

Утверждаю:

Директор департамента
Регулирования тарифов
Ярославской области

М.А. Санцова

Согласовано:

Глава Угличского МР
Ярославской области

А.Г. Курицин

Разработано:

Генеральный директор АО
«Малая комплексная
энергетика»

Д.А. Панин

МАЛАЯ КОМПЛЕКСНАЯ
ЭНЕРГЕТИКА



Инвестиционная программа

Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 гг.

АО «Малая комплексная энергетика»

2022

Паспорт инвестиционной программы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 годы»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Малая комплексная энергетика».
Местонахождение регулируемой организации	150040, Ярославль, ул. Победы, 28а; тел.: (4852) 40-79-65 (доб. 1103); e-mail: panin@yargk.ru Генеральный директор Панин Денис Александрович
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2026 годы
Контактная информация лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы	Начальник финансово-экономической службы (ФЭС) Уткина Марина Валентиновна , тел./факс (4852) 40 79 65 (доб.1127); utkina@yargk.ru Исполнитель: гл. спец., к.э.н. Перельгина Ольга Александровна; тел./факс (4852) 40 79 65 (доб.1117); e-mail: pereligina@yargk.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Департамент регулирования тарифов Ярославской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42; тел.: (4852) 400-426; 400-467; факс (4852) 400-467; e-mail: dzkh@yarregion.ru
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Директор департамента Сачкова Мария Андреевна
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Консультант Пегашов Дмитрий Александрович . Тел.: (4852) 78-63-49; e-mail: pegashevda@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г.п. Углич Ярославской области;» Администрация Угличского муниципального района Ярославской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	152615, Ярославская область, г. Углич, Успенская пл., д.2; г. Углич, Ярославская ул., д.4; тел./факс: (48532) 5-41-11, 2-20-60; 2-22-32; e-mail: uglich@adm.yar.ru .
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Угличского МР Ярославской области – Курицин Анатолий Геннадьевич
Дата согласования инвестиционной программы	

Мероприятия инвестиционной программы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 годы»

АО «Малая комплексная энергетика»

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации	Описание места расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				ВСЕГО	2022	2023	2024	2025	2026
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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															
Строительство автоматизированных газовых блочно-модульных котельных (БМК)															
2.1.	Строительство автоматизированной газовой БМК в с. Красное с РГХ, включая строительство ГРП и подводящего газопровода	Переход на экономичное топливо (с угля на газ)	с. Красное	мощность котельной	МВт	0,68	0,50	2022	2024	6 930,9	1 299,5	4 037,7	1 594,2	0,0	0,0
ИТОГО по группе 2.2.															
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 (перекладка) тепловых сетей в г. Углич															
3.1.1.	Строительство (перекладка) тепловых сетей в районе котельной «9 Января»	замена аварийных и ветхих участков	г. Углич	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø100, 125, 150, 210 мм; 1077,8 м	Ø100, 125, 150, 210 мм; 1077,8 м	2022	2026	43 400,3	7 9 7 2, 1	0,0	0,0	23 476,1	11 952,1
3.1.2.	Строительство (перекладка) ТС, в районе котельной мкр. Солнечный	ТС, снижение уровня износа	Угличский МР	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø159, 210 мм; 991,7 м	Ø159, 210 мм; 991,7 м	2022	2025	33 043,6	8 369,4	0,0	11 666,6	12 907,9	0,0
3.1.3.	Строительство (перекладка) тепловых сетей в пос. Алтыново	снижение уровня износа	Угличский МР	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø89, 210 мм; 390,0 м	Ø89, 210 мм; 390,0 м	2026	2026	8 242,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8 242,4
3.1.4.	Строительство (перекладка) тепловых сетей с. Василево		с. Василево	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø108, 159 мм; 151,7 м	Ø108, 159 мм; 151,7 м	2026	2026	3 241,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3 241,2
3.1.5.	Строительство (перекладка) тепловых сетей пос. ДСУ		пос. ДСУ	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø108, 63 мм; 132,2 м	Ø108, 63 мм; 132,2 м	2026	2026	3 612,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3 612,5
3.1.6.	Строительство (перекладка) тепловых сетей пос. Отрадный		пос. Отрадный	диаметр/протяженность труб	мм, м	Ø159, 108, 63 мм; 100 м	Ø159, 108, 63 мм; 100 м	2026	2026	3 016,1	0,0	0,0	0,0	510,7	2 505,4
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
3.2.1.	Реконструкция котельной пос. ДСУ с заменой котла и реконструкцией помещений РТХ с демонтажем и утилизацией мазутного хозяйства	Снижение уровня износа основного оборудования котельной, экономия потребления энергетических ресурсов	пос. ДСУ	мощность котельной	МВт	1,82	1,82	2026	2026	15 801,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15 801,3
		Итого													
		94 556,2													25 941,1
		16 441,3													5 685,5
		40 507,3													11 666,6

