



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

от 30.10.2024 № 306  
г. Ярославль

О внесении изменений  
в приказ министерства  
тарифного регулирования  
Ярославской области  
от 30.10.2024 № 302

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 министерства тарифного регулирования Ярославской области от 30.10.2024 № 302 «Об утверждении инвестиционной программы государственного предприятия Ярославской области «Северный водоканал» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годов» следующие изменения:

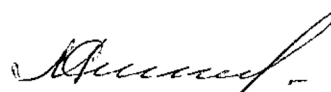
1.1. В заголовке, пункте 1 слова «Северный водоканал» заменить словами «Ярославский областной водоканал».

1.2. Изложить инвестиционную программу государственного предприятия Ярославской области «Северный водоканал» в сфере

теплоснабжения на 2025-2029 годы, утвержденную приказом, в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра  
тарифного регулирования  
Ярославской области



К.Ш. Мурсальян

Приложение  
к приказу министерства тарифного  
регулирования Ярославской области  
от 30.10.2024 № 302  
(в редакции приказа министерства  
тарифного регулирования  
Ярославской области  
от 30.10.2025 № 306)

**Инвестиционная программа ГП ЯО «Ярославский областной водоканал»  
в сфере теплоснабжения на 2025-2029 гг.**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ГП ЯО «Ярославский областной водоканал»
Местонахождение регулируемой организации	152901 Ярославская область, Рыбинский р-он, г. Рыбинск, Волжская наб., д. 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	заместитель директора по экономике Лобанова Наталья Львовна, тел.(4852)76-94-43
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	заместитель директора по экономике Лобанова Наталья Львовна, тел.(4852)76-94-43
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, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42; тел.(4852)400-426; 400-467; факс (4852) 400-467; e-mail: 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 Захарова Елена Сергеевна, тел.(4852)786-347; e-mail: zakharovaes@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Большесельского муниципального округа Ярославской области; Администрация Брейтовского муниципального округа Ярославской области; Администрация Некрасовского муниципального округа Ярославской области; Администрация Ростовского муниципального округа Ярославской области;

	<p>Администрация Рыбинского муниципального округа Ярославской области;  Администрация Тутаевского муниципального округа Ярославской области;  Администрация Ярославского муниципального округа Ярославской области.</p>
<p>Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу</p>	<p>152360, Ярославская область, с. Большое Село, пл. Советская, д. 9;  152760, Ярославская область, с. Брейтово, ул. Советская, д. 2;  152260, Ярославская область, рп Некрасовское, ул. Набережная, д. 37;  152151, Ярославская область, г. Ростов Великий, Советская площадь, д. 185;  152903, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Братьев Орловых, д. 1а;  152300, Ярославская область, г. Тутаев, уд. Романовская, д. 35;  150003, г. Ярославль, ул. Зои Космодемьянской, 10а</p>
<p>Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу</p>	<p>Шутов Алексей Андреевич;  Коновалов Дмитрий Михайлович;  Кулаков Павел Николаевич;  Шатский Андрей Валентинович;  Смирнова Татьяна Александровна;  Низова Ольга Вячеславовна;  Михайлов Алексей Анатольевич</p>
<p>Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц</p>	<p>8(48542)2-93-01;  8(48545)2-14-82;  8(48531)4-11-68;  8(48536)6-34-85;  8(4855)21-34-63;  8(48533)212-78;  8(4852)72-13-19.</p>



N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам				
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1	Модернизация насосного оборудования Центральной котельной	76-01-010119-99	Котельная	Ярославская обл., Брейтовский район, с. Большое Село, ул.Сурикова, д.9а	безаварийность		2,4	0	-	-	-	2025	2027	2 754,62	0	2 754,62	1 200,53		1 554,09		
Всего по группе 3														12 857,59	0,00	12 857,59	2 466,06	3 424,81	2 839,53	2 802,64	1 324,55
ИТОГО по ПТП														12 857,59	0,00	12 857,59	2 466,06	3 424,81	2 839,53	2 802,64	1 324,55
<b>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплосурсе"</b>																					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1.	Строительство сетей по подключению и установке блочно-модульной газовой котельной, расположенной по адресу: д. Ульяниха, Брейтовский МР, уч.2	софинансирование по соглашению № 1-1/2025 от 16.06.2025г		Ярославская область, Брейтовский МО, Ульяновский сельский округ, д.Ульяниха, ул.м.А.Г.Сорокина	Основное топливо		пеллеты	газ				2025	2025	11 564,95		11 564,95	11564,953				
					Установленная мощность	МВт	1,78	1,00													
					Износность оборудования	%	60	0													
					Наличие химводоподготовки		нет	да													
					Наличие автоматизации процесса горения		нет	да													
					Аварийное состояние здания		да	нет													
					Уровень загрузки производственных мощностей	%	20	80													
					Расход условного топлива	т.у.т./год	355	300													
Резервное топливо		дрова	нет																		
Всего по группе 2														11 564,95	0,00	11 564,95	11 564,95	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 (по производству тепловой энергии)																					
3.1.1.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Солнечная с.Брейтово	76-03-000000-611	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Солнечная					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2025	2028	799,885	799,885	300,50	203,795	206,80	88,80		
									Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,55	0,55										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.2.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Центральная с.Горелово	76-03-030601-542	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Гореловский сельский округ, ул.Центральная					Условный диаметр, мм	57-108	57-108	2027	2028	282,000	282,000			132,00	150,00		
									Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,26	0,26										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										
3.1.3.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Строительная с.Брейтово	76-03-000000-613	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Строительная					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2025	2029	733,795	733,795	195,00			100,00	438,80	
									Протяженность (в однострубином исчислении), км	1,748	1,748										
									Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная										

