МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 16.11.2026 № 359
г. Ярославль

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» (Угличский муниципальный округ) на 2027-2031 годы

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 разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», 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 теплоснабжающей организации

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МО Ярославской области на период 2027-2031 гг.» согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 16.11.2026 № 359

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения акционерного общества «Малая комплексная энергетика» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МО Ярославской области на период 2027-2031 гг.»

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
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	8(4852) 40-79-65 (доб. 1104)
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, д. 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4852)40-04-46
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Угличского муниципального округа Ярославской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152615, Ярославская область, г. Углич, Успенская пл., д. 2
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Угличского муниципального округа Ярославской области Филипцов Илья Владимирович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(48532) 2-16-46, 5-17-37

Форма 2-ИП ТС

Инвестиционная программа ОН "УГЛИЧ"

Акционерное общество "Малая комплексная энергетика" (АО "МКЭ")

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2027-2031 годы

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 показателя														Плановые расходы			Профинансировано к 2027 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)
					до реализации мероприятия						после реализации мероприятия								Всего:	в том числе:										
					Котельная	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Котельная	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч				ПИР	СМР		2027	2028	2029	2030	2031			
					Мощность котельной, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчис.), км	Способ прокладки		Мощность котельной, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчис.), км	Способ прокладки														
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.	10.2.	10.3.	10.4.	10.5.	10.6.	10.7.	10.8.	10.9.	10.10.	11.1.	11.2.
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																													
2.1.	Строительство автоматизированной газовой БМК с РТХ в пос. Алтыново	Кад.номер 76:16:010101:2372, 000000171	котельная	пос. Алтыново Угличского МО Ярославской области	5,00	-	-	-	-	-	1,51	-	-	-	-	-	2027	2029	18 746,8	752,8	17 994,0	0,0	752,8	3 830,4	14 163,6	0,0	0,0	0,0	4 583,2	14 163,6
2.2.	Строительство автоматизированной газовой БМК с РТХ "Биофабрика"	-	котельная	г. Углич, ул. Старостина, д. 18.	5,01	-	-	-	-	-	5,16	-	-	-	-	-	2030	2031	42 662,6	2 200,0	40 462,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2 200,0	40 462,6	0,0	0,0	42 662,6
2.3.	Строительство новых тепловых сетей (перемычки) от котельной БМК "Биофабрика" до тепловой сети потребителей тепловой энергии (отопление и ГВС)	-	тепловые сети	г. Углич в районе котельной "Биофабрика"	-	-	-	-	канальная	3,33	-	Ø 273	133,20	0,500	канальная	3,330	2031	2031	10 763,6	0,0	10 763,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 763,6	0,0	0,0	10 763,6
	Всего по группе 2	**-**	**-**	**-**	**10,01**	**-**	**0,00**	**0,00**	**-**	**3,33**	**6,67**	**-**	**133,20**	**0,50**	**-**	**3,33**	**6 088,00**	**6 091,00**	**72 173,0**	**2 952,8**	**69 220,2**	**0,0**	**752,8**	**3 830,4**	**14 163,6**	**2 200,00**	**51 226,20**	**0,00**	**4 583,18**	**67 589,83**
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.	Сеть отопления кот. "мкр. Солнечный" участок ТК82 - ТК83	76:22:010614:1	тепловые сети	в районе мкр.Солнечный д.7	-	Ø 150	31,40	0,074	канальная (ППУ)	0,785	-	Ø 150	31,40	0,074	канальная (ППУ)	0,785	2027	2027	1 193,9	0,0	1 193,9	0,00	1 193,92	0,00	0,000	0,00	0,00	-	1 193,9	0,0
3.1.2.	Сеть отопления кот. "мкр. Солнечный" участок ТК82-ТК86	76:22:010614:1 76:22:010614:15	тепловые сети	в районе мкр.Солнечный д.7-д.22	-	Ø 200	125,92	0,338	канальная (ППУ)	3,148	-	Ø 200	125,92	0,338	канальная (ППУ)	3,148	2027	2027	4 833,9	0,0	4 833,9	0,00	4 833,90	0,00	0,000	0,00	0,00	-	4 833,9	0,0