автоматизацию и реконструкцию РТХ (перевод с мазутного на дизельное резервное топливо)	Снижение уровня износа основного и вспомогат. оборудования,	г. Углич	мощность котельной	14,0	14,0	2022	2026	27 464,7	3 164,2	6 221,6	6 136,9	6 240,0	5702,0			
														2022	2023	2026
3.2.2. Реконструкция котельной «9 Января», ключая реконструкцию РТХ и ХВО		г. Углич	мощность котельной	14,0	14,0	2022	2026	27 464,7	3 164,2	6 221,6	6 136,9	6 240,0	5702,0			
3.2.3. Выполнение работ (ПНР, СМР) по автоматизации котельной пос. Алтыново с переводом на водогрейный режим и строительством РТХ на дизельном топливе	Снижение износа основного оборудования, экономия потребления энергетических ресурсов	Угличский МР, Ярославской области	мощность котельной	5,8	4,3	2023	2026	40734,4	0,0	12 209,6	28 524,9	17 840,0	15530,1			
ИТОГО по группе 3.2.																
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. Реконструкция котельной с. Улейма с переводом на газ, автоматизацией режимов работы, строительством РТХ, газопровода и ГРП	Переход на экономичное топливо (с угля на газ)	с. Улейма	мощность котельной	0,5	0,5	2022	2025	6 308,0	1249,5	4 102,1	845,3	111,1	0,0			
														2025		
Всего по группе 4																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
ИТОГО* по мероприятиям инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																
191 795,5									22 154,4		26 570,6		48 767,8		47 444,4	
0									0		0		0		0	

* ИТОГО необходимый объем финансирования реализации Программы, тыс. руб. с НДС

230 154,6 26 585,3 31 884,6 58 521,4 56 230,0 56 933,3 5,5

4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	87,2%	82,0%	78,1%	77,7%	74,6%	72,1%	66,8%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		11 405,9	8 283,5	8 283,5	7 981,8	7 981,8	7 981,8	7 981,8
	- котельная пос. Алтыново		2 445,9	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,3
	- котельная «9 Января»		2 768,4	2 711,3	2 711,3	2 409,6	2 409,6	2 409,6	2 409,6
	- котельная мкр. Солнечный	Гкал/год	4 336,7	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,5
	- котельная "Биофабрика"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- котельная с. Василево		456,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
	- котельная с. Улейма		577,9	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
	- котельная с. Красное		639,0	43,4	43,4	43,3	43,3	43,3	43,3
- котельная пос. ДСУ		181,3	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	
6	Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:		18,1%	14,4%	14,4%	16,4%	16,3%	16,3%	16,3%
	- котельная пос. Алтыново	% от полезного	40,0%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%
	- котельная «9 Января» г. Углич	го	21,5%	23,1%	23,1%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%
	- котельная мкр. Солнечный	отпуска	13,1%	12,7%	12,7%	12,7%	12,4%	12,4%	12,4%
	- котельная "Биофабрика"	тепловой	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	- котельная с. Василево	и	116,0%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%	49,9%
	- котельная с. Улейма	энергии	161,6%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%
	- котельная с. Красное		167,1%	12,3%	12,3%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%
- котельная пос. ДСУ		9,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды							
		тонн для пара							
7	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							

* Фактические значения - данные за 2021 год (факт)

** Утвержденный период - показатели экспертного заключения, утвержденные Приказом департамента ЖКХ,ЭиРТ ЯО №351-ви от 20.12.2021 г "О внесении изменений в приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 20.12.2018 №398-ви".

