



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 30.06.2023 № 235
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы
муниципального унитарного
предприятия «Расчетный центр»

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 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. Утвердить инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия «Расчетный центр» на период 2024-2026 годов согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра
тарифного регулирования
Ярославской области


К.Ш. Мурсалян

Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Расчетный центр» на
период 2024-2026 годов

№ 1-ИП ТС

**Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
МУП "Расчетный центр"**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП "Расчетный центр"
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 152153 Ярославская обл., г. Ростов, ул. Ленинская, д. 58, пом. 1 Почтовый адрес: 152153 Ярославская обл., г. Ростов, ул. Ленинская, д. 58, пом. 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2024-2026 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Заракаев Е. В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (48536) 6-52-74, 6-52-76, e-mail: rc-zam@mail.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	150880, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского, 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	40-04-26
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ростовского МР
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152151, Ярославская область, г. Ростов, Советская площадь, д. 15
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Ростовского МР - Шатский Андрей Валентинович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Глава Ростовского МР - (48536) 6-34-85

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МУП "Расчетный центр"**

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (2022 год)	Текущее значение (в тарифе)	Плановые значения в т. ч. по годам реализации		
					2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³					
1.1.	котельная Лазарцево	кВт·ч/м ³	53,1	57,93	48,2	48,2	48,2
1.2.	котельная Еремейцево	кВт·ч/м ³	162,3	118,52	36,1	36,1	36,1
1.3.	котельная Горный	кВт·ч/м ³	73,3	128,61	52,3	52,3	52,3
1.4.	котельная Белогостицы	кВт·ч/м ³	32	38,17	32	32	32
1.5.	котельная Воржа	кВт·ч/м ³	57,8	45,12	45,1	45,1	45,1
1.6.	котельная Татищев-Погост	кВт·ч/м ³	57,3	80,16	57,3	57,3	57,3
1.7.	котельная Ново-никольское	кВт·ч/м ³	26,2	31,38	26,2	26,2	26,2
1.8.	котельная Вахрушево	кВт·ч/м ³	44,1	41,75	41	41	41
1.9.	котельная Центральная пос. Семибратово	кВт·ч/м ³	26,9	26,23	25,2	25,2	25,2
1.10.	котельная Марково	кВт·ч/м ³	61,9	87,2	53,2	53,2	53,2
1.11.	котельная Хмельники	кВт·ч/м ³	31,3	30,07	31,2	31,2	31,2
1.12.	котельная Детский сад 41	кВт·ч/м ³	24	26,99	24	24	24
1.13.	котельная Подгорная	кВт·ч/м ³	22,2	20,33	18,2	18,2	18,2
1.14.	котельная Администрации	кВт·ч/м ³	48,3	62,67	45,3	45,3	45,3
1.15.	котельная Школьная	кВт·ч/м ³	31,2	37,39	31,2	31,2	31,2
1.16.	котельная 751 рем. завода	кВт·ч/м ³	42,4	69,37	42,4	42,4	42,4
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *					
2.1.	котельная Лазарцево	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	164,6 -	161,29 -	157,0 -	157,0 -	157,0 -
2.2.	котельная Еремейцево	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	161,6 -	163,2 -	157,3 -	157,3 -	157,3 -
2.3.	котельная Горный	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	161,3 -	165,43 -	160,5 -	160,5 -	160,5 -
2.4.	котельная Белогостицы	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	155,3 -	156,59 -	155,3 -	155,3 -	155,3 -
2.5.	котельная Воржа	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	157,0 -	157,93 -	157,0 -	157,0 -	157,0 -
2.6.	котельная Татищев-Погост	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	154,2 -	162,16 -	154,2 -	154,2 -	154,2 -
2.7.	котельная Ново-никольское	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	157,1 -	166,32 -	157,0 -	157,0 -	157,0 -
2.8.	котельная Вахрушево	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	154,8 -	157,49 -	154,8 -	154,8 -	154,8 -
2.9.	котельная Центральная пос. Семибратово	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	152,1 -	154,06 -	152,1 -	152,1 -	152,1 -
2.10.	котельная Марково	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	153,6 -	156,48 -	153,6 -	153,6 -	153,6 -
2.11.	котельная Хмельники*	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	155,2 -	156,2 -	155,2 -	155,2 -	155,2 -
2.12.	котельная Детский сад 41	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	157,2 -	160,2 -	157,2 -	157,2 -	157,2 -
2.13.	котельная Подгорная	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	159,7 -	160,71 -	157,0 -	157,0 -	157,0 -
2.14.	котельная Администрации	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	159,2 -	160,5 -	157,0 -	157,0 -	157,0 -
2.15.	котельная Школьная	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	155,9 -	157,11 -	153,7 -	153,7 -	153,7 -
2.16.	котельная 751 рем. завода	т у. т./Гкал т у. т./м ³ *	161,5 -	160,38 -	158,6 -	158,6 -	158,6 -
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии					
5.1.	котельная Лазарцево	Гкал в год % от полезного отпуска т/энергии	1127,5 85,3	412,46 26,7	1127,5 85,3	1127,5 85,3	1127,5 85,3
5.2.	котельная Еремейцево	Гкал в год % от полезного отпуска т/энергии	47,8 7	15,94 2,3	47,8 7	47,8 7	47,8 7
5.3.	котельная Горный	Гкал в год % от полезного отпуска т/энергии	1390,1 88,7	184,74 10,6	1390,1 88,7	1390,1 88,7	1390,1 88,7

