177,9	177,9	157,50	6,59	3,06	3,06	2,15	2,15	2,15	745,9	346,0	346,0	332,8	332,8	332,8
3.	- котельная БПХ	2,31	2,31	1,84	1,84	1,17	1,17	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,6	180,4	180,4	180,4	180,4	-	13,82	2,78	2,78	1,46	1,46	-	498,2	100,0	100,0	95,9	95,9	-
4.	- котельная Модульная	2,22	2,22	2,00	1,99	1,99	1,99	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,7	156,1	156,1	156,1	156,1	156,07	4,95	2,84	2,84	1,04	1,04	1,04	844,0	483,6	483,6	467,4	467,4	467,4
5.	- котельная СОШ № 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,4	159,7	159,7	159,7	159,7	159,68	2,49	1,15	1,15	0,56	0,56	0,56	67,8	31,2	31,2	30,5	30,5	30,5

**Финансовый план АО "Малая комплексная энергетика"
в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы**

№№	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		Всего	в т.ч.: финансирование по годам					
			2021	2022	2023	2024		2025
1	2	5	8			9	11	
1.	Собственные средства	86 492,8	7 162,0	21 851,0	21 699,9	18 693,9	17 086,0	Всего - 86492,8 тыс. руб. без НДС, в т.ч.: за счет прибыли - 86492,8 тыс. руб.
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов - всего, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Мероприятия за счет амортизации в тарифе не предусмотрены
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	86 492,8	7 162,0	21 851,0	21 699,9	18 693,9	17 086,0	за счет прибыли, всего - 86492,8 тыс. руб. без НДС, в т.ч.: производство на сумму - 48683,4 тыс. руб. без НДС; передача
1.2.1.	в т.ч.: - производство	48 683,4	2 257,6	961,9	18 922,9	14 689,8	11 851,3	(реконструкция ТС) на сумму : 32574,6 тыс. руб.; строительство
1.2.2.	- передача	37 809,4	4 904,4	20 889,1	2 777,0	4 004,1	5 234,7	перемычки - 5234,7 тыс. руб.
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							
	кредиты							
	займы организаций							
	прочие привлеченные средства							
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения							
5.	Прочие источники финансирования							