МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 05.11.2026 № 345
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы
акционерного общества
«Рыбинский завод приборостроения»
в сфере теплоснабжения
на 2027-2030 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения теплоснабжающей организации
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «Рыбинский завод приборостроения» в сфере теплоснабжения на 2027-2030 годы согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 05.11.2026 № 345

Инвестиционная программа акционерного общества "Рыбинский завод приборостроения" в сфере теплоснабжения на период 2027-2030

Паспорт программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Рыбинский завод приборостроения"
Местонахождение регулируемой организации	152907, г. Рыбинск, Ярославской области, пр. Серова, д. 89
Сроки реализации инвестиционной программы	2027-2030 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный энергетик - Козлитин Никита Владимирович
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4855) 59-25-16
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	150000, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова Мария Андреевна
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8 (4852) 40-04-46
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа г. Рыбинск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152900, Ярославская область, г. Рыбинск, ул. Рабочая, д. 1
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского округа г. Рыбинск - Рудаков Дмитрий Станиславович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8 (4855) 29-00-02

№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

Акционерное Общество "Рыбинский завод приборостроения"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2027-2029 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС										
							Плановые расходы			Профинансировано к 2027 году	Финансирование, в т. ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
							Всего:	в том числе:			2027	2028	2029	2030						в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					
								ПИР	СМР																	
1	2	3	4	5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																										
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																										
3.2.1	Реконструкция котельной с оборудованием паровой котельной резервным источником электроснабжения	76:20:060224:154	Котельная	г. Рыбинск, пр. Серова, д. 89	2027	2027	136.38	-	136.38	-	136.38	-	-	-	-	136.38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Реконструкция котельной с заменой водоводяного теплообменника в системе ХВО	76:20:060224:154	Котельная	г. Рыбинск, пр. Серова, д. 89	2027	2027	567.56	-	567.56	-	567.56	-	-	-	-	567.56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Реконструкция котельной с заменой питательного насоса в паровой котльной	76:20:060224:154	Котельная	г. Рыбинск, пр. Серова, д. 89	2028	2028	716.10	-	716.10	-	-	716.10	-	-	-	716.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Реконструкция котельной с заменой пароводяного подогревателя на бойлере №2	76:20:060224:154	Котельная	г. Рыбинск, пр. Серова, д. 89	2029	2029	468.85	-	468.85	-	-	-	468.85	-	-	234.03	234.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2.5	Модернизация автоматики безопасности котельной	76:20:060224:154	Котельная	г. Рыбинск, пр. Серова, д. 89	2029	2030	1,522.27	-	1,522.27	-	-	-	452.68	1,069.59	-	952.65	569.62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	**3,411.15**	-	**3,411.15**	-	**703.95**	**716.10**	**921.52**	**1,069.59**	-	**2,606.72**	**804.44**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	**3,411.15**	-	**3,411.15**	-	**703.95**	**716.10**	**921.52**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 3-ИП ТС

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

Акционерное Общество "Рыбинский завод приборостроения"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения			
					в т. ч. по годам реализации			
					2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку* теплоносителя	кВт • ч/м3	41.8	22.4	22.4	22.4	22.4	22.4
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у. т./Гкал	159.45	156.82	156.82	156.82	156.82	156.82
		т. у. т./м3	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	70	73	75	78	80	81
5	Потери тепловой энергии при передаче* тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	399	528	528	528	528	528
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0.96	1.12	1.22	1.22	1.22	1.22
6	Потери теплоносителя при передаче* тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	800	1050	1050	1050	1050	1050
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

* - производство тепловой энергии

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

Акционерное Общество "Рыбинский завод приборостроения"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), (кг. у. т./Гкал)					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/1км в год)					Величина технологических потерь при передаче* тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) (Гкал/год)				
		Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение				Текущее значение	Плановое значение			
			2027	2028	2029	2029		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная АО "РЗП"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	156.8	157	157	156.8	182	182	182	182	182	528	528	528	528	528

* - производство тепловой энергии

№ 5-ИП ТС

Финансовый план

Акционерное Общество "Рыбинский завод приборостроения"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		Вид деятельности	Всего	по годам реализации				
		Теплоснабжение		2027	2028	2029	2030	
1	Собственные средства	3411.154	3411.154	753.883	748.379	839.304	1069.588	п.3.2.1, п.3.2.2, п.3.2.3, п.3.2.4, п.3.2.5
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	2606.716	2606.716	753.883	748.379	604.482	499.972	п.3.2.1, п.3.2.2, п.3.2.3, п.3.2.4, п.3.2.5
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	804.438	804.438	0.000	0.000	234.822	569.616	п.3.2.1, п.3.2.2, п.3.2.3, п.3.2.4, п.3.2.5
1.3	экономия расходов	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации,	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
3.1	кредиты	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
3.2	займы организаций	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
3.3	прочие привлеченные средства	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-
5	Прочие источники финансирования	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-