



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 30.10.2024 № 302  
г. Ярославль

Об утверждении  
инвестиционной программы  
государственного предприятия  
Ярославской области  
«Северный водоканал»  
в сфере теплоснабжения  
на 2025-2029 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 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. Утвердить инвестиционную программу государственного предприятия Ярославской области «Северный водоканал» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Первый заместитель министра  
тарифного регулирования  
Ярославской области

К.Ш. Мурсальян

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

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ГП ЯО «Северный 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 района; Администрация Брейтовского муниципального района; Администрация Некрасовского муниципального района Ярославской области; Администрация Ростовского муниципального района Ярославской области; Администрация Рыбинского муниципального района;

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

## Инвестиционная программа ГП ЯО "Северный водоканал" в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадатровый 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
6.1	6.2	6.3	6.4	7.1	7.2	7.3	10.1	ППР	СМР	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8							
<b>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"</b>																					
<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</b>																					
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																					
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																					
3.2.1.	Замена тепловых сетей ППУ трубой Д189 д.Высоково, ул.Молодежная	76.01:000000:2565	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, д.Высоково, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	x	89										
									Пропускная способность, т/ч	x	27.9										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.5	2025	2025	1,324.55	1,324.55	1324.55					
									Способ прокладки	x	подземный безканальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.2.	Замена тепловых сетей ППУ трубой Д159 д.Высоково, ул.Молодежная (ТК1-ТК5)		Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, д.Высоково, ул.Молодежная					Условный диаметр, мм	x	159										
									Пропускная способность, т/ч	x	72.8										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.7	2026	2026	2,802.64	2,802.64	2802.64					
									Способ прокладки	x	подземный безканальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.3.	Замена тепловых сетей Д159 с.Душилово, ул.Пионерская	76.01:000000:2566	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, с.Душилово, ул.Рабочая					Условный диаметр, мм	x	159										
									Пропускная способность, т/ч	x	72.8										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.37	2025	2025	656.83	656.83	656.83					
									Способ прокладки	x	подземный канальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.4.	Замена тепловых сетей ППУ трубой д.Борисовское, на ул.Солнечная		Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, д.Борисовское, ул.Солнечная					Условный диаметр, мм	x	108										
									Пропускная способность, т/ч	x	25										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.55	2028	2028	1,285.44	1,285.44	1285.44					
									Способ прокладки	x	надземный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.5.	Замена тепловых сетей с.Большое Село, ул.Сурикова		Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, с.Большое Село, ул.Сурикова					Условный диаметр, мм	x	219										
									Пропускная способность, т/ч	x	154										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.2	2028	2028	759.96	759.96	759.96					
									Способ прокладки	x	подземный канальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.6.	Замена тепловых сетей с.Новос, ул.Октябрьская ППУ трубой	76.01:000000:3004	Тепловые сети	Ярославская область, Большесельский район, с.Новос, ул.Октябрьская					Условный диаметр, мм	x	76										
									Пропускная способность, т/ч	x	12										
									Протяженность (в одноструйном исчислении), км	x	0.26	2025	2025	484.68	484.68	484.68					
									Способ прокладки	x	подземный канальный										
									Тепловая нагрузка, Гкал/ч	x											
3.2.7.	Модернизация насосного оборудования Центральной котельной	76.01:010119:99	Котельная	Ярославская обл., Большесельский р-н, с.Большое Село, ул.Сурикова, д.9а	безаварийность		2.4	0	-	-	-	2027	2027	2,754.62	0	2,754.62	2,754.62	2,045.40	2,045.40	0.00	
<b>Всего по группе 3</b>														<b>10,068.72</b>	<b>0.00</b>	<b>10,068.72</b>	<b>2,466.06</b>	<b>2,802.64</b>	<b>2,754.62</b>	<b>2,045.40</b>	<b>0.00</b>
<b>ИТОГО по ППП</b>														<b>10,068.72</b>	<b>0.00</b>	<b>10,068.72</b>	<b>2,466.06</b>	<b>2,802.64</b>	<b>2,754.62</b>	<b>2,045.40</b>	<b>0.00</b>



№ 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					Планировые 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														
															ППР	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																			
1.1.1.	Реконструкция существующих тепловых сетей Линия №2 от ТК-22 до ТК-23, от ТК-24 до ТК-26 2Ду133 · 140м, 2Ду108 · 50 м, 2Ду89 · 30 м в 2-х трубном исполнении		Тепловые сети	Ярославская обл., Некрасовский р-н, Некрасовское СП, рп. Некрасовское.					Пропускная способность, у/ч	45	45	2025	2026	1,286.00		1,286.00	643	643																	
				Протяженность (в однострубином исполнении), км	0.22	0.22																													
				Способ прокладки тепловых нагрузок,	подземный канальный	подземный канальный			0.7	0.70																									
<b>Всего по группе 3</b>													<b>1,286.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,286.00</b>	<b>643.00</b>	<b>643.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>															
<b>Итого по ППП</b>													<b>1,286.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1,286.00</b>	<b>643.00</b>	<b>643.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>															

