



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

20 октября 2022 года

№ 208/52

г. Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73

Приложения №№ 2, 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 октября 2018 года № 249/73 «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Н.В. Омельченко

Инвестиционная программа
АО «Омск РТС» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п мероприятия	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (количество, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		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			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2019	2020	2021	2022	2023					
																	Всего	Профинансировано к 2019	14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 1. Строительство, реконструкция, инв. модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																			
1.1.1.1.1.	Строительство подстанции насосной теплотрассы № 15 Омских Тепловых сетей	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей	пересечение ул. Лушенича и ул. Крупецкой Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	48,0	2 016	2 024	660 572	12 904	2 012	4 802	18 694	153 973	0	468 187	660 572	
1.1.1.1.2.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Федер» (3 этап)	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы Рязеро Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 023	2 026	304 535	0	0	0	0	66 279	0	225 352	304 535	
1.3.	Строительство теплотрассы 2Дх50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	Строительство сетей поселковой микр.	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: Суданасова Г.М.	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 017	2 022	3 030	431	2 279	0	0	2 599	0	0	3 030	
1.4.	Строительство теплотрассы для подключения жилых домов по ул. 4-я Транспортика	Строительство сетей поселковой микр.	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «Фин-Авто»	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 017	2 020	4 102	440	3 539	3 628	0	0	0	0	4 102	
1.5.	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Федер» в Омских Тепловых сетях 4 этап	Увеличение пропускной способности магистральных тепловых сетей для подключения потребителей от ТЭЦ-5	Строительство 2-ой очереди теплотрассы «Федер» Перечень заявителей в приложении. (ЦАО)	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	51,9	2 018	2 020	105 040	29 564	135 589	4 812	0	0	0	0	105 040	
1.6.	Строительство теплотрассы 2Дх125 мм по ул. Волочаевская	Строительство сетей поселковой микр.	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «Альгертатина»	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 018	2 024	6 721	0	0	0	0	0	0	0	6 721	
1.7.	Строительство теплотрассы 2Дх80 мм от ТК 31/2 от теплотрассы 2хДх150 мм на жилой дом по ул. Октябрьская, 159 до точки подключения	Строительство сетей поселковой микр.	Тепловые сети ТЭЦ-5 Заявитель: ООО «Яловое партнерство»	Получаемая нагрузка	Гкал/ч	0	0,6	2 018	2 024	2 791	531	2 260	0	0	0	0	0	2 260	

1.8.	1.1.8.	Строительство теплоотрассы 2Ду40 от ТК-1 до точки подключения по ул. 25 Линия	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитгель ООО «Толма-Прог-Пак»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	0,1	2 018	2 024	3 432	0	0	0	0	0	0	0	2 124	3 432
1.9.	1.1.9.	Строительство теплоотрассы от ТК 1-3-ТК-29/16 от теплоотрассы 2Ду70 м по ул. Волочковская до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитгель - ИП Гаурядов	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	0,2	2 018	2 022	5 047	0	0	0	0	0	4 511	0	0	5 047
1.10.	1.1.10.	Строительство теплоотрассы 2Ду-250мм от ТК-III-Ю-37 по ул. Энтузиастов до точки подключения	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-3 Завитгель ИТК-3	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	6,0	2 018	2 019	5 471	327	1 915	0	0	0	0	0	0	5 471
1.11.	1.1.11.	Строительство теплоотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиных по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	Строительство сетей последней мили	Тепловые сети ТЭЦ-5 Завитгель АО «Областное Теллология»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	2,1	2 018	2 021	8 362	0	3 710	6 262	0	0	0	0	0	8 362
1.12.	1.1.12.	Строительство подводящего трубопровода на участке: 1) от ТЭЦ-3 до ТК-III-У-4 Ду 1000 мм, L=350 м; 2) от ТК-III-У-9/1 до ТК-III-В-33/1 Ду 1000 мм, L=2374 м, в т.ч. до потребителей	Увеличение пропускной способности магистральных теплотрасс для подключения потребителей	Тепловые сети ТЭЦ-3 Завитгель САО	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	42,0	2 018	2 024	748 675	145 786	147 229	59 029	245 681	0	0	0	542 412	628 478
1.13.	1.1.13.	Строительство теплоотрассы от ТК V-С-40 до точки подключения зар. Аквариумский	Строительство сетей последней мили	мер. Аквариумский Завитгель ЦАО	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	21,7	2 019	2 024	104 156	0	104 156	0	0	0	0	0	104 156	104 156
1.14.	1.1.14.	Строительство теплоотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и № 5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»	Строительство сетей последней мили	«Микрорайон Прибрежный-2»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	4,2	2 020	2 021	11 814	0	0	6 348	3 212	0	0	0	0	11 814
1.15.	1.1.15.	Строительство теплоотрассы от ТК-28/3 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Маркса	Строительство сетей последней мили	ЦАО, ул. Маркса Завитгель ООО «ВАНТ»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	1,7	2 020	2 022	415	0	0	342	452	0	0	0	0	415
1.16.	1.1.16.	Строительство теплоотрассы 2Ду-200 мм от ТК VC-62/6 и теплоотрассы 2Ду-100 мм от тепловой камеры УТ-1 для подключения жилых домов по ул. 1-я Острелева	Строительство сетей последней мили	КАО, ул. 1-я Острелева Острелева Завитгель ООО СМУ-9 СБ «Космоселева»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	0,8	2 020	2 020	4 388	0	0	4 288	0	0	0	0	0	4 388
1.17.	1.1.17.	Строительство теплоотрассы 2Ду-125 мм от тепловой камеры ТК-13/2 от теплоотрассы 2Ду-250 мм	Строительство сетей последней мили	КАО, ул. Тухолова, Завитгель «Ожский областной суд»	Полочаская нагрузка	Гкал/ч	0	1,4	2 020	2 020	3 571	0	0	3 014	0	0	0	0	0	3 571

