



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 июля 2020 г. № 1-ип

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Рязанской области от 29 октября 2018 г. № 7-ип «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 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)», на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести изменение в приказ ГУ РЭК Рязанской области от 29 октября 2018 г. № 7-ип «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия города Рязани «Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы», изложив разделы 2,5 приложения в редакции, согласно приложению к настоящему приказу.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



[Handwritten signature]
Н.И. Семенов



**2. Перечень мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"**
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2019-2023** годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2019 г.	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозные годы, тыс. руб. (с НДС)				Объемов финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя						2019	2020	2021	2022			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1.											0	0	0	0	0	0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1.1	Строительство тепловых сетей 1-й тепломаршрутали от НРТЭЦ до ПНС-1 взамен существующих 1-й, Центриловской и частично 2-й тепломаршруталей.	Для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (табл.5.15 "Схемы теплоснабжения")	Частично территория НРТЭЦ, вдоль ул.Южный промузел и ул.Черновицкая	Ду, протяженность в 2-х трубном исполнении, тип изоляции	мм, м, тип	-	Ду, протяженность в 2-х трубном исполнении, тип изоляции	2019	2023	1 148 266		39 532	166 976	184 429	400 001	357 329		
	в т.ч.:																	
2.1.1.1	1-й этап строительства от т.А до т.Б, в том числе ПИР и экспертиза проектной и сметной документации	то же	Частично территория НРТЭЦ, вдоль ул.Южный промузел	1200 мм, 1397 п.м., минвата	мм, м, тип	-	1200, 1397, минвата	2019	2021	329 896		39 532	166 976	123 388				
2.1.1.2	2-й этап строительства от т.Б до т.В	то же	Южный промузел	1000 мм, 3510 п.м., минвата	мм, м, тип	-	1000, 3510, минвата	2021	2022	461 042				61 041	400 001	48 277		
2.1.1.3	3-й этап строительства от т.В до т.Г	то же	Южный промузел и ул.Черновицкая	1000 мм, 1943 п.м., минвата	мм, м, тип	-	1000, 1943, минвата	2022	2023	309 051						309 051		
Всего по группе 2.											1 148 266	39 532	166 976	184 429	400 001	357 329		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1.	Реконструкция перекачивающих насосных станций (ПНС) на тепловых сетях	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.24)						2019	2023	15 015		0	15 015	0	0	0		
	в т.ч.:																	
3.2.1.1	Реконструкция насосной станции №10 с заменой 2-х рабочих насосов 8НДВ 95 м.ст. 490м.куб/час 160 квт на 1 рабочий	Схема теплоснабжения табл. 5.24	ПНС №10 по адресу ул.Лыбелский бульвар,1	Максимальная производительность ПНС	м3/час	980	1400											
				Установленная эл. мощность	квт	320	264											
				Количество резервных насосов	ед.	0	1	2020	2020	15 015			15 015					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам						
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022			2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	и 1 резервный типа Д1800-566 40 м.в.ст 700м.куб/час 132 квт			Средства диспетчеризации		нет	Система сбора и передачи параметров в работающую систему телеметрии МУП "РМТТС" "Тулъсар"											
3.2.2.	Реконструкция центральных тепловых пунктов (ЦТП) на тепловых сетях	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.22, 5.23)						2020	2023	116 149		1 000	7 149	36 000	36 000	36 000		
	в т.ч.:																	
3.2.2.1	Автоматизация и диспетчеризация ЦТП	Схема теплоснабжения заздл 9 табл.10.12 п.2.2.6	129 ЦТП, находящихся на балансе МУП "РМТТС"	ЧРП насосных агрегатов		нет	По проекту											
				Автоматизация технологических процессов		нет	По проекту	2019	2023	116 149		1 000	7 149	36 000	36 000	36 000		
				Средства диспетчеризации.		нет	По проекту											
3.2.3.	Реконструкция и модернизация (техническое перевооружение) источников тепловой энергии (котельных)	Для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей и уменьшения аварийности, в связи с моральным и физическим износом оборудования (табл.5.11)		Кол-во котлов, тип, мощность котла, топливо	Ед., по виду теплоносителя, Гкал/час			2019	2023	40 017		5 080	26 936	0	0	8 000		