3.1.3.	Сеть отопления кот. "9 Января", участок от кот. "9 Января"-У1-ТК4-ТК5-ТК7	76:22:010106:61 76:22:010106:87 76:22:0101062:02	тепловые сети	от здания котельной по ул. 9 Января, д. 36а до ТК7 на территории здания по ул. Советская д.4	-	Ø 273	63,48	0,230	надзмная (ППУ) и канальная (ППУ)	1,587	-	Ø 273	63,48	0,230	надземная (ППУ)	1,587	2027	2029	6 047,1	0,0	6 047,1	0,00	150,32	3 490,06	2 406,729	0,00	0,00	0,00	6 047,1	0,0
					-	Ø 273	26,68	0,100	надземная (ППУ)	0,667	-	Ø 273	26,68	0,100	надземная (ППУ)	0,667	2027	2028	2 053,2	0,0	2 053,2	0,00	150,32	1 902,93	0,000	0,00	0,00	0,00	2 053,2	0,0
					-	Ø 273	34,68	0,130	канальная (ППУ)	0,867	-	Ø 273	34,68	0,130	канальная (ППУ)	0,867	2028	2029	3 582,3	0,0	3 582,3	0,00	0,00	1 587,13	1 995,159	0,00	0,00	0,00	3 582,3	0,0
3.1.4.	Сеть отопления кот. "мкр. Солнечный", участок ТК86-ТК88-ТК91	76:22:010614:89	тепловые сети	в районе мкр.Солнечный д.22-д.26	-	Ø 219	116,36	0,800	канальная (ППУ)	2,91	-	Ø 219	116,36	0,800	канальная (ППУ)	2,91	2029	2030	10 659,9	0,0	10 659,9	0,00	0,00	0,00	1 343,445	9 316,48	0,00	0,0	10 659,9	0,0
3.1.5.	Сеть отопления кот. "мкр. Солнечный", участок ТК91-ТК92	76:22:010614:90	тепловые сети	в районе мкр.Солнечный -д.26	-	Ø 159	31,31	0,080	канальная (ППУ)	0,78	-	Ø 159	31,31	0,08	канальная (ППУ)	0,78	2030	2030	1 103,5	0,0	1 103,5	0,00	0,00	0,00	0,000	1 103,49	0,00	0,0	1 103,5	0,0
3.1.6.	Сеть отопления кот. "9 Января", участок ТК7-ТК17	76:22:010106:67	тепловые сети	в районе котельной "9 Января", ул. Пушкина д. 3а	-	Ø 219	22,46	0,250	канальная (ППУ)	0,56	-	Ø 219	22,46	0,250	канальная (ППУ)	0,56	2030	2031	4 263,8	0,0	4 263,8	0,00	0,00	0,00	0,000	1 392,68	2 871,16	0,0	4 263,8	0,0
3.1.7.	Сеть отопления кот. "Речной порт", участок ТК7-ТК56-ТК16-ТК26 (ТК7-ТК15-ТК16-ТК26)	76:22:010114:6 76:22:010114:32 76:22:010114:7	тепловые сети	ул. Гаждаская д.1 - ул. Ярославская, д.8	-	Ø 159	40,32	0,400	бесканальная (изопрофлекс)	1,01	-	Ø 160	40,32	0,400	бесканальная (изопрофлекс)	1,01	2031	2031	2 634,9	0,0	2 634,9	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	2 634,86	0,0	2 634,9	0,0
3.1.8.	Сеть отопления кот. "мкр. Солнечный", участок ТК94-ТК95	76:22:010614:23 76:22:010614:25	тепловые сети	в районе мкр.Солнечный д.11	-	Ø 159	106,25	0,150	канальная (ППУ)	2,66	-	Ø 159	106,25	0,15	канальная (ППУ)	2,66	2031	2031	1 844,7	0,0	1 844,7	-	0,00	0,00	0,000	0,00	1 844,69	-	1 844,7	0,0
3.1.9.	Сеть отопления кот. "9 Января", участок ТК44-У17-ТК45а	76:22:010127:82	тепловые сети	в районе котельной "9 Января", ул. Чернышевского д. 39	-	Ø 159	11,63	0,110	канальная (ППУ)	0,29	-	Ø 159	11,63	0,110	канальная (ППУ)	0,29	2031	2031	1 990,7	0,0	1 990,7	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	1 990,68	0,0	777,4	1 213,3
-	**Итого по группе 3.1.**	-	-	-	-	-	**549,13**	**2,43**	-	**13,73**	-	-	**549,13**	**2,44**	**0,00**	**13,73**	-	-	**34 572,41**	**0,00**	**34 572,41**	**0,00**	**6 178,14**	**3 490,06**	**3 750,174**	**11 812,65**	**9 341,39**	**0,00**	**33 359,16**	**1 213,25**
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																													
3.2.1.	Реконструкция котельной "9 Января" с увеличением подключенной нагрузки и реконструкцией РТХ и ХВО	Кад.номер 76:22:010101:15644, 0000000022	котельная "9 Января"	г. Углич, ул. 9 Января, д. 36	12,00	-	-	-	-	-	15,48	-	-	-	-	-	2029	2031	102729,16	0,00	102729,16	0,00	0,00	0,00	28542,00	60187,16	14000,00	0,00	0,0	102 729,2
	Итого по руппе 3.2.	**-**	**-**	**-**	**12,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**15,5**	**0,0**	**0,0**	**0,000**	**0,0**	**0,0**	**-**	**-**	**102729,16**	**0,00**	**102729,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**28542,00**	**60187,16**	**14000,00**	**0,00**	**0,0**	**102 729,2**
	Всего по группе 3	**-**	**-**	**-**	**12,0**	**0,0**	**549,1**	**2,4**	**0,0**	**13,7**	**15,5**	**0,0**	**549,1**	**2,4**	**0,0**	**13,7**	**0,0**	**0,0**	**137301,57**	**0,00**	**137301,57**	**0,00**	**6178,14**	**3490,06**	**32292,17**	**71999,81**	**23341,39**	**0,00**	**33 359,2**	**103 942,4**
Всего по программе		**-**	**-**	**-**	**22,0**	**0,0**	**549,1**	**2,43**	-	**17,1**	**22,2**	-	**682,3**	**2,94**	-	**17,1**	**2027**	**2031**	**209 474,586**	**2 952,800**	**206 521,786**	**0,0**	**6 930,942**	**7 320,439**	**46 455,805**	**74 199,807**	**74 567,593**	**0,0**	**37 942,343**	**171 532,243**