3.2.	3.1.2.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Окологородского диспансера	перевыска участков теплотрасс, расположенных на территориях детских и лечебных учреждений, на надземной в подземную прокладку	от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Окологородского диспансера	Протяженность	м.	225	225	2 015	2 025	32 645	917	0	0	0	0	0	0	31 728	0
		Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 3 Транспортиру от V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1с увеличением диаметра до 720мм (Дополнительные работы – участок по ул. Индустриальная)	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	От V-В-ТК-26/1 до V-В-ТК-33/1	Диаметр	мм	530	720	2 015	2 020	199 414	55 691	59 147	84 576	0	0	0	0	0	0
	3.3.	3.1.3.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между ТК-29 и Г-3-ТК-29/1В	Повышение надежности работы, улучшение гидравлического режима потребителей	От ТК К-И-34 до ТК К-И-34/1 2Ду700мм	Диаметр	мм	530	720	2 025	179 126	2 008	0	37 784	122 476	16 258	0	0	0	0
	3.4.	3.1.4.	Реконструкция (Техническое перевооружение) теплотрассы Южного луча между ЮО-ТК-43 и Г-В-ТК-19/6 диаметром 1906 мм в ППУ-изоляции Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Красногвардейская	Диаметр	мм	426	530	2 018	59 324	4 928	0	0	0	0	0	0	54 396	0
	3.5.	3.1.5.	Реконструкция (Техническое перевооружение) участка теплотрассы Южного луча между ЮО-ТК-43 и Г-В-ТК-19/6 диаметром 1906 мм в ППУ-изоляции Омских Тепловых сетей	Снижение уровня износа теплотрассы	ул. Красногвардейская	Диаметр	мм	530	426	2 017	95 237	45 795	36 078	0	0	0	0	0	0	0
	3.6.	3.1.6.	Замкна масляных выключателей на вакуумные распределительного устройства 10кВ на ПНС-11 Омских Тепловых сетей	Повышение надежности работы, снижение уровня износа	ПНС-11	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 024	21 783	499	21 024	0	0	0	0	0	8 372	0
	3.7.	3.2.1.	Реконструкция ула приотсоединения и доприводения соляк водоподогревательной установкой	Выполнение требований НТД	КРК	Валитие	да/нет	нет	да	2 020	5 672	0	190	5 168	0	0	0	0	0	0
	3.8.	3.2.2.	Замкна контрольно-измерительных приборов и теплотрассы отпаяния дальнол трубы №2	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	14 147	0	192	13 687	0	0	0	0	0	0
	3.9.	3.2.3.																		
3.2. Реконструкция исп. модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				

