МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 16.11.2026 № 354
г. Ярославль

О внесении изменений
в приказ департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 15.10.2020 № 334

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 департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 15.10.2020 № 334 «Об утверждении инвестиционных программ» следующие изменения:

1.1. В заголовке, пункте 1 цифру «2028» заменить цифрой «2027».

1.2. Изложить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Норский керамический завод» на 2021-2028 гг., утвержденную приказом, в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области М.А. Сачкова

Приложение
к приказу департамента
жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и
регулирования тарифов
Ярославской области
от 15.10.2020 № 334
(в редакции приказа министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 16.11.2026 № 354)

Инвестиционная программа акционерного общества «Норский керамический завод» на период 2021-2027 годы

Паспорт программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Акционерное общество "Норский керамический завод"
Местонахождение регулируемой организации	150019, г. Ярославль, Краснoперевальский переулок, д. 1, литер К
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2026 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный энергетик Черноземов Владимир Юрьевич
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8 (4852) 67-12-86
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	Департамент городского хозяйства мэрии г. Ярославля
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	150001, г. Ярославль, ул. Большая Федоровская, д. 43
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Директор департамента городского хозяйства - Виноградов Олег Сергеевич
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	8(4852) 40-39-31

№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

АО "Норский керамический завод"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2027 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый 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										Остаток финансирования	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							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)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027											
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР																		
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном 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	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	10.10	10.9	10.12	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
Всего по группе 2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																					
3.1.1	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК13а до ТК17 и ответвлений до домов	Ду 100 - 74м., Ду 80 - 422 м., Ду50 - 165 м.	-	Ду 100 - 74м., Ду 80 - 422 м., Ду50 - 165 м.	Подземный	-	Ду 100 - 74м., Ду 80 - 422 м., Ду50 - 165 м.	-	Ду 100 - 74м., Ду 80 - 422 м., Ду50 - 165 м.	Подземный	-	2021	2021	-	-	-	-	2330,2	-	-	-	-	-	-	-	800	1530,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК10 до Дом №9 по переулку Красноперевальский	Ду 150 - 216,2 м., Ду 100 - 72 м.	-	Ду 150 - 216,2 м., Ду 100 - 72 м.	Подземный	-	Ду 150 - 216,2 м., Ду 100 - 72 м.	-	Ду 150 - 216,2 м., Ду 100 - 72 м.	Подземный	-	2022	2022	-	-	-	-	-	3878,7	-	-	-	-	-	-	800	3078,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.3	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы ГВС от ТК10 до Дом №9 по переулку Красноперевальский	Ду 110 - 297,2 м.	-	Ду 110 - 297,2 м.	Подземный	-	Ду 110 - 297,2 м.	-	Ду 110 - 297,2 м.	Подземный	-	2023	2023	-	-	-	-	-	-	6109,52	-	-	-	-	-	800	5309,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК4 до ТК5	Ду 150 - 290 м.	-	Ду 150 - 290 м.	Подземный	-	Ду 150 - 290 м.	-	Ду 150 - 290 м.	Подземный	-	2024	2024	-	-	-	-	-	-	-	3239,58	-	-	-	-	135	3104,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.5	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК35 до ТК4	Ду 200 - 186 м.	-	Ду 200 - 186 м.	Подземный	-	Ду 200 - 186 м.	-	Ду 200 - 186 м.	Подземный	-	2026	2026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4846,64	-	-	41	4805,64	-	-	0	-	-	-	-	-	-
3.1.6	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК5 до ТК5а	Ду 150 - 144 м.	-	Ду 150 - 144 м.	Подземный	-	Ду 150 - 144 м.	-	Ду 150 - 144 м.	Подземный	-	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1766,74	-	126,79	1639,95	-	-	0	-	-	-	-	-	-
3.1.7	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК6 до ТК7	Ду 200- 60 м.	-	Ду 200- 60 м.	Подземный	-	Ду 200- 60 м.	-	Ду 200- 60 м.	Подземный	-	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1387,42	-	0	723,32	-	-	664,1	-	-	-	-	-	-
3.1.8	Ремонт теплотрассы	-	-	Ремонт теплотрассы отопления от ТК6 до ТК6а	Ду 150 - 70 м.	-	Ду 150 - 70 м.	Подземный	-	Ду 150 - 70 м.	-	Ду 150 - 70 м.	Подземный	-	2027	2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1373,43	-	0	0	-	-	1373,43	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
3.2.1	Ремонт дымовой трубы котельной	76:23:010103:12	-	Ремонт дымовой трубы котельной АО "Норский керамический завод" , расположенной по адресу:г Ярославль, Красноперевальский переулок, дом 1, литер К	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2024	2024	-	-	-	-	-	-	-	2032,47	-	-	-	-	-	1179,68	-	-	852,79	-	-	-	-	-	-
3.2.2	ремонт кладки котлов №1 - №4	76:23:010103:12	-	Ремонт кладки котлов №1 - №4 АО "Норский керамический завод" , расположенной по адресу:г Ярославль, Красноперевальский переулок, дом 1, литер К	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	1215,09	-	-	-	41	1174,09	-	-	0	-	-	-	-	-	-
3.2.3	перевод котла №4 на автоматический способ управления	76:23:010103:12	-	перевод котла №4 на автоматический способ управления АО "Норский керамический завод" , расположенной по адресу:г Ярославль, Красноперевальский переулок, дом 1, литер К	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2025	2025	-	-	-	-	-	-	-	-	2000	-	-	-	-	1700	-	-	300	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2330,2	3878,7	6109,52	5272,05	3215,09	4846,64	4527,59	-	2743,79	24245,72	-	-	3190,32	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	**-**	**-**	**-**	**2330**	**3879**	**6109,5**	**5272,1**	**3215,1**	**4846,6**	**4527,6**		**2743,8**	**24245,72**	**-**	**-**	**3190,32**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

№ 3-ИП ТС

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

АО "Норский керамический завод"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения						
					в т. ч. по годам реализации						
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	31,7	-	25	25	25	25	25	25	25
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал	0,153	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
		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	%	100	-	85,71	72,14	73,57	60,71	62,86	50,71	17,14
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	256,99	-	192,47	146,4	146,4	100,98	100,98	63,94	19,99
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
АО "Норский керамический завод"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности								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								Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети								Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение							Текущее значение	Плановое значение					
			2021	2022	2023-2027		2021	2022	2023-2027		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
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	28	29	30	31	32	33	34
1	Котельная АО "Норский керамический завод"	-	-	-	-	-	-	-	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	1,24	0,93	0,71	0,71	0,49	0,49	0,31	0,1	256,99	192,47	146,4	146,4	100,98	100,98	63,94	19,99

№ 5-ИП ТС

Финансовый план

АО "Норский керамический завод"

(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
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)	Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)							
		Теплоснабжение		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Собственные средства	30 179,82	30 179,82	2 330,19	3 878,74	6 109,52	5 272,05	3 215,09	4 846,64	4 527,59	3.1.1.-3.1.8, 3.2.1-3.2.3
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	2 743,79	2 743,79	800,00	800,00	800,00	135,00	41,00	41,00	126,79	3.1.1.-3.1.6, 3.2.2
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	24 245,71	24 245,71	1 530,19	3 078,74	5 309,52	4 284,26	2 874,09	4 805,64	2 363,27	3.1.1.-3.1.7, 3.2.1-3.2.3
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	3 190,32	3 190,32	0,00	0,00	0,00	852,79	300,00	0,00	2 037,53	3.1.7.-3.1.8, 3.2.1, 3.2.3
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-