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения Угличского МО Ярославской области на период 2027-20316 годы» АО «Малая комплексная энергетика»

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения				
					в том числе: по годам реализации				
					2027	2028	2029	2030	2031
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	**35,18**	**35,39**	**35,40**	**35,39**	**35,39**	**34,80**	**33,57**
	- котельная пос.Алтыново		43,36	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29	42,29
	- котельная Биофабрика		50,29	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	38,50
	- котельная «9 Января»		41,59	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64
	- котельная мкр Солнечный		27,68	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85
2	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг у. т. /Гкал	**155,17**	**154,75**	**154,75**	**154,75**	**154,74**	**154,70**	**152,77**
	- котельная пос.Алтыново		152,90	152,89	152,89	152,89	152,89	152,77	152,77
	- котельная Биофабрика		166,30	166,27	166,27	166,27	166,27	166,27	153,37
	- котельная «9 Января»		153,98	153,99	153,99	153,97	153,95	153,92	153,30
	- котельная мкр Солнечный		152,46	152,39	152,38	152,38	152,38	152,37	152,36
3	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии:	кг у. т. /Гкал	**163,52**	**159,13**	**159,13**	**159,13**	**159,13**	**159,13**	**157,01**
	- котельная пос.Алтыново		176,21	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66
	- котельная Биофабрика		175,72	171,12	171,12	171,12	171,12	171,12	157,84
	- котельная «9 Января»		159,84	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	157,81
	- котельная мкр Солнечный		158,64	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
4	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	**10 738,12**	**10 365,80**	**10 355,04**	**10 348,60**	**10 335,55**	**9 492,61**	**9 711,26**
	- котельная пос.Алтыново		1 322,83	1 118,24	1 118,24	1 118,24	1 118,24	305,87	305,87
	- котельная Биофабрика		1 771,23	1 567,00	1 567,00	1 567,00	1 567,00	1 567,00	1 430,70
	- котельная «9 Января»		2 191,94	2 278,81	2 278,54	2 271,92	2 261,15	2 248,30	2 605,41
	- котельная мкр Солнечный		5 452,12	5 401,75	5 391,25	5 391,43	5 389,16	5 371,43	5 369,28
5	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей:	Гкал/ч	**32,14**	**31,40**	**31,40**	**31,40**	**31,40**	**30,27**	**32,60**
	- котельная пос.Алтыново		2,61	1,87	1,87	1,87	1,87	0,74	0,74
	- котельная Биофабрика		3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	4,00	3,90
	- котельная «9 Января» с подключением кот. "Речпорт" и "Гостиничного комплекса"		7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	9,75
	- кот. "Речпорт"		-	-	-	-	-	-	1,05
	- по заявке подключение "Гостевого комплекса" благотворительного фонда		-	-	-	-	-	-	1,38
	- котельная мкр Солнечный		18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
6	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	**87,20%**	**82,00%**	**81,35%**	**78,11%**	**74,54%**	**69,03%**	**66,05%**
7	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	**9 733,18**	**7 577,34**	**7 508,54**	**7 468,13**	**7 385,91**	**6 264,34**	**6 424,72**
	- котельная пос.Алтыново		2 058,75	1 292,25	1 292,25	1 292,25	1 292,25	364,69	364,69
	- котельная "Биофабрика"		1 070,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- котельная «9 Января»		2 449,94	2 409,63	2 407,92	2 366,35	2 298,70	2 218,02	2 392,14
	- котельная мкр. Солнечный		4 154,30	3 875,46	3 808,37	3 809,53	3 794,96	3 681,63	3 667,89
8	**Процент от полезного отпуска тепловой энергии - всего, в т. ч.:**	% от полезного отпуска тепловой энергии	**17,40%**	**13,16%**	**13,04%**	**12,97%**	**12,83%**	**11,75%**	**11,59%**
	- котельная пос.Алтыново		37,79%	22,11%	22,11%	22,11%	22,11%	22,97%	22,97%
	- котельная "Биофабрика"		-	-	-	-	-	-	-
	- котельная «9 Января» г. Углич		21,75%	20,24%	20,23%	19,88%	19,31%	18,63%	16,94%
	- котельная мкр. Солнечный		13,75%	12,64%	12,42%	12,43%	12,38%	12,01%	11,96%