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам													
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029									
															ТПР	СМР														
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8														
3.1.4.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Крестьянская с.Брейтово	76-03-000000:609	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Крестьянская					Условный диаметр, мм	133-159	133-159	2025	2026	82,280		82,280	82,28													
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,202	0,202																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
3.1.5.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Молодежная с.Горелово	76-03-030601:860	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Гореловский сельский округ, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	57	57	2025	2026	394,000		394,000	234,00	160,00												
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,38	0,38																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
3.1.6.	Замена участка магистральной тепловой сети д.Ульянিকা	76-03-052701:537	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Ульяновский сельский округ, ул.им.А.Г.Сорокина					Условный диаметр, мм	57-159	57-159	2026	2028	275,000		275,000	75,00	100,00	100,00											
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,3	0,3																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
Итого по разделу 3.1													2 566,960	0,000	2 566,960	811,780	438,795	438,795	438,795	438,795	438,795									
3.2. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей (по передаче тепловой энергии)													2 566,960	0,000	2 566,960	811,780	438,795	438,795	438,795	438,795	438,795									
3.2.1.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Республиканская с.Брейтово	76-03-000000:1022	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Республиканская					Условный диаметр, мм	46-159	46-159	2025	2027	447,20		447,20	312,25	134,95												
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,29	0,29																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
3.2.2.	Замена участка магистральной тепловой сети по Большой пер. с.Брейтово	76-03-011418:368	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, пер.Большой					Условный диаметр, мм	57	57	2026	2026	134,95		134,95	134,95													
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,1	0,1																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
3.2.3.	Замена участка магистральной тепловой сети по ул.Механизаторов с.Брейтово	76-03-000000:999	Тепловые сети	Ярославская область, Брейтовский МО, Брейтовский сельский округ, ул.Механизаторов					Условный диаметр, мм	108	108	2028	2029	269,90		269,90			134,95	134,95										
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,2	0,2																							
					Способ прокладки	Подземная бесканальная	Подземная бесканальная																							
Итого по разделу 3.2													852,05	0,00	852,05	312,25	134,95	134,95	134,95	134,95	134,95									
Всего по группе 3													3 419,01	0,00	3 419,01	1 124,03	573,75	573,75	573,75	573,75	573,75									
ИТОГО по ПТП													14 983,96	0,00	14 983,96	12 688,98	573,75	573,75	573,75	573,75	573,75									
Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"													14 983,96	0,00	14 983,96	12 688,98	573,75	573,75	573,75	573,75										
1.1. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													14 983,96	0,00	14 983,96	12 688,98	573,75	573,75	573,75	573,75										
1.1.1.	Реконструкция существующих тепловых сетей Линия №2 от ТК-22 до ТК-23, от ТК-24 до ТК-26 2Ду133 - 140мм, 2Ду108 - 50 мм, 2Ду89 - 30 мм в 2-х трубном исчислении		Тепловые сети	Ярославская обл.,Некрасовский МО, рп. Некрасовское.					Условный диаметр, мм	125	125	2025	2026	814,24		814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81									
					Пропускная способность, т/ч	45	45																							
					Протяженность (в однострубином исчислении), км	0,22	0,22																							
					Способ прокладки	подземный канальный	подземный канальный																							
					Тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,7	0,70																							
Всего по группе 3													814,24	0,00	814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81	42,81									
ИТОГО по ПТП													814,24	0,00	814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81	42,81									

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			в том числе		2025	2026	2027	2028	2029	
														СМР	ППР						
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8

**Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"**

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	Замена участков внутриквартальных тепловых сетей и сетей ГВС Тп П МКР г. Ростов Великий		линейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов Великий, Тп П МКР	-	-	-	-	диаметр, мм	57-276	63-250	2026	2028	28680,23	0,00	28680,23	0	9847,382	9612,279	9220,572	0
								протяженность, км	4,196	4,196											
								материал	Ст20	PE-RT											