Котельные введены в эксплуатацию: с. Улейма - 1972 г.; пос. Алтыново -1973 г.; с. Красное – 1977 г.; пос. ДСУ - 1972 г.; «9 Января» - 1979 г. Износ тепловых сетей – 87,2 %.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «Малая комплексная энергетика» на 2022-2026 годы

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности													
		Количество повреждений подстанции тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Удельный расход топлива на производств в единицы тепловой энергии, отпущенной к материальной характеристике тепловой сети источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материалу, характеризующему тепловую сеть					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям (кал, МДж)								
		Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения				Текущее значение	Плановые значения							
2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026	2022	2023	2024	2025	2026						
1	2	3	4	5	6	7	8	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	Тепловые сети в г. Углич - всего, в т.ч.:	2,40	2,35	2,31	2,28	2,22	2,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	8 283,5	8 283,5	7 981,8	7 981,8	7 981,8	7 981,8
1.	- котельная пос.Алтыново	1,002	1,002	1,002	1,002	0,969	0,924	0,0	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.	- котельная 9 Января	3,10	3,00	3,00	3,00	2,60	2,20	0,0	199,3	199,2	199,2	199,2	199,2	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	4,8	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	- котельная мкр. Солнечный	1,79	1,76	1,73	1,71	1,68	1,65	0,0	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2 711,3	2 711,3	2 409,6	2 409,6	2 409,6	2 409,6
4	- котельная пос. ДСУ	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5
	- котельная с. Василево	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	3,05	0,0	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
5	- котельная с. Улейма	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	0,0	219,3	219,3	219,3	219,3	156,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
6	- котельная с. Краеное	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	0,0	179,3	179,3	179,3	156,7	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	43,4	43,4	43,3	43,3	43,3	43,3

* Протяженность тепловых сетей от котельных АО "МКЭ" Угличского МР Ярославской области - 33 445,0 м в 2-х трубном исполнении, в т. ч.: тепловых сетей сельских поселений 10906,7 м, из них: от котельной в пос. Алтыново - 4990 м, котельной «9 Января» г. Углич - 7 066 м, с. Улейма - 235 м и с. Красное - 205 м. Тепловые сети от котельной Биофабрика в г. Углич обслуживает МУП «Тепловые сети» Угличского района. За 2020 г. (факт) на тепловых сетях, числящихся на балансе АО "МКЭ", было зафиксировано - 91 шт, в том числе: котельной мкр. Солнечный г. Углич - 59 шт.; в районе котельной «9 Января» г. Углич - 22 шт.; в районе котельной в пос. Алтыново - 5 шт.; с. Улейма - 1 шт и с. Красное - 1 шт. (см. «Журнал учета дефектов и технологических нарушений на тепловых сетях Угличского МР Ярославской области за 2021 г. (факт)», см. Приложение 7).

**Финансовый план АО «Малая комплексная энергетика»
в сфере теплоснабжения на 2022-2026 годы**

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
		указать вид деятельн ости	указать вид деятельн ости		2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	Производство и передача тепловой энергии		191 795,5	22 154,4	26 570,6	48 767,8	46 858,3	47 444,4
1.1.	амортизационные отчисления			137 374,9	2 780,0	26 570,6	31 754,9	38 134,7	38 134,7
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		Производство и передача тепловой энергии	54 420,6	19 374,4	0,0	17 012,9	8 723,6	9 309,7
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			191 795,5	22 154,4	26 570,6	48 767,8	46 858,3	47 444,4