	в т.ч.:																	
3.2.3.1	Техническое перевооружение с установкой автоматизированного блока-модуля меньшей мощности котельной - Шпалозавода пос., 7	то же	Шпалозавода пос., 7	то же	то же	2, паровой, 3,7, газ	2, водогрейный, 1,5, газ	2020	2020	22 936			22 936					
3.2.3.2	Техническое перевооружение котельной пос. Элеватор, 6а	то же	пос. Элеватор, 6а	то же	то же	2, водогрейный, 0,65, газ	2, водогрейный, 0,43, газ	2019	2020	9 080		5 080	4 000					
3.2.3.3	ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной ул.Владимирская, 32в	то же	ул.Владимирская, 32в	то же	то же	1, водогрейный, 0,86, 2, водогрейный, 0,77, газ	3, водогрейный, 0,63, газ	2023	2024	2 000			0			2 000		
3.2.3.4	ПИР и ПСД на техническое перевооружение котельной Мещерская, 20, стр. 4	то же	ул.Мещерская, 20, стр. 4	то же	то же	3, водогрейный, 0,8, газ	3, водогрейный, 0,89, газ	2023	2024	2 000			0			2 000		
3.2.3.5	техническое перевооружение котельной 1-ые Бутырки, 9, в том числе ПИР и ПСД	то же	ул.1-ые Бутырки, 9	то же	то же	2, водогрейный, 8,3, 1, водогрейный, 12,0, газ	3, водогрейный, 6,58, газ	2023	2024	4 000			0	0		4 000		
Всего по группе 3.										171 181		6 080	49 100	36 000	36 000	44 000		
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.	Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	Переключение потребителей от котельных на тепловые сети от Ново-Рязанской ТЭЦ и др.котельные в связи с моральным и физическим износом устаревших котельных		Ду, протяженность в 2-х грубом исчислении, тип изоляции	Мм, м, тип			2019	2023	0		0	0	0	0	0		
	в т.ч.:																	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации, пункты разделов "Схемы теплоснабжения г.Рязани")	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019 г.	в т.ч. по годам						18	19
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
4.2.	Строительство и реконструкция тепловых сетей, а также переоборудование котельных в ЦТП для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения при закрытии котельных	Переключение потребителей от котельных на тепловые сети от Ново-Рязанской ТЭЦ и др. котельные в связи с моральным и физическим износом устаревших котельных						2020	2023	69 171		3 720	43 634	21 817	0	0			
4.2.1.	Строительство тепловых сетей при закрытии котельных	Схема теплоснабжения табл. 5.20		Ду, протяженность в 2-х трубном исчислении, тип изоляции	Мм, м, тип			2019	2022	69 171		3 720	43 634	21 817	0	0			
	в т.ч.:																		
4.2.1.	Тепловая сеть от 2ТК-245 для закрытия котельной ул. Яхонтова, 6 (перевод на централизованное теплоснабжение от НРТЭЦ, в том числе ПИР и ПСД	Схема теплоснабжения табл. 5.20	от 2ТК-245 на ул. Горького до пересечения с тепловыми сетями на ул. Маяковского и ул. Полевой	Ду 300 - 367 м, Ду 250 - 466,5 м, Ду 200 - 74 м, Ду 150 - 14,5 м, ГПМИ	то же		Ду 300 - 367 м, Ду 250 - 466,5 м, Ду 200 - 74 м, Ду 150 - 14,5 м, ГПМИ	2019	2020	69 171		3 720	43 634	21 817	0				
4.2.2.	Реконструкция тепловых сетей при закрытии котельных			Ду, протяженность в 2-х трубном исчислении, тип изоляции	Мм, м, тип			2019	2023	0		0	0	0	0	0			
	в т.ч.:																		
Всего по группе 4.										69 171		3 720	43 634	21 817	0	0			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервации и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 5.										0		0	0	0	0	0			
ИТОГО по программе										1 388 618		49 332	259 710	242 246	436 001	401 329			

5. Финансовый план

Муниципального унитарного предприятия города Рязани "Рязанское муниципальное предприятие тепловых сетей"

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы							
		(тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		<i>реализация тепловой энергии</i>			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	9	10	10	12
1.	Собственные средства	1157181		1157181	41110	216425	201872	363334	334440
1.1.	амортизационные отчисления	684182		684182	41110	134515	140154	181202	187202
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	426999		426999		81911	61718	136132	147238
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение								
1.4.	прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								
2.	Привлеченные средства								
2.1.	кредиты								
2.2.	займы организаций								
2.3.	прочие привлеченные средства								
3.	Бюджетное финансирование								
4.	Прочие источники финансирования, в т. ч. лизинг	46000		46000				46000	
	ИТОГО по программе	1157181		1157181	41110	216425	201872	363334	334440