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Реконструкция котельной с. Лазарцево с заменой 2-х котлов Факел – 1Г котельной Лазарцево на 2 котла De Ditrich с установкой автоматики безопасности и регулирования и диспетчеризацией для перевода в работу без постоянного присутствия персонала		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, р.п. Семibrатово, Угодичский сельский округ с. Лазарцево, Ивановское шоссе, д. 55	Установленная мощность	Гкал/час	2,58	1,2				2029	2029	6111,83	0,00	6111,83	0	0	0	0	0	6111,83
3.2.2	Модернизация котельной БМК п. Хмельники (организация котлового контура с установкой и обвязкой теплообменного оборудования)		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Перовский сельский округ, п. Хмельники	разделение сетевого и котлового контуров		нет	да				2025	2025	2193,30	0,00	2193,30	2193,3	0	0	0	0	0
3.2.3	Модернизация компактной теплогенерирующей установки MC-920 с. Караш с увеличением установленной мощности (установка дополнительного котла De Ditrich-115)		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, с. Караш	Установленная мощность	МВт	920	1035				2025	2025	1048,33	0,00	1048,33	1048,33	0	0	0	0	0
3.2.4	Капитальный ремонт котла п. Горный с заменой существующей горелки РМГ-1 на новую автоматизированную горелку «СИБСТРОН» IL-5S2/K с пуско-наладкой и шефмонтажом		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Любильковский сельский округ, п. Горный	Наличие автоматизации процесса горения		нет	да				2028	2028	560,11	0,00	560,11	0	0	0	0	560,111	0
3.2.5	Автоматизация кот. Хмельники, кот. Школьная, кот. Подгорная, кот. Администрации, кот. Детский сад 41, кот. Белогостица, кот. Марково, кот. Воржа, кот. Татишев-Полюет, кот. Ново-Никольское, кот. Центральная пос. Семibrатово, кот. Вахрушево с диспетчеризацией		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, рп Петровское, Семibrатово	Наличие автоматизации технологического процесса		нет	да				2025	2027	10800,00	0,00	10800,00	4800	3600	2400	0	0	0
3.2.6	Модернизация котельной БМК п. Хмельники с заменой 2-х котлов Viessmann Vitoplex 200SX2A		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов Великий, ул. Московская, д. 49а	Установленная мощность	Гкал/час	2,24	2,24				2029	2029	5250,00	0,00	5250,00	0	0	0	0	0	5250
3.2.7	Модернизация котельной Некрасова г. Ростов Великий, ул. Некрасова, д. 21 с заменой 2-х котлов De Ditrich GT-214 - 1 шт., De Ditrich GT-215 - 1 шт.		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов Великий, ул. Некрасова, д. 21	Установленная мощность	Гкал/час	0,076	0,076				2029	2029	5750,00	0,00	5750,00	0	0	0	0	0	5750
3.2.8	Модернизация котельной Детский сад 41 Ростовский МО, р.п. Петровское, ул. Ростовская, д. 19 с заменой котла Vitoplex 200SX2		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, р.п. Петровское, Ростовская, д. 19	Установленная мощность	Гкал/час	0,76	0,76				2029	2029	2600,00	0,00	2600,00	0	0	0	0	0	2600
3.2.9	Замена автоматики котла ДКВР-6,5/13 с заменой горелки в котельной Аронал		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов Великий, ул. Пролетарская, д. 49	Тип горелки	ГМГ-4	ГБЛ-2,8К					2025	2025	2786,11	0,00	2786,11	2786,108	0	0	0	0	0
3.2.10	Замена резервного мазутного котла КСС-50 котельной Марково на новый газовый котел мощностью 1,2 МВт		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, Савинский сельский округ, с.Марково д.26Б	Вид используемого топлива, Установленная		КСС-50	КВГ-1,2				2025	2026	2786,11	0,00	2786,11	193,262	2592,846	0	0	0	0
3.2.11	Реконструкция котельной № 1 г. Ростов Великий со строительством РТХ с топивым режимом – дизельное топливо		котельная - нелинейный объект	Ярославская область, Ростовский МО, город Ростов Великий, ул. Ленинская, д. 48	Резервное топливное хозяйство	мазут (нерабочее)	ДТ					2028	2028	11700,00	700	11000,00	0	0	0	0	11000	0

Всего по группе 3														80266,02	700	79566,02	11021,00	16040,228	12012,28	20780,68	19711,83
ИТОГО по ПТП														80 266,02	700,00	79 566,02	11 021,00	16 040,23	12 012,28	20 780,68	19 711,83



N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПИР	СМР					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8

**Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоснабщик"**

**Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей**

2.1.	Строительство сетей по подключению и установке одной блочно-модульной газовой котельной в дер. Якушкин Рыбинского района Ярославской области.	софинансирование по соглашению № 2-Г/2025 от 07.10.2025г		Ярославская область, Рыбинский МО, Покровский с.о., д.Якушкин	Основное топливо		уголь	газ				2025	2025	6 254,76		6 254,76	6 254,76						
					Установленная мощность	МВт	0,292	0,2															
					Изношенность оборудования	%	100	0															
					Наличие химводоподготовки		нет	да															
					Наличие автоматизации процесса горения		нет	да															
					Аварийное состояние здания		да	нет															
					Уровень загрузки производственных мощностей	%	52	54															
					Расход условного топлива	т усл./год	285,5	186,1															
					Резервное топливное хозяйство		нет	да															
<b>Всего по группе 2</b>														<b>6 254,76</b>	<b>0,00</b>	<b>6 254,76</b>	<b>6 254,76</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

**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.	Замена участка тепловой сети трубопровода дУ200 от ТК3 до ТК10 (магистраль)	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Судоверфинский сельский округ, п.Судоверфь					Условный диаметр, мм	x	200	2025	2026	2 504,00	2 504,00	1 923,64	580,36						
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,45													
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная													
3.1.2.	Замена участка тепловой сети дУ76 от ТК9-ТК10	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково					Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	449,00	449,00	449,00							
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,46													
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная													
3.1.3.	Замена участка тепловой сети дУ32 от УТ28-д.№2ул.Советская	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковский сельский округ, п.Шашково					Условный диаметр, мм	x	40	2025	2025	11,00	11,00	11,00							
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,05													
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная													

N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
					Котельные				Тепловая сеть					Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам				
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029
															ПНР	СМР					
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8							
3.1.4.	Замена участка тепловой сети дУ57 от ТК7-д.№13 ул.Юбилейная	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковской сельский округ, п.Шашково					Условный диаметр, мм	x	63	2025	2025	60,00	60,00	60					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,09											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.5.	Замена участка тепловой сети дУ108 от ТК5-Школа	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Шашковской сельский округ, п.Шашково					Условный диаметр, мм	x	125	2025	2025	403,00	403,00	403					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,18											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.6.	Замена участка сети ГВС УТ8-УТ9 Полипропилен ДУ-110 однострубиная(надземная) протяжённостью 90 метров	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники					Условный диаметр, мм	x	110	2025	2025	195,00	195,00	195,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,09											
								Способ прокладки	x	Надземная											
3.1.7.	Замена участка сети ГВС ТК18-ТК19 Полипропилен ДУ-63 однострубиная(подземная) протяжённость 64метра	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники					Условный диаметр, мм	x	63	2025	2025	35,00	35,00	35,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,064											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.8.	Замена участка сети ГВС ТК14а-ТК14 Полипропилен ДУ-90 однострубиная(подземная) протяжённость 64метра	отсутствует	сети ГВС	Ярославская область, Рыбинский МО, Каменниковский сельский округ, п.Каменники					Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	68,00	68,00	68,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,064											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.9.	Замена участка магистральной сети ГВС п.Ермаково д.1 диаметр по ПВД 125-110Мп, ПВД 75-110Мп.	отсутствует	тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Волжский сельский округ, п.Ермаково					Условный диаметр, мм	x	100	2025	2025	358,00	358,00	358,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,22											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.10.	Замена участка тепловой сети дУ108 от ТК4-УТ3, Т1-Т2	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Михайловский сельский округ, с.Серегине					Условный диаметр, мм	x	125	2025	2025	242,00	242,00	242,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,1											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.11.	Замена участка тепловой сети дУ76 от ТК4-детский сад, Т1-Т3	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Михайловский сельский округ, с.Серегине					Условный диаметр, мм	x	90	2025	2025	166,00	166,00	166,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,166											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
3.1.12.	Замена участка тепловой сети (отопление) от ТК-7 до ТК-8 труба стальная 2ДУ150-200м	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская область, Рыбинский МО, Октябрьский сельский округ, п.Октябрьский					Условный диаметр, мм	x	150	2026	2026	519,00	519,00	519,00					
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,2											
								Способ прокладки	x	Подземная бесканальная											
<b>Всего по группе 3.1</b>													<b>5 010,00</b>	<b>0,00</b>	<b>5 010,00</b>	<b>3 910,64</b>	<b>1 099,36</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	







