



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

от 20.11.2024 № 320  
г. Ярославль

О внесении изменений в  
приказ департамента  
жилищно-коммунального  
хозяйства, энергетики и  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 21.10.2021 № 309 и  
признании утратившим  
силу приказа департамента  
регулирования тарифов  
Ярославской области  
от 27.10.2022 № 212

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 21.10.2021

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

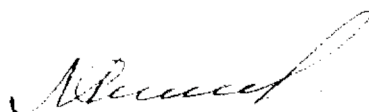
1.1. В преамбуле слова «Положением о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства области от 20 декабря 2016 года № 1315-п “Об утверждении Положения о департаменте жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области, признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства области и частично утратившим силу постановления Правительства области от 9 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 Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 гг.», утвержденную приказом, изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ департамента регулирования тарифов Ярославской области от 27.10.2022 № 212 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Малая комплексная энергетика» (Угличский муниципальный район)».

3. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Первый заместитель министра  
тарифного регулирования  
Ярославской области



К.Ш. Мурсальян

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 гг.»

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	2022-2026 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 Угличского муниципального района (УМР)
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152615, Ярославская область, г. Углич, ул. Ленина, д.1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Угличского муниципального района Ярославской области Курицин Анатолий Геннадьевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	И.о. начальника Управления жилищно-коммунального комплекса администрации Угличского муниципального района - Бушковский Иван Алексеевич, тел. (48532) 2-16-46, 5-17-37, e-mail: adm@uglich.ru





**Форма № 3-ИП ТС**

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МР Ярославской области на период 2022-2026 годы» АО «Малая комплексная энергетика»**