	N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значение	Текущее значение	Плановые значения				
						в т.ч. по годам реализации				
						2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"</b>										
Котельная д.Высоково	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x
	5	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
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	x	x	x	x	x	x	x
			куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x
	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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	x	x	x	x	x	x	x
7.1			x	x	x	x	x	x	x	
7.2				x	x	x	x	x	x	
	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x	

Котельная с.Дунилово	5	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
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	x	x	x	x	x	x	x
			куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x
	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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	x	x	x	x	x	x	x
	7.1			x	x	x	x	x	x	x
	7.2			x	x	x	x	x	x	x
Котельная д.Борисовское	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x
	5	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
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	x	x	x	x	x	x	x	
		куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x	



	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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	x	x	x	x	x	x	x	
7.1			x	x	x	x	x	x	x	
7.2			x	x	x	x	x	x	x	
Котельная с.Новое	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x
	5	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
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	x	x	x	x	x	x	x
куб. м для пара			x	x	x	x	x	x	x	
	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	28.680	28.680	28.680	28.680	27.850	27.850	27.850
	2	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	x	x	x	x	x	x	x
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x
	5	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	

Центральная котельная с.Большое Село	6	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	x	x	x	x	x	x	x
	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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	x	x	x	x	x	x	x
			7.1		x	x	x	x	x	x
7.2		x	x	x	x	x	x	x	x	

**Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"**

Котельная ПМК-3	1	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	2	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	3	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 Баня	4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	251.9	184.2	251.89	251.89	251.89	184.19	184.19
			% от производства тепловой энергии	25.3	25.3	25.3	25.3	25.3	18.5	18.5
Котельная д.Ульяниха	5	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			Гкал в год	2850.0452	2613.70	2850.05	2794.43	2752.73	2655.41	2613.70

теплотрасса от котельной №19 АО "Яркоммунсервис"	6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от производства тепловой энергии	20.5	20.5	20.50	20.1	19.8	19.1	18.8
--	---	---	------------------------------------	------	------	-------	------	------	------	------

**Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"**

Котельная р.п. Некрасовское	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70.00	70.00	70.00	50.00	50	50	50
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8528.00	7905.07	8003.00	7905.07	7905.07	7905.07	7905.07
			% от полезного отпуска тепловой энергии	26.76	24.80	25.11	24.80	24.80	24.80	24.80
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	8798.46	8155.77	8256.81	8155.77	8155.77	8155.77	8155.77	
		куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x	
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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								

**Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"**

Котельная ООО "Агентство территориального развития" замена участков внутриквартальных тепловых сетей и сетей ГВС I и II МКР г. Ростов	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	x	x	x	x	x	x	x
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
			т.у.т./м3	x	x	x	x	x	x	x
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	x	x	x	x	x	x	x
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по	Гкал в год	12790.40	3945.83	3945.83	3945.83	3945.83	3945.83	3945.83	

















	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	162.830	162.660	162.660	162.660	162.660	162.660
			т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	х	х	х	х	х	х
	4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	84.00	84.00	84.00	84.00	84.00	84.00
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	3923.00	2636.16	2636.16	2636.16	2636.16	2636.16
			% от полезного отпуска тепловой энергии	28.50	24.20	24.20	24.20	24.20	24.20
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	х	х	х	х	х	х	
		куб. м для пара	х	х	х	х	х	х	
Реконструкция котельной № 1 г. Ростов со строительство РТХ с топливным режимом – дизельное топливо	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	28.20	27.96	27.96	27.96	27.96	27.96
	2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	160.600	169.680	169.680	169.680	169.680	169.680
			т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	х	х	х	х	х	х
	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	511.70	484.61	484.61	484.61	484.61	484.61
% от полезного отпуска тепловой энергии			6.20	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	х	х	х	х	х	х	
		куб. м для пара	х	х	х	х	х	х	

**Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"**

	1	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
	2	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	
			т.у.т./м3	х	х	х	х	х	х	
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	
	4	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
				Гкал в год	19.11	19.11	19.00	19.00	19.00	19.00