N п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)																					
					Котельные				Тепловая сеть					Планируемые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам																			
					Наименование и значение показателя	Ед. изм.	до реализации	после реализации	Наименование и значение показателя	до реализации	после реализации			Всего:	в том числе		2025	2026	2027	2028	2029														
															ПИР	СМР																			
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8														
3.1.6.	Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Глебовский сельский округ, д. Глебовское					Условный диаметр, мм	x	50-100	2028	2028	983,53		983,53					983,53														
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,8																									
								Способ прокладки	x	Наземная																									
3.1.7.	Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Ротинский сельский округ, п. Ярославка					Условный диаметр, мм	x	80-150	2026	2026	1 455,54		1 455,54		1 455,54																	
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,876																									
								Способ прокладки	x	Наземная																									
3.1.8.	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Нивяковский сельский округ, п. Карачиха.					Условный диаметр, мм	x	100	2029	2029	716,35		716,35							716,35												
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,15																									
								Способ прокладки	x	Подземная канальная																									
3.1.9.	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь)	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Нивяковский сельский округ, п. Карачиха.					Условный диаметр, мм	x	150	2025	2025	403,14		403,14	403,14																		
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,058																									
								Способ прокладки	x	Подземная канальная																									
3.1.10.	Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф	отсутствует	Тепловые сети	Ярославская обл., Ярославский МО, Нивяковский сельский округ, п. Карачиха.					Условный диаметр, мм	x	150	2025	2027	1 159,12		1 159,12	1 104,29		54,83																
								Протяженность (в однострубином исчислении), км	x	0,93																									
								Способ прокладки	x	Наземная																									
<b>Всего по группе 3</b>														<b>11 353,72</b>	<b>0,00</b>	<b>11 353,72</b>	<b>4 026,80</b>	<b>5 572,21</b>	<b>54,83</b>	<b>983,53</b>	<b>716,35</b>														
<b>ИТОГО по ППП</b>														<b>46 663,93</b>	<b>0,00</b>	<b>46 663,93</b>	<b>27 535,95</b>	<b>6 209,65</b>	<b>5 719,41</b>	<b>5 727,22</b>	<b>1 471,70</b>														
<b>ВСЕГО по ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"</b>														<b>194 848,32</b>	<b>700,00</b>	<b>194 148,32</b>	<b>67 247,20</b>	<b>32 455,85</b>	<b>28 598,50</b>	<b>36 641,72</b>	<b>29 205,05</b>														

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено  
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

**ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"**  
(наименование регулируемой организации)

1	2	3	4	5	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2025	2026	2027	2028	2029
6	7	8	9	10					
<b>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"</b>									
Котельная д.Высоково	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	914,80	914,80	891,50	885,00	872,00	872,00	872,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	58,40	58,40	56,90	56,50	55,66	55,66	55,66
Котельная с. Дунилово	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1189,43	1189,43	1076,00	1032,00	1032,00	1032,00	1032,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	34,50	34,50	31,17	29,89	29,89	29,89	29,89
Котельная д.Борисовское	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	760,41	760,41	760,41	760,41	760,41	743,80	743,80
		% от полезного отпуска тепловой энергии	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	30,90	30,90
Котельная с.Новое	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	407,83	407,83	401,50	401,50	401,50	401,50	401,50
		% от полезного отпуска тепловой энергии	46,20	46,20	45,50	45,50	45,50	45,50	45,50

Центральная котельная с.Большое Село	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	28,680	28,680	28,680	28,680	27,850	27,850	27,850
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
		т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	х
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2951,85	2951,85	2951,85	2951,85	2951,85	2916,00	2916,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,70	22,70
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1844,40	1844,40	1844,40	1844,40	1844,40	1844,40	1844,40
куб. м для пара		х	х	х	х	х	х	х	
<b>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"</b>									
Котельная ПМК-3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	778,63	764,01	778,63	770,84	770,84	764,01	764,01
		% от производства тепловой энергии	26,10	26,10	26,10	25,8	25,8	25,60	25,60
Котельная Горелово	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	290,81	275,87	290,81	290,81	275,87	275,87	275,87
		% от производства тепловой энергии	33,1	33,1	33,1	33,1	31,4	31,4	31,4
Котельная МПМК	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1722,91	1619,27	1722,91	1722,91	1722,91	1722,91	1619,27
		% от производства тепловой энергии	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	49,1
Котельная д.Ульяниха	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	720,65	677,16	720,65	702,01	685,44	677,16	677,16
		% от производства тепловой энергии	34,80	34,80	34,80	33,9	33,1	32,7	32,7
Центральная теплотрасса от котельной №19 АО "Яркоммунсервис"	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2850,04521	2613,70	2850,05	2794,43	2752,73	2655,41	2613,70
		% от производства тепловой энергии	20,5	20,5	20,50	20,1	19,8	19,1	18,8













**Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"**

БМК д.Якунинки	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	52,54	52,54	52,54	31,52	31,52	31,52	31,52
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	155,480	153,170	153,170	153,170	153,170	153,170	153,170
		т.у.т./м <sup>3</sup>	х	х	х	х	х	х	х
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,00	80,00	80,00	0,00	2	4	6
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	19,11	19,11	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	9,22	9,22	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	х	х	х	х	х	х	х	
	куб. м для пара	х	х	х	х	х	х	х	
Котельная д.Свингино.	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	73,15	73,15	73,15	43,89	43,89	43,89	43,89
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	272,640	272,640	241,110	241,110	241,110	241,110	241,110
		т.у.т./м <sup>3</sup>	х	х	х	х	х	х	х
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21				
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80,00	80,00	80,00				
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3160,62	3160,62	545,52	545,52	545,52	545,52	545,52
% от полезного отпуска тепловой энергии		292,02	292,02	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	
Котельная п.Судоверфь	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1310,27	1300,00	1300,00	1290,00	1290,00	1290,00	1290,00
		% от производства тепловой энергии	9,47	10,08	10,08	10,00	10,00	10,00	10,00
Котельная п.Шашково	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1482,88	1280,00	640,00	550,20	533,66	533,66	533,66
		% от производства тепловой энергии	39,82	47,51	23,76	20,42	19,81	19,81	19,81

Котельная п.Каменники	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4185,15	4185,15	3900,00	3890,14	3890,14	3890,14	3890,14
		% от производства тепловой энергии	20,34	20,26	18,88	18,84	18,84	18,84	18,84
Котельная п.Ермаково	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2077,82	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94
		% от производства тепловой энергии	19,27	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32	8,32
Котельная с.Сретенье	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	348,19	348,00	348,00	178,00	176,22	176,22	176,22
		% от производства тепловой энергии	23,83	23,81	23,81	12,18	12,06	12,06	12,06
Котельная п.Октябрьский	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3104,00	3100,00	3100,00	2950,00	2928,52	2928,52	2928,52
		% от производства тепловой энергии	20,42	20,39	20,39	19,41	19,26	19,26	19,26
Котельная п.Глебово	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	224,000	224,000	224,000	224,000	152,666	152,666	152,666
		т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	х
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	286,05	286,05	286,05	286,05	35,59	35,59	35,59
		% от производства тепловой энергии	51,12	94,99	94,99	94,99	11,82	11,82	11,82
Котельная п.Волково	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1842,89	1842,89	1842,89	1842,89	566,90	566,90	566,90
		% от производства тепловой энергии	52,36	90,36	90,36	90,36	27,79	27,79	27,79
Котельная п.Костино	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1640,15	1640,15	1640,15	1640,15	985,42	985,42	985,42
		% от производства тепловой энергии	35,16	43,56	43,56	43,56	26,17	26,17	26,17



**Тутаевский участок по теплоснабжению**

<p>Котельная ОПХ Левобережье. Ярославская обл., Тутаевский р-н, г.п. Тутаев, ул. Толбухина, зд. 184.</p>	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	78,00	77,86	77,86	51,17	51,17	51,17	51,17
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,232	0,191	0,190	0,162	0,162	0,162	0,162
		т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	х
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	х	х	х	х	х	х	х
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	92,50	92,50	92,50	0,00	2,00	4,00	6,00
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	310,00	309,31	309,31	309,00	307,00	306,00	305,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,70	14,84	14,84	14,82	14,73	14,68	14,63
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	280,00	276,54	276,54	275,00	272,35	273,20	271,50
куб. м для пара		х	х	х	х	х	х	х	
<p>Котельная ЦРК - г. Тутаев. Ярославская обл., Тутаевский м.о., г. Тутаев, ул. Промышленная, зд. 15.</p>	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	51,15	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,160	0,158	0,160	0,158	0,158	0,158	0,158
		т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	х
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	х	х	х	х	х	х	х
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,30	65,30	66,00	66,50	67,00	67,50	68,00
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52	40 081,52
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86	98 516,86
куб. м для пара		х	х	х	х	х	х	х	



Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"									
Котельная п. Карачиха	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18	36,18
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	0,15726	0,15400	0,15300
		т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,62	0,62	x	x	x	x	0,62
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,00	65,00	65,00	65,00	55	55	50
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1372,10	1381,93	1381,93	1381,93	1520,00	1520,00	1600,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	32,52	31,18	31,18	31,18	34	34	29
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1708,42	1708,42	1708,42	1708,42	1880,00	1880,00	1975,00
		куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x
Строительство новой БМК п.Кр.Ткачи (2-ое пр-во). Мощность котельной 0,9 МВт.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	316,61	316,61	316,61	160,00	160,00	160,00	160,00
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,192	0,192	0,192	0,153	0,153	0,153	0,153
		т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	90,00	90,00	90,00	0,00	2,00	4,00	6,00
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26	504,26
		% от полезного отпуска тепловой энергии	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68
	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	745,48	745,48	745,48	745,48	745,48	745,48	745,48
		куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x