N П/П	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					в том числе: по годам реализации				
					2022 (план)	2023 (план)	2024 (план)	2 025	2 026
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	<b>40,9</b>	<b>37,7</b>	<b>36,2</b>	<b>36,2</b>	<b>33,9</b>	<b>33,9</b>	<b>32,9</b>
	- котельная пос.Алтыново		54,1	53,0	53,0	43,6	43,6	43,6	43,6
	- котельная «9 Января»		38,6	38,0	38,0	39,0	39,0	39,0	39,0
	- котельная мкр Солнечный		32,9	30,4	30,4	27,9	27,9	27,9	27,9
	- котельная Биофабрика		45,9	45,0	45,0	45,0	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	20,2	20,2	20,2
	- котельная пос. ДСУ		69,3	67,9	67,9	67,2	67,2	67,2	67,2
	- котельная с. Василево		75,5	73,3	73,3	72,5	72,5	72,5	72,5
	- котельная с. Красное		116,2	115,8	115,8	85,7	85,7	85,7	46,2
- котельная с. Улейма	72,9	71,2	71,2	70,1	70,1	70,1	37,8		
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку 1 единицы тепловой энергии АО "МКЭ" - всего, в т.ч.:	Гкал/ч	<b>38,0</b>	<b>37,5</b>	<b>35,7</b>	<b>35,2</b>	<b>33,0</b>	<b>33,0</b>	<b>32,0</b>
	- котельная пос.Алтыново		48,5	51,6	51,6	42,5	42,5	42,5	42,5
	- котельная «9 Января»		36,8	37,8	37,8	37,7	37,7	37,7	37,9
	- котельная мкр Солнечный		32,0	30,1	30,1	27,2	27,2	27,2	27,2
	- котельная Биофабрика		38,3	46,9	43,3	43,8	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	20,0	20,0	20,0
	- котельная пос. ДСУ		60,7	65,7	65,7	65,1	65,1	65,1	65,1
	- котельная с. Василево		61,4	72,6	72,6	70,3	70,3	70,3	70,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- котельная с. Красное		92,7	115,3	115,3	85,3	85,3	85,3	46,0
	- котельная с. Улейма		61,7	70,9	70,9	68,5	68,5	68,5	36,9
	<b>Удельный расход топлива на производство тепловой энергии</b>		<b>160,2</b>	<b>158,4</b>	<b>158,4</b>	<b>157,1</b>	<b>156,08</b>	<b>156,08</b>	<b>153,26</b>
3	- котельная пос.Алтыново		162,2	162,5	162,5	165,00	165,05	165,05	153,97
	- котельная «9 Января»		158,9	158,3	158,3	154,06	154,08	154,08	152,19
	- котельная мкр Солнечный		159,0	154,8	154,8	152,47	152,53	152,53	152,46
	- котельная "Биофабрика"		155,6	162,4	162,4	164,2	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	156,27	156,27	156,23
	- котельная пос. ДСУ		146,5	158,7	158,7	158,95	159,05	159,05	151,98
	- котельная с. Василево		218,7	218,4	218,4	224,33	224,40	224,40	224,40
	- котельная с. Красное		171,2	178,6	178,6	217,72	217,74	217,74	156,05
	- котельная с. Улейма		218,3	218,2	218,2	227,20	227,29	227,29	153,07
	<b>Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:</b>		<b>172,13</b>	<b>159,08</b>	<b>160,86</b>	<b>161,50</b>	<b>160,21</b>	<b>160,21</b>	<b>157,25</b>
4	- котельная пос.Алтыново	т. у. т. /Гкал	181,1	166,9	166,9	169,25	169,2	169,2	157,89
	- котельная «9 Января»		166,7	159,3	159,3	159,22	159,22	159,22	156,66
	- котельная мкр Солнечный		163,4	156,4	156,4	156,42	156,42	156,42	156,42
	- котельная "Биофабрика"		186,51	155,83	168,99	168,99	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	157,75	157,75	157,75
	- котельная пос. ДСУ		184,3	164,0	164,0	163,96	163,96	163,96	156,70
	- котельная с. Василево		268,8	220,7	220,7	231,24	231,2	231,2	231,2
	- котельная с. Красное		214,5	179,3	179,3	218,59	218,59	218,59	156,66
	- котельная с. Улейма		258,2	219,3	219,3	232,62	232,62	232,62	156,66
	<b>Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей:</b>		<b>35,61</b>	<b>35,61</b>	<b>34,08</b>	<b>34,08</b>	<b>31,62</b>	<b>31,62</b>	<b>30,04</b>
5	- котельная пос.Алтыново	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,49	3,49	3,49	0,74
	- котельная «9 Января»		7,1	7,1	7,1	7,10	7,10	7,10	8,27
	(подключение котельной "Речпорт"								
- котельная мкр Солнечный		18,2	18,2	18,2	18,22	18,22	18,22	18,22	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- котельная "Биофабрика"		4,0	4,0	4,0	4,0	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	1,53	1,53	1,53
	- котельная пос. ДСУ		0,7	0,7	0,7	0,70	0,70	0,70	0,70
	- котельная с. Василено		0,2	0,2	0,2	0,17	0,17	0,17	0,17
	- котельная с. Красное		0,2	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19
	- котельная с. Улейма		0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	<b>87,2%</b>	<b>82,0%</b>	<b>80,1%</b>	<b>79,1%</b>	<b>77,0%</b>	<b>73,4%</b>	<b>66,7%</b>
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		<b>11 405,9</b>	<b>8 284,6</b>	<b>8 284,6</b>	<b>7 981,9</b>	<b>8 325,5</b>	<b>8 325,5</b>	<b>6 669,54</b>
7	- котельная пос.Алтыново	Гкал/год	2 445,9	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,3	1 292,25	364,69
	- котельная «9 Января»		2 768,4	2 711,3	2 711,3	2 409,6	2 409,6	2 409,63	2 409,63
	- котельная мкр. Солнечный		4 336,7	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,5	3 875,46	3 246,54
	- котельная "Биофабрика"		-	-	-	-	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	343,7	343,69	254,93
	- котельная пос. ДСУ		181,3	127,5	127,5	127,5	127,5	127,49	116,80
	- котельная с. Василено		456,8	157,9	157,9	156,8	156,8	156,84	156,84
	- котельная с. Красное		639,0	43,4	43,4	43,4	43,3	43,30	43,30
	- котельная с. Улейма	577,9	76,8	76,8	76,8	76,8	76,81	76,81	
	<b>Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:</b>		<b>17,6%</b>	<b>14,0%</b>	<b>14,0%</b>	<b>13,1%</b>	<b>14,9%</b>	<b>14,9%</b>	<b>12,4%</b>
8	- котельная пос.Алтыново	% от полезного отпуска тепловой энергии	40,0%	24,6%	24,6%	23,3%	23,0%	23,0%	23,0%
	- котельная «9 Января» г. Углич		21,5%	23,1%	23,1%	19,9%	19,8%	19,8%	17,0%
	- котельная мкр. Солнечный		13,1%	12,7%	12,7%	12,3%	12,1%	12,1%	10,2%
	- котельная "Биофабрика"		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-
	- котельная ЦРБ		-	-	-	-	10,8%	10,8%	8,0%
	- котельная пос. ДСУ		9,1%	7,1%	7,1%	6,9%	6,7%	6,7%	6,2%



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	- котельная с. Василево		116,0%	50,3%	50,3%	46,0%	45,2%	45,2%	45,2%
	- котельная с. Красное		167,1%	12,3%	12,3%	12,0%	11,7%	11,7%	11,7%
	- котельная с. Красное		161,6%	25,9%	25,9%	24,2%	23,7%	23,7%	23,7%
9	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды							
		тонн для пара							
10	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							



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

№№	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					
		Всего	в т.ч.: финансирование по годам				
			2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	<b>Собственные средства</b>	<b>165 763,3</b>	<b>22 154,4</b>	<b>26 570,6</b>	<b>48 767,8</b>	<b>50 858,3</b>	<b>17 412,1</b>
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов - всего, в т.ч.:	91 915,5	2 780,0	26 570,6	31 754,9	20 650,1	10 159,9
1.1.1.	- производство	54 169,9	0,0	26 570,6	20 088,3	7 510,9	0,0
1.1.2.	- передача	37 745,6	2 780,0	0,0	11 666,6	13 139,1	10 159,9
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке - всего, в т.ч.:	73 847,8	19 374,4	0,0	17 012,9	30 208,3	7 252,2
1.2.1.	- производство	45 482,4	5 713,2	0,0	11 676,2	23 996,2	4 096,8
1.2.2.	- передача	28 365,4	13 661,2	0,0	5 336,7	6 212,1	3 155,4
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						
3.1.	кредиты						
3.2.	займы организаций						
3.3.	прочие привлеченные средства						
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения						
5.	Прочие источники финансирования						