3.10.	3.2.4.	Реконструкция системы насосов подпитки котла водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 024	2 666	0	231	0	0	0	0	2 435	0
3.11.	3.2.5.	Реконструкция схемы сетевой установки с приобретением 4-х насосов СУ 1250-140	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 024	16 268	0	330	0	12 869	0	0	0	0
3.12.	3.2.6.	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 №4 с заменой насосов	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2 019	2 024	9 442	0	417	0	0	0	0	9 105	0
3.13.	3.2.7.	Монтаж автоматической пожарной сигнализации СП «СРК»	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа	КРК Сигнализация (АБК-170м2, Встроенные бытовые поквартирные-150м2, Серверная-48м2, Мастерская-90м2) Отопление: Главный корпус	Соответствие требованиям законодательства	да/лет	нет	да	2 019	2 019	4 163	0	4 163	0	0	0	0	0	0
3.14.	3.2.8.	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства	да/лет	нет	да	2 019	2 020	1 835	0	153	0	1 678	0	0	0	0
3.15.	3.2.9.	Реконструкция (техническое перевооружение) узлов коммерческого учета водопровода ХПВ с заменой расходомеров УРСВ-010М	Установка приборов учета в соответствии с требованиями НТД	КРК	Соответствие требованиям законодательства	да/лет	нет	да	2 018	2 019	1 974	0	1 785	0	0	0	0	0	0
3.16.	3.2.12.	Модернизация автоматической пожарной сигнализации на СП «ТЭЦ-2»	Предписание надзорного органа	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства	да/лет	нет	да	2 019	2 019	8 610	494	8 116	0	0	0	0	0	0
3.17.	3.2.13.	Приобретение трактора (2019 г., 1 шт.)	Приобретение оборудования	КРК	Наличие	да/лет	нет	да	2 019	2 019	1 532	0	1 532	0	0	0	0	0	0
3.18.	3.2.14.	Приобретение экскаватора (1 шт.)	Приобретение оборудования	Тепловые сети	Наличие работоспособной техники (KOMATSU WP93S-5, Экскаваторная я масса 8,5тн, объем коша 1,03м3, объем двигателя 485 см3)	да/лет	нет	да	2 020	2 020	8 900	0	0	0	8 900	0	0	0	0
3.19.	3.2.18.	Реконструкция (техническое перевооружение) системы вентиляции и управления насосными агрегатами в модульнососной	Предписание надзорного органа	КРК	Наличие систем вентиляции и контроля в соответствии с НТД	да/лет	нет	да	2 020	2 021	2 382	0	0	0	559	2 382	0	0	0

3.2.0.	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутиных баков 1-5	КРК	Предписание надзорного органа		Наличие отключающей арматуры в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 024	31 628	0		484	26 590	0	0	4 544	0
3.2.1.	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений (ИТСО)	ТЭЦ-2	Соответствие требованиям законодательства		Наличие систем и приборов в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 025	178 757	0		6 075	5 327	7 285	0	157 952	0
3.2.2.	Техническое перевооружение мазутиных хранилищ СП «ТЭЦ-2»	ТЭЦ-2	Предписание надзорного органа		Наличие систем и приборов в соответствии с НТД	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 024	20 735	0		4 854	20 735	0	0	0	0
3.2.3.	Установка приборов учета с целью выявления сверхнормативных потерь на проблемном участке тепловой сети	Тепловые сети	Установка приборов учета с целью выявления сверхнормативных потерь на проблемном участке тепловой сети		Наличие прибора учета на трубопроводе	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	2 428	0		2 428	0	0	0	0	0
3.2.4.	Приобретение газового анализатора первичного (2 шт.)	Тепловые сети	Приобретение вспомогательного оборудования в тепловые работы для контроля горючих и токсичных газов		Наличие систем контроля	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	130	0		130	0	0	0	0	0
3.2.5.	Приобретение испытательного электрического опрессовщика (1 шт.)	Тепловые сети	Приобретение вспомогательного оборудования для опрессовки тепловых сетей после ремонтов		Наличие систем опрессовки	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	90	0		90	0	0	0	0	0
3.2.6.	Приобретение мотопомпы для откачки теплоносителя (1 шт.)	Тепловые сети	Приобретение вспомогательного оборудования для откачки воды для проведения ремонтных работ		Наличие мотопомп	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	165	0		165	0	0	0	0	0
3.2.7.	Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт.)	Тепловые сети	Приобретение вспомогательного оборудования для проведения ремонтных работ		Наличие оборудования для врезки	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	109	0		109	0	0	0	0	0
3.2.8.	Приобретение контрольно-измерительных приборов (Выборостр Vision)	Тепловые сети	Приобретение контрольно-измерительного оборудования для выкладки		Наличие вибростра	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	57	0		57	0	0	0	0	0
3.2.9.	Приобретение машины терловочной (1 шт.)	КРК	Приобретение вспомогательного оборудования для ремонта		Наличие терловочной машины	да/нет	нет	да	2 020	2 020	2 020	332	0		332	0	0	0	0	0