Строительство новой БМК д.Кормилицино. Мощность котельной 0,9 МВт.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98	93,98
	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,154	0,154
		т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	х
	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	0,00	2,00
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82	477,82
		% от полезного отпуска тепловой энергии	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48	56,48
Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68	417,68	
	куб. м для пара	х	х	х	х	х	х	х	
Замена изоляции тепловых сетей ул.Новая, д.2, 3, 4 (2Ду80-400м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Заволжское СП, д. Григорьевское.)	Гкал в год	2747,28	1373,64	1373,64	1236,28	1236,28	1236,28	1236,28	
	% от полезного отпуска тепловой энергии	62,65	30,99	30,99	27,89	27,89	27,89	27,89	
Замена участка тепловой сети по ул. Северная 2Ду100-12м (труба ППУ, под дорогой), 2Дн63-320м (труба ПП) с заменой вводов в дома 2Дн40-110м (труба ПП) (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мординово.)	Гкал в год	2693,12	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87	
	% от полезного отпуска тепловой энергии	94,08	60,80	60,80	60,80	54,72	54,72	54,72	
Замена изоляции на участках тепловой сети: ул.Луговая (2Ду100-130м, 2Ду80-280м, 2Ду32-40м), ул. Лесная (2Ду50-200м, 2Ду25-50м), ул.Школьная (2Ду100-90м, 2Ду25-20), ул.Сосновая (2Ду125-100м), ул.Северная (2Ду32-200м), ул.Молодежная (2Ду32-20м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мординово.)	Гкал в год	2693,12	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87	
	% от полезного отпуска тепловой энергии	94,08	60,80	60,80	60,80	54,72	54,72	54,72	
Замена изоляции тепловой сети от ТП до здания почты 2Ду150-500м ППУ-скорлупа с покрытием (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Козьмодемьянск (теплогенератор).)	Гкал в год	2487,58	1243,79	1243,79	1119,41	1119,41	1119,41	1119,41	
	% от полезного отпуска тепловой энергии	54,83	24,57	24,57	22,12	22,12	22,12	22,12	
Замена изоляции участка тепловой сети от ТК-2 до ж.д.6 2Ду150,Ду100,Ду80-250м ППУ-скорлупа с покрытием (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Туношенское СП, п.Туношна - в/г 26.)	Гкал в год	4514,38	2257,19	2257,19	2257,19	2031,47	2031,47	2031,47	
	% от полезного отпуска тепловой энергии	59,17	29,29	29,29	29,29	26,36	26,36	26,36	

Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузнечихинское СП, д.Глебовское.)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2703,18	1802,12	1802,12	1621,91	1621,91	1621,91	1621,91
		% от полезного отпуска тепловой энергии	92,16	58,59	58,59	52,73	52,73	52,73	52,73
Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузнечихинское СП, п.Ярославка.)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2564,88	1282,44	1282,44	1282,44	1154,20	1154,20	1154,20
		% от полезного отпуска тепловой энергии	53,04	25,55	25,55	25,55	22,99	22,99	22,99
Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06
Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь) (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06
Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Карачиха.)	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2763,86	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
		% от полезного отпуска тепловой энергии	63,03	31,18	31,18	28,06	28,06	28,06	28,06

## Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ГПАО "Северный волоканал"

