



**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 07.08.2026 № 261
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы в
сфере теплоснабжения
публичного акционерного
общества «ОДК-Сатурн» на
2027-2028 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 публичного акционерного общества «ОДК-Сатурн»

**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ
ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:**

1. Утвердить инвестиционную программу публичного акционерного общества «ОДК-Сатурн» в сфере теплоснабжения на 2027-2028 годы согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр
тарифного регулирования
Ярославской области

М.А. Сачкова

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ПАО «ОДК-Сатурн»
(наименование регулируемой организации)

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Публичное акционерное общество ПАО "ОДК-Сатурн"
Местонахождение регулируемой организации	152 903, Российская Федерация, Ярославская область, город Рыбинск, проспект Ленина, дом, 163
Сроки реализации инвестиционной программы	2027 – 2028 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный энергетик ПАО «ОДК-Сатурн»
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Главный энергетик ПАО «ОДК-Сатурн»
	Нефёдов Александр Владимирович
	тел . (4855) 329-715
	aleksandr.nefyodov@uec-saturn.ru
	Начальник сектора экономики энергетики ПАО «ОДК-Сатурн»
	Егорова Наталья Евгеньевна
	тел. (4855) 328-336
	natalya.egorova@yes-saturn.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство тарифного регулирования Ярославской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	ул. Чайковского, д. 42, г. Ярославль, 150000
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Сачкова Мария Андреевна, министр тарифного регулирования Ярославской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел. (4852) 400-446, 785-800 drt@yarregion.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа город Рыбинск
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	ул. Рабочая, д.1, г. Рыбинск, Ярославская область, 152900
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского округа город Рыбинск Рудаков Дмитрий Станиславович
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел.(4855) 29-00-21, 29-00-35, 28-05-76