3.30.	3.2.30.	Приобретение измерительной техники и лабораторных приборов: калибратор тока (1 шт.), вольтметра ЭКМ-2005 (6 шт.), Амплитометр роторного микротока МАРС-303Т (1 шт.)	Приобретение вспомогательного оборудования для лаборатории	КРК	0	5	2 020	2 020	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.31.	3.2.31.	Монтаж системы передачи данных ТЭЦ-2 в Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области	Соответствие требованиям законодательства	ТЭЦ-2	да/нет	да	2 018	2 020	3 588	0	3 116	0	0	0	0	0	0	0	0
3.32.	3.2.32.	Реконструкция (Техническое перевооружение) системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мажутонасосной	Выполнение предмонтажных работ	ТЭЦ-2	да/нет	да	2022	2022	8318	0	0	8 318	0	0	0	0	0	0	0
Итого по Группе 3																			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение целевых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.	4.1.	Реконструкция (Техническое перевооружение) электросетевой схемы насосов на подстанции насосной станции № 4 с установкой автоматического ввода резерва	Повышение надежности теплоснабжения	ПНС-4	да/нет	да	2 018	2 025	13 404	419	0	0	0	0	0	0	0	12 985	0
4.2.	4.2.	Монтаж системы контроля и регулирования на подстанции насосной станции № 2	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ПНС-2	да/нет	да	2 022	2 023	18 413	0	0	0	0	0	17 680	733	0	0	0
4.3.	4.3.	Монтаж системы контроля и регулирования на подстанции насосной станции № 10	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ПНС-10	да/нет	да	2 022	2 023	27 927	0	0	0	0	0	27 194	733	0	0	0
4.4.	4.4.	Перераспределение мажутопроводов от мажутных резервуаров ЖББ 3, 4 до мажутонасосной	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	выд	бесплатная	капитал	2 019	719	620	170	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	4.5.	Реконструкция подпиточной установки за счет мажутных подпиточных емкостей	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	лет	0	2 022	2 024	34 011	0	0	8 597	0	0	0	25 957	0	0	0

4.6.	4.6. Реконструкция мутного (3.2.17. б/ка № 1)	Повышение надежности теплоснабжения, снижение уровня износа и обеспечение оборудования НГД.	ЮРК	Надние система подогрева и работоспособной тепловой изоляции на мутном баке объемом 3000 т.	да/нет	нет	да	2 020	2 024	13 706	0	0	13 706	0	0	0	0	0	0
4.7.	4.7. Реконструкция бойлерной установки № 2 с лямповой бойлера предопеченного № 1,2	Повышение надежности и безопасности теплоснабжения	ТЭЦ-2	Остаточный ресурс оборудования	лет	0	25	2022	2024	60383	0	0	0	0	3 146	0	0	57 239	0
Всего по группе 4.										168 565	589	620	13 706	8 597	3 146	44 874	97 647	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы центрального теплоснабжения										0	383 043	644 328	282 342	399 224	375 118	423 255	2 069 718	2 507 135	
Всего по группе 5.										3 962 461	383 043	644 328	282 342	399 224	375 118	423 255	2 069 718	2 507 135	
Итого по программе.																			

_____»

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 октября 2022 года № 208/РЭ

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30 октября 2018 года № 249/73

Финансовый план
АО «Омск РТС»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

тыс.руб.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб., без НДС)						
		по виду деятельности <i>тепловая энергия</i>	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
				2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	1 770 223	1 770 223	536 940	235 286	332 687	312 598	352 712
1.1.	амортизационные отчисления	550 585	550 585	111 648	126 838	87 531	85 110	139 458
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	1 219 638	1 219 638	425 292	108 448	245 156	227 488	213 254
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	1 770 223	1 770 223	536 940	235 286	332 687	312 598	352 712

»