Форма N 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ОП "Углич" АО "Малая комплексная энергетика" на 2027-2031 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						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				
			2027	2028	2029	2030	2031		2027	2028	2029	2030	2031		2027	2028	2029	2030	2031		2027	2028	2029	2030	2031
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
Тепловые сети Угличского МО - всего, в т.ч.:		2,66	2,65	2,65	2,58	2,55	2,50	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	157,01	1,05	1,04	1,03	1,02	0,87	0,89	7 577,34	7 508,54	7 468,13	7 385,91	6 264,34	6 424,72
1.	- котельная пос.Алтыново	1,002	1,002	1,002	0,802	0,802	0,802	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,23	0,23	1 292,25	1 292,25	1 292,25	1 292,25	364,69	364,69
2.	- котельная "Биофабрика"	-	-	-	-	-	-	171,12	171,12	171,12	171,12	171,12	157,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	- котельная «9 Января»	4,25	4,25	3,88	3,64	3,60	3,43	159,22	159,22	159,22	159,22	159,22	157,81	1,08	1,08	1,06	1,03	0,99	1,07	2 409,63	2 407,92	2 366,35	2 298,70	2 218,02	2 392,14
4.	- котельная "мкр Солнечный"	1,79	1,76	1,76	1,71	1,66	1,66	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	1,14	1,12	1,12	1,12	1,09	1,08	3 875,46	3 808,37	3 809,53	3 794,96	3 681,63	3 667,89

Форма 5-ИП ТС

Финансовый план АО "Малая комплексная энергетика"
в сфере теплоснабжения на 2027-2031 годы

№	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности	Всего	в т.ч.: финансирование по годам					
		Теплоснабжение		2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	**Собственные средства**	**209 474,586**	**209 474,586**	**6 930,942**	**7 320,439**	**46 455,805**	**74 199,807**	**74 567,593**	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов - всего, в т.ч.:	37 942,343	37 942,343	6 930,942	7 320,439	3 750,174	11 812,648	8 128,140	2.1, 3.1.1-3.1.9
1.1.1.	- производство	4 583,180	4 583,180	752,800	3 830,380	0,000	0,000	0,000	
1.1.2.	- передача	33 359,163	33 359,163	6 178,142	3 490,059	3 750,174	11 812,648	8 128,140	
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке - всего, в т.ч.:	171 532,243	171 532,243	0,000	0,000	42 705,631	62 387,159	66 439,453	2.1-2.3, 3.1.9, 3.2.1
1.2.1.	- производство	159 555,438	159 555,438	0,000	0,000	42 705,631	62 387,159	54 462,648	
1.2.2.	- передача	11 976,805	11 976,805	0,000	0,000	0,000	0,000	11 976,805	
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	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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	-	-	-	-	-	-	-	-