БМК д.Якутники	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	9.22	9.22	9.16	9.16	9.16	9.16	9.16
	6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	x	x	x	x	x	x	x
			куб. м для пара	x	x	x	x	x	x	x
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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								
Котельная п.Судоверфь	1	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	2	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	3	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	4	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	5	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
			Гкал в год	3104.00	3100.00	3100.00	2950.00	2928.52	2928.52	2928.52

Котельная п.Октябрьский	6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от производства тепловой энергии	20.42	20.39	20.39	19.41	19.26	19.26	19.26
-------------------------	---	---	------------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

**Тутаевский участок по теплоснабжению**

Котельная ОПХ Левобережье. Ярославская обл., Тутаевский р-н, г.п. Тутаев, ул. Толбухина, зд. 184.	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	78.00	77.86	77.86	51.17	51.17	51.17	51.17
	2	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
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	х	х	х	х	х	х	х
	4	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
	5	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
6	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	
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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды								

**Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"**

	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18	36.18
	2	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	х	х	х	х	х	х	х
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0.62	0.62	х	х	х	х	0.62
	4	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
			Гкал в год	1372.10	1381.93	1381.93	1381.93	1520.00	1520.00	1600.00

Котельная п. Карачиха	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от полезного отпуска тепловой энергии	32.52	31.18	31.18	31.18	34	34	29
	6	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
	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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
	7.1									
7.2										
Котельная п.Кр.Ткачи (2-ое пр-во).	1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	154.10	154.10	154.10	154.10	154.10	154.10	154.10
	2	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
	3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	x	x	x	x	x	x	x
	4	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
	5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	504.34	504.34	504.34	504.34	504.34	504.34	504.34
% от полезного отпуска тепловой энергии			35.69	35.69	35.69	35.69	35.69	35.69	35.69	
6	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	

	<p>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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410</p>	<p>в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды</p>							
7.1									
7.2									





## 5. Финансовый план ГП ЯО "Северный 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>146,401.33</b>	<b>1,561.25</b>	<b>147,962.58</b>	<b>27,917.16</b>	<b>34,404.07</b>	<b>27,499.41</b>	<b>32,687.05</b>	<b>25,454.89</b>
<b>1.1.</b>	<b>амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов</b>	<b>112,843.04</b>	<b>1,561.25</b>	<b>114,404.29</b>	<b>27,917.16</b>	<b>27,151.76</b>	<b>24,275.05</b>	<b>20,564.73</b>	<b>14,495.59</b>
1.1.1.	Производственно техническое подразделение "Большесельский теплоресурс"	10,068.72		10,068.72	2,466.06	2,802.64	2,754.62	2,045.40	0.00
1.1.2.	Производственно техническое подразделение "Брейтовский теплоресурс"	5,279.50	1,561.25	6,840.75	1,368.15	1,368.15	1,368.15	1,368.15	1,368.15
1.1.3.	Производственно техническое подразделение "Некрасовский теплоресурс"	1,286.00		1,286.00	643.00	643.00	0.00	0.00	0.00
1.1.4.	Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"	55,105.00		55,105.00	11,021.00	11,021.00	11,021.00	11,021.00	11,021.00
1.1.5.	Производственно техническое подразделение "Рыбинский теплоресурс"	11,142.00		11,142.00	5,121.40	4,069.95	1,950.65	0.00	0.00
1.1.6.	Гутаевский участок по теплоснабжению	7,285.73		7,285.73	1,516.05	1,516.05	1,516.05	1,386.49	1,351.09
1.1.7.	Производственно техническое подразделение "Ярославский теплоресурс"	22,676.09		22,676.09	5,781.50	5,730.97	5,664.58	4,743.69	755.35
<b>1.2.</b>	<b>расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке</b>	<b>33,558.29</b>		<b>33,558.29</b>	<b>0.00</b>	<b>7,252.31</b>	<b>3,224.36</b>	<b>12,122.32</b>	<b>10,959.30</b>
1.2.1.	Производственно техническое подразделение "Ростовский теплоресурс"	24,461.02		24,461.02	0.00	5,019.23	991.28	9,759.68	8,690.83
1.2.2.	Гутаевский участок по теплоснабжению	9,097.27		9,097.27	-	2,233.08	2,233.08	2,362.64	2,268.47
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
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<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
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	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Прочие источники финансирования	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>ВСЕГО по ГП ЯО "Северный водоканал"</b>	<b>146,401.33</b>	<b>1,561.25</b>	<b>147,962.58</b>	<b>27,917.16</b>	<b>34,404.07</b>	<b>27,499.41</b>	<b>32,687.05</b>	<b>25,454.89</b>