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Ккал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (гуд/Гкал)						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/год*м2)						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям (Гкал/год)				
		Текущее значение	Плановое значение по годам						Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение									
			2025	2026	2027	2028	2029	2025		2026	2027	2028	2029	2025		2026	2027	2028	2029	2025		2026	2027	2028	2029						
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		
<b>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплосурс"</b>																															
1	Котельная д.Высоково	0,5	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,2	2,14	2,12	5,88	5,88	5,88	914,80	891,50	885,00	872,00	872,00	872,00		
2	Котельная с.Дунилово	0,9	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,27	2,05	1,97	1,44	1,44	1,44	1189,43	1076,00	1032,00	1032,00	1032,00	1032,00		
3	Котельная д.Борисовское	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,27	2,27	2,27	4,78	4,78	4,78	760,41	760,41	760,41	760,41	743,80	743,80		
4	Центральная котельная с.Большое Село	1,5	1,5	1,5	1,5	0,9	0,9	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0,152	0,152	0,152	0,152	2,07	2,07	2,07	1,21	1,21	1,21	2951,85	2951,85	2951,85	2951,85	2916,00	2916,00		
5	Котельная с.Новое	1,5	1,5	1	1	1	1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,22	2,18	2,18	2,22	2,22	2,22	407,83	401,50	401,50	401,50	401,50	401,50		
<b>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплосурс"</b>																															
1	Котельная ДМК-3	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	76,40	77,86	77,08	77,08	77,08	76,40	764,01	778,63	770,84	770,84	764,01	764,01		
2	Котельная Горелово	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	27,59	29,08	29,08	27,59	27,59	27,59	275,87	290,81	290,81	275,87	275,87	275,87		
3	Котельная МИМК	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	161,93	172,29	172,29	172,29	172,29	161,93	1619,27	1722,91	1722,91	1722,91	1722,91	1619,27		
4	Котельная д.Ульяника	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	73,81	78,55	76,52	74,71	73,81	73,81	677,16	720,65	702,01	685,44	677,16	677,16		
5	Центральная теплотрасса от котельной №19 АО "Явкомэнергосервис"	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	284,89	310,65	304,59	300,05	289,44	284,89	2613,70	2850,05	2794,43	2752,73	2655,41	2613,70		
<b>Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплосурс"</b>																															
1	Котельная п.п. Некрасовское	4,5	4,5	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	7905,07	8003,00	7905,07	7905,07	7905,07	7905,07		
<b>Производственно техническое подразделение "Ростовский теплосурс"</b>																															
1	Замена участков внутриквартальных тепловых сетей и сетей ГВС в п. МКР г. Ростов	0,44	0,22	0,11	0,08	0,02	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3945,83	3945,83	3945,83	3945,83	3945,83	3945,83		
2	Реконструкция котельной с. Лазарцево с заменой 2-х котлов Факел – 1Г котельной Лазарцево на 2 котла De Dietrich с установкой автоматики безопасности и регулирования и диспетчеризацией для перевода в работу без постоянного присутствия персонала	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	0,161	0,161	0,161	0,161	x	x	x	x	x	x	412,46	412,46	412,46	412,46	412,46	412,46		
3	Модернизация котельной БМК п. Хмелюшки	2,94	2,94	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0,156	0,156	0,156	0,156	x	x	x	x	x	x	324,77	324,77	324,77	324,77	324,77	324,77		
4	Модернизация компактной теплогенерирующей установки МС-920 с. Карап с увеличением установленной мощности (установка дополнительного котла De Dietrich-115)	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0,157	0,157	0,157	0,157	x	x	x	x	x	x	484,61	484,61	484,61	484,61	484,61	484,61		
5	Капитальный ремонт котла п. Горный с заменой существующей горелки РМГ-1 на новую автоматизированную горелку «СИБСТРОНГ ПЛ-5S2/К»	x	x	x	x	x	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0	0,165	0,165	0,165	0,165	x	x	x	x	x	x	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6		
6	Котельная Школьная	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,157	0,157	0,157	0,157	x	x	x	x	x	x	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26		
7	Котельная Подгорная	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,161	0,161	0,161	0,161	x	x	x	x	x	x	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01	24,01		
8	Котельная Администрация	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,161	0,161	0,161	0,161	x	x	x	x	x	x	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91		
9	Котельная Детский сад 41	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,160	0,160	0,160	0,160	x	x	x	x	x	x	122,58	122,58	122,58	122,58	122,58	122,58		
10	Котельная Белогостицы	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,157	0,157	0,157	0,157	x	x	x	x	x	x	1140,68	1140,68	1140,68	1140,68	1140,68	1140,68		
11	Котельная Марково	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,156	0,156	0,156	0,156	x	x	x	x	x	x	449,69	449,69	449,69	449,69	449,69	449,69		
12	Котельная Воржа	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,158	0,158	0,158	0,158	x	x	x	x	x	x	355,79	355,79	355,79	355,79	355,79	355,79		
13	Котельная Татищево-Погост	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,162	0,162	0,162	0,162	x	x	x	x	x	x	577,35	577,35	577,35	577,35	577,35	577,35		
14	Котельная Ново-Нильское	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,166	0,166	0,166	0,166	x	x	x	x	x	x	1052,02	1052,02	1052,02	1052,02	1052,02	1052,02		
15	Котельная Центральная пос. Семibratovo	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,154	0,154	0,154	0,154	x	x	x	x	x	x	1411,1	1411,1	1411,1	1411,1	1411,1	1411,1		
16	Котельная Вахрушево	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,157	0,157	0,157	0,157	x	x	x	x	x	x	744,64	744,64	744,64	744,64	744,64	744,64		
17	котельная Некрасово	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,158	0,158	0,158	0,158	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33	20,33		
18	котельная Аропан	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,163	0,163	0,163	0,163	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85	1237,85		
19	Котельная Ральма	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,174	0,174	0,174	0,174	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16	2636,16		
20	Реконструкция котельной № 1 г. Ростов со строительством РТХ с топливным режимом – длительное топливо.	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0,170	0,170	0,170	0,170	x	x	x	x	x	x	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5		
<b>Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплосурс"</b>																															
1	БМК д. Ягущинки	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,155	0,153	0,153	0,153	251,45	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	19,11	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00		
2	Котельная д.Свингино	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	272,640	241,110	241,110	241,110	0,99	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	292,02	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40		
3	Котельная п.Садверфль	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	191,10	191,10	189,63	189,63	116,48	50,07	48,56	48,56	48,56	48,56	1280,00	640,00	550,20	533,66	533,66	533,66		
4	Котельная п.Шахово	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	460,37	429,00	427,92	427,92	268,039	109,642	109,642	109,642	109,642	109,642	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94	849,94		
5	Котельная п.Каменинки	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	30,62	30,62	15,66	15,51	30,62	30,62	15,66	15,51	15,51	15,51	348,00	348,00	178,00	176,22	176,22	176,22		
6	Котельная п.Ермаково	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	421,60	421,60	398,28	398,28	421,60	421,60	398,28	398,28	398,28	3100,00	3100,00	2950,00	2928,52	2928,52	2928,52			
7	Котельная с.Среднее	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	224	224	224	152,6655	7,37	7,37	7,37	0,92	0,92	0,92	286,05	286,05	286,05	35,59	35,59	35,59		
8	Котельная п.Октябрьский	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	6,10	6,10	6,10	1,88	6,10	6,10	1,88	1,88	1,88	1842,89	1842,89	1842,89	1842,89	1842,89	1842,89			
9	Котельная п.Глебово	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4,09	4,09	4,09	2,46	4,09	4,09	2,46	2,46	2,46	2,46	1640,15	1640,15	1640,15	985,42	985,42	985,42		
<b>Тутаевский участок по теплоснабжению</b>																															
1	Котельная ОПХ Левобережье. Ярославская обл., Тутаевский р-н, г.п. Тутаев, ул. Толбухина, зд. 184.	x	x	x	x	x	x	x	x	0	0	0	0	0,191	0,190	0,162	0,162	1,202	1,202	1,200	1,193	1,189									