N п/п	Наименование мероприятий	Калостровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																										
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы		Профинансировано к N году	Финансирование, в т.ч. по годам		Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)		Прибыль, направленная на инвестицию (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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)																																
										до реализации мероприятия				после реализации мероприятия				Всего:		в том числе:		2027		2028		2027	2028	2027	2028	2027	2028	2027	2028	2027	2028	2027	2028	2027	2028																												
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																																																					
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.6	10.7	10.8	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	11.11																															
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																																																																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																																																																			
1.1.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																																																			
1.2.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.2.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																																																																			
1.3.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.3.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																																																																			
1.4.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
1.4.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
Всего по группе 1																																																																			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																																																																			
2.1.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
2.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
Всего по группе 2																																																																			
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					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
3.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																																			
3.2.1	Модернизация электрооборудования ГРУ-6 кВ:(замена масляных выключателей (тип ВМГ 133) на вакуумные выключатели (типВВ/ TEL) с установкой релейной защиты, выполненной на микропроцессорном устройстве защиты Сириус-2-МЛ (секционные выключатели 1ПН-2ПН, 2ПН-3ПН ,1ПН-3ПН).	76-20:0804 10:116	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2027	4190,56	-	4190,56	-	4190,56	-	4190,56	1500,00	-	-	-	-	-	-	-	2690,56	-	-	-	-																															
3.2.2	Модернизация электрооборудования ГРУ-6 кВ:(замена масляных выключателей (типВВ/ TEL) с установкой релейной защиты, выполненной на микропроцессорном устройстве защиты Сириус-2-МЛ (фидера 1Т ТП-39, 2Т ТП-39, ТП-1).	76-20:0804 10:116	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2028	2028	4362,38	-	4362,38	-	-	4362,38	4362,38	-	2300,00	-	-	-	-	-	-	-	2062,38	-	-	-																															
3.2.3	Обновление оборудования ГРУ ТЭЦ с заменой 118 элементов аккумуляторной батареи ОРzS250 на ТБ-350 и зарядно-подзарядного устройства ВА3-35/310 на УЗП-320 - 1 шт	76-20:0804 10:116	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2027	4444,29	-	4444,29	-	4444,29	-	4444,29	2944,29	1500,00	-	-	-	-	-	-	-	1500,00	-	-	-																															
3.2.4	Обновление оборудования полуавтоматической станции пожарного пенотушения оборудования котлутурбинного цеха ТЭЦ с заменой двух насосных агрегатов на насосы марки ЦВК 4/12 с двигателем АИР160М2	76-20:0804 10:116	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2027	445,29	-	445,29	-	445,29	-	445,29	445,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
3.2.5	Обновление отделения сетевых насосов водогрейной котельной ПТВМ-100 ТЭЦ с заменой насосного агрегата 14 Д6 на центробежный насос марки1Д1250-125 3 шт с ЭД на раме	76-20:0804 10:41	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2028	7985,38	-	7985,38	-	2590,97	5394,40	7985,38	1000,00	2500,00	-	-	-	-	-	-	1590,97	2894,40	-	-	-																															
3.2.6	Обновление оборудования водогрейной котельной КВГМ-100 ТЭЦ с заменой колонок ДСА-250 на деаэрационных установках ст № 10,11,2 шт.	76-20:0804 10:41	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2027	3500,00	-	3500,00	-	3500,00	-	3500,00	1500,00	-	-	-	-	-	-	-	2000,00	-	-	-																																
3.2.7	Обновление оборудования химподготовки стационный №3 ТЭЦ с заменой фильтров нонитных ФИПа 3,0-0,6-Н-Ист. 2 шт.	76-20:0804 10:41	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2028	8632,58	-	8632,58	-	4229,58	4403,00	8632,58	2050,43	1500,00	-	-	-	-	-	-	2179,15	2903,00	-	-	-																															
3.2.8	Обновление оборудования узла разгрузки серной кислоты с заменой бака напорного для хранения концентрированной серной кислоты БНХ-16 2 шт.	76-20:0804 10:41	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2028	6792,01	-	6792,01	-	3327,79	3464,23	6792,01	1590,97	1500,00	-	-	-	-	-	-	1736,82	1964,23	-	-	-																															
3.2.9	Обновление оборудования в отделении питательных насосов КТЦ ТЭЦ с заменой питательного насоса марки ПЭ 65-56 обработавшего нормативный срок службы на насос марки ПЭ 65-53 1 шт.	76-20:0804 10:116	ТЭЦ	Ярославская область, г.Рыбинск, пр-т Ленина, д.163	-	-	-	-	609,6	-	-	-	-	609,6	2027	2028	6337,85	-	6337,85	-	-	6337,85	6337,85	-	2889,72	-	-	-	-	-	-	3448,13	-	-	-																																
Всего по группе 3																																							46690,34	-	46690,34	-	22728,48	23961,86	46690,34	11030,98	10689,72															11697,50	13272,14				
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																																																																			
4.1.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
4.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
Всего по группе 4																																																																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																																																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																																																			
5.1.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
5.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																																																			
5.2.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
5.2.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
Всего по группе 5																																																																			
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической																																																																			
6.1.1					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
6.1.2					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																
Всего по группе 6																																							46690,34	-	46690,34	-	22728,48	23961,86	46690,34	11030,98	10689,72															11697,50	13272,14				
ИТОГО по программе																																							46690,34	-	46690,34	-	22728,48	23961,86	46690,34	11030,98	10689,72															11697,50	13272,14				

Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы
ПАО «ОДК-Сатурн»
(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факти- ческие значения	Текущее значение	Плановые значения	
					в т.ч. по годам	
					2027	2028
1	2	3	4	5	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	X	X	X	X
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	158,76	158,76	158,10	158,10
		т.у.т./м ³	X	X	X	X
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	X	X	X	X
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	24,40	24,40	24,40	24,40
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13 751,00	13 751,00	13 286,88	13 286,88
		% от полезного отпуска тепловой энергии	1,77	1,77	1,70	1,70
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб. м в год для воды	45 659,00	45 659,00	36 590,40	36 590,40
		куб. м для пара	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		X	X	X	X

Показатели
надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
ПАО "ОДК - Сатурн"

(наименование регулируемой организации)

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатели энергетической эффективности								
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			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			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)		
Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение (2025)	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение			
	2027	2028		2027	2028		2027	2028		2027	2028		2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ТЭЦ (корпус № 20), в том числе:	-	-	-	0	0	0	158,76	158,10	158,10	-	-	-	-	-	-
1.1	ТЭЦ	-	-	-	0	0	0	161,53	159,10	159,10	-	-	-	-	-	-
1.2	ГТЭС-6	-	-	-	0	0	0	162,80	166,00	166,00	-	-	-	-	-	-
1.3	ГТЭС-12	-	-	-	0	0	0	146,29	146,60	146,60	-	-	-	-	-	-