5.4.	котельная Белогостицы	Гкал в год	1453,8	1140,68	1453,8	1453,8	1453,8
		% от полезного отпуска т/энергии	52	36,1	52	52	52
5.5.	котельная Воржа	Гкал в год	600,5	355,79	600,5	600,5	600,5
		% от полезного отпуска т/энергии	77,3	44,6	77,3	77,3	77,3
5.6.	котельная Татищев-Погост	Гкал в год	536,1	577,35	536,1	536,1	536,1
		% от полезного отпуска т/энергии	53,1	57	53,1	53,1	53,1
5.7.	котельная Ново-никольское	Гкал в год	1093,6	1052,02	1093,6	1093,6	1093,6
		% от полезного отпуска т/энергии	28,2	29,8	28,2	28,2	28,2
5.8.	котельная Вахрушево	Гкал в год	1504,4	744,64	1504,4	1504,4	1504,4
		% от полезного отпуска т/энергии	61,5	26,4	61,5	61,5	61,5
5.9.	котельная Центральная пос. Семибратово	Гкал в год	2901,5	1411,1	2901,5	2901,5	2901,5
		% от полезного отпуска т/энергии	45,2	19,1	45,2	45,2	45,2
5.10.	котельная Марково	Гкал в год	749,5	449,69	749,5	749,5	749,5
		% от полезного отпуска т/энергии	57	25,3	57	57	57
5.11.	котельная Хмельники*	Гкал в год	540,3*	324,77	1080,6	1080,6	1080,6
		% от полезного отпуска т/энергии	40,4	7,6	40,4	40,4	40,4
5.12.	котельная Детский сад 41	Гкал в год	231,8	122,58	231,8	231,8	231,8
		% от полезного отпуска т/энергии	22,9	11,7	22,9	22,9	22,9
5.13.	котельная Подгорная	Гкал в год	100,2	24,01	100,2	100,2	100,2
		% от полезного отпуска т/энергии	28,9	5,1	28,9	28,9	28,9
5.14.	котельная Администрации	Гкал в год	327,4	60,91	327,4	327,4	327,4
		% от полезного отпуска т/энергии	26,1	4,9	26,1	26,1	26,1
5.15.	котельная Школьная	Гкал в год	1521	152,26	1521	1521	1521
		% от полезного отпуска т/энергии	53,7	4,4	53,7	53,7	53,7
5.16.	котельная 751 рем. завода	Гкал в год	5670,9	804,88	5670,9	5670,9	5670,9
		% от полезного отпуска т/энергии	91	12,2	91	91	91
5.17.	Потери тепловой энергии при передаче по внутриквартальным сетям от ЦТП-1, 2, 3	Гкал в год	14548	3888	10100	7240	3888
		% от полезного отпуска т/энергии	31,9	7,9	20,5	14,7	7,9
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		кум. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утверждаемых постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410						
7.1.							
7.2.							

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП "Расчетный центр"**

(наименование регулируемой организации)

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)			
		2022	Плановое значение			2022	Плановое значение			2022	Плановое значение			2022	Плановое значение			2022	Плановое значение		
2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026	2024	2025		2026		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20	21	22	23	24
1.	котельная Лазарцево	-	-	-	-	0	0	0	0	161,29	157	157	157	2,84	2,84	2,84	2,84				
2.	котельная Еремейцево	-	-	-	-	0	0	0	0	163,2	157,3	157,3	157,3	5,33	5,33	5,33	5,33				
3.	котельная Горный	-	-	-	-	2	0	0	0	165,43	160,5	160,5	160,5	4,29	4,29	4,29	4,29				
4.	котельная Белогостицы	-	-	-	-	1	0	0	0	156,59	155,3	155,3	155,3	1,87	1,87	1,87	1,87				
5.	котельная Воржа	-	-	-	-	0	0	0	0	157,93	157	157	157	2,72	2,72	2,72	2,72				
6.	котельная Татищев-Погост	-	-	-	-	2	0	0	0	162,16	154,2	154,2	154,2	0,86	0,86	0,86	0,86				
7.	котельная Ново-никольское	-	-	-	-	2	0	0	0	166,32	157	157	157	1,15	1,15	1,15	1,15				
8.	котельная Вахрушево	-	-	-	-	1	0	0	0	157,49	154,8	154,8	154,8	2,19	2,19	2,19	2,19				
9.	котельная Центральная пос. Семибратово	-	-	-	-	0	0	0	0	154,06	152,1	152,1	152,1	2,57	2,57	2,57	2,57				

10.	котельная Марково	-	-	-	-	2	0	0	0	156,48	153,6	153,6	153,6	2,07	2,07	2,07	2,07				
11.	котельная Хмельники	2,94	2,94	0	0	2	0	0	0	156,2	155,2	155,2	155,2	0,91	0,91	0,91	0,91				
12.	котельная Детский сад 41	-	-	-	-	2	0	0	0	160,2	157,2	157,2	157,2	7,62	7,62	7,62	7,62				
13.	котельная Подгорная	-	-	-	-	0	0	0	0	160,71	157	157	157	4,57	4,57	4,57	4,57				
14.	котельная Администрации	-	-	-	-	0	0	0	0	160,5	157	157	157	1,78	1,78	1,78	1,78				
15.	котельная Школьная	-	-	-	-	1	0	0	0	157,11	153,7	153,7	153,7	2,79	2,79	2,79	2,79				
16.	котельная 751 рем. завода	-	-	-	-	3	0	0	0	160,38	158,6	158,6	158,6	4,31	4,31	4,31	4,31				
17.	котельная № 1	2	2	2	2	0	0	0	0	169,64	169,64	169,64	169,64	1,31	1,31	1,31	1,31				
18.	Внутриквартальные сети от ЦТП-1, 2, 3	0,44	0,22	0,11	0	-	-	-	-	-	-	-	-	7,4	5,1	3,7	2	3 888	10 100	7 240	3 888

3.3.	прочие привлеченные средства								
4.	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								
5.	Прочие источники финансирования								