4	Замена изоляции тепловых сетей ул.Новая, д.2, 3, 4 (2Ду80-400мм) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Заволжское СП, д. Гнигильевское.)	0,24	0,24	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,229	2,229	2,006	2,006	2,006	2,006	1373,64	1373,64	1236,28	1236,28	1236,28	1236,28
5	Замена участка тепловой сети по ул. Сеперная 2Ду100-12м (труба ППУ, под дорогой), 2Ду63-320м (труба ПП) с заменой вводов в дома 2Ду40-110м (труба ПП). (Ярославская обл., Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мордвиново.)	0,29	0,29	0,29	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,055	2,055	2,055	1,849	1,849	1,849	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87
6	Замена изоляции на участках тепловой сети: ул.Луговая (2Ду100-130м, 2Ду80-280м, 2Ду32-40м), ул. Лесная (2Ду50-200м, 2Ду25-50м), ул.Школьная (2Ду100-90м, 2Ду25-20), ул.Сосновая (2Ду125-100м), ул.Северная (2Ду32-200м), ул.Молодежная (2Ду32-20м) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Мордвиново.)	0,29	0,29	0,29	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,055	2,055	2,055	1,849	1,849	1,849	1795,41	1795,41	1795,41	1615,87	1615,87	1615,87
7	Замена изоляции тепловой сети от ТП до здания почты 2Ду150-500мм ППУ-скорлупа с покрытием. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Курбское СП, п.Козьмодемьянск (теплоэлектроцентраль).)	0,15	0,15	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,603	1,603	1,442	1,442	1,442	1,442	1243,79	1243,79	1119,41	1119,41	1119,41	1119,41
8	Замена изоляции участка тепловой сети от ТК-2 до ж.д.б 2Ду150,Ду100,Ду80-250мм ППУ-скорлупа с покрытием. (Ярославская обл., Ярославский р-н, Туюшенское СП, п.Туюшья - в/л 26.)	0,62	0,62	0,62	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,275	2,275	2,275	2,047	2,047	2,047	2257,19	2257,19	2257,19	2031,47	2031,47	2031,47
9	Замена изоляции тепловой сети 2Ду100-260м, 2Ду65-100м, 2Ду50-40м скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузничихинское СП, д.Габовское.)	0,22	0,22	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,020	2,020	1,818	1,818	1,818	1,818	1802,12	1802,12	1621,91	1621,91	1621,91	1621,91
10	Замена изоляции участков тепловой сети: от ТК-9 до молочного цеха (2Ду150-386м), вводы в дома №№ 24,25,26 (2Ду80-52м) скорлупы ППУ и стеклопластик. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Кузничихинское СП, п.Ярославля.)	0,34	0,34	0,34	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,724	1,724	1,724	1,551	1,551	1,551	1282,44	1282,44	1282,44	1154,20	1154,20	1154,20
11	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Школьная 2Ду100-50м (труба сталь), Ду110 -50 м труба ПП. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
12	Замена участка тепловой сети под дорогой ул. Садовая 2Ду150-29м (труба сталь). (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74
13	Замена изоляции надземной тепловой сети от ТК15 до д.№4 по ул.Садовая 2Ду150-465м прошивные фольгированные маты типа СТУ-Ф. (Ярославская обл.,Ярославский р-н, Ивняковское СП, п.Кавачиха.)	1,07	1,07	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,822	1,822	1,640	1,640	1,640	1,640	1381,93	1381,93	1243,74	1243,74	1243,74	1243,74

## Финансовый план ГП ЯО "Ярославский областной водоканал" в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс руб без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	По годам реализации инвест. программы				
		теплоснабжение	передача тепловой энергии		2025	2026	2027	2028	2029
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>154 089,00</b>	<b>852,05</b>	<b>154 941,05</b>	<b>28 039,93</b>	<b>32 455,85</b>	<b>28 598,50</b>	<b>36 641,72</b>	<b>29 205,05</b>
<b>1.1.</b>	<b>амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов</b>	<b>101 187,57</b>	<b>852,05</b>	<b>102 039,62</b>	<b>28 039,93</b>	<b>24 117,19</b>	<b>18 837,89</b>	<b>18 502,74</b>	<b>12 541,86</b>
1.1.1.	<i>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"</i>	12 857,59		12 857,59	2 466,06	3 424,81	2 839,53	2 802,64	1 324,55
1.1.2.	<i>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"</i>	2 811,08	852,05	3 663,13	1 368,15	573,75	573,75	573,75	573,75
1.1.3.	<i>Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"</i>	814,24		814,24	643,00	42,81	42,81	42,81	42,81
1.1.4.	<i>Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"</i>	41 827,28		41 827,28	11 021,00	7 701,57	7 701,57	7 701,57	7 701,57
1.1.5.	<i>Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"</i>	10 402,97		10 402,97	5 244,16	4 982,29	176,52	0,00	0,00
1.1.6.	<i>Тутаевский участок по теплоснабжению</i>	7 564,93		7 564,93	1 516,05	1 182,33	1 784,31	1 654,75	1 427,49
1.1.7.	<i>Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"</i>	24 909,49		24 909,49	5 781,51	6 209,65	5 719,41	5 727,22	1 471,70
<b>1.2.</b>	<b>расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке</b>	<b>52 901,43</b>		<b>52 901,43</b>	<b>0,00</b>	<b>8 338,66</b>	<b>9 760,61</b>	<b>18 138,98</b>	<b>16 663,18</b>
1.2.1.	<i>Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"</i>	37 738,74		37 738,74	0,00	8 338,660	4 310,710	13 079,110	12 010,260
1.2.2.	<i>Тутаевский участок по теплоснабжению</i>	15 162,69		15 162,69	0,00	0,00	5 449,90	5 059,87	4 652,92
1.4.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2</b>	<b>Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3.</b>	<b>Средства, привлеченные на возвратной основе</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1.	кредиты	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	займы организаций	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	прочие привлеченные средства	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>4</b>	<b>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</b>	<b>39 207,27</b>	<b>0,00</b>	<b>39 207,27</b>	<b>39 207,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<i>Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"</i>	11 320,83		11 320,83	11 320,83				
	<i>Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"</i>	6 132,00		6 132,00	6 132,00				
	<i>Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"</i>	21 754,44		21 754,44	21 754,44				
<b>5</b>	<b>Прочие источники финансирования</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	<b>ВСЕГО по ГП ЯО "Ярославский областной водоканал"</b>	<b>193 296,27</b>	<b>852,05</b>	<b>194 148,32</b>	<b>67 247,20</b>	<b>32 455,85</b>	<b>28 598,50</b>	<b>36 641,72</b>	<b>29 205,05</b>