



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 ноября 2025 года

№ 41/4

г. Липецк

О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 27 октября 2023 года № 46/2 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», приказом Министра России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», приказом Министра России от 17 марта 2023 года № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 года № 459/пр», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания Коллегии министерства энергетики и тарифов Липецкой области от 19 ноября 2025 года № 41/4 министерство энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Внести в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 27 октября 2023 года № 46/2 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой

области на 2024 - 2028 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 31 октября; 2024, 22 ноября) следующие изменения:

1) в наименовании постановления слова «АО «Квадра» заменить словами «АО «РИР Энерго»;

2) в постановляющей части постановления:

слова «АО «Квадра» заменить словами «АО «РИР Энерго»;

3) приложения 1, 2, 3, 4, 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении инвестиционной программы АО «РИР Энерго»
в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы»

Паспорт
инвестиционной программы «РИР Энерго» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы

Таблица

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «РИР Энерго» – «Липецкая генерация»
Местонахождение регулируемой организации	398600, г. Липецк, ул. Московская, д. 8 «а»
Сроки реализации инвестиционной программы	2024 - 2028 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела техперевооружения и реконструкции Козлов К.А.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Телефон: (4742) 30-67-16, e-mail: Kozlov_KA@lipetsk.quadra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Министерство энергетики и тарифов Липецкой области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	398001, г. Липецк, ул. Советская, д. 3
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Министр энергетики и тарифов Липецкой области Боев М.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Заместитель начальника отдела теплоэнергетики министерства энергетики и тарифов Липецкой области Дежкина Е. В., телефон (4742) 22-11-63
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Липецка
	Администрация городского округа город Елец
	Администрация Данковского муниципального района Липецкой области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	398019, г. Липецк, ул. Советская, д. 5
	399770, г. Елец, ул. Октябрьская, д. 127
	399850, г. Данков, ул. Семеновского, д. 13
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава города Липецка Ченцов Р.И.
	Глава городского округа город Елец Жабин В.П.
	Глава Данковского муниципального района Липецкой области Фалеев В.И.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Телефон: (4742) 22-37-60
	Телефон: (47467) 2-22-68
	Телефон: (47465) 6-67-72

Инвестиционная программа АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

Таблица

[illegible]

№ п/п	Наименование мероприятия	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место размещения объекта	Основные технико-экономические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий и прочих затрат, тыс. руб. без НДС										Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС													
					Наименование и значение показателя												Наименование расходов					Профинансировано к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.3 ФН)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФН)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФН)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФН)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФН)		Расходы на оплату капитальных платежей по договору финансирования аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФН)	Платежи, взимаемые на возвратной основе (стр. 2 ФН)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФН)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с надлежным расчетом коэффициента на строительство, модернизацию и эксплуатацию объектов капитального строительства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФН)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФН)	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	ННП	СМР	2024	2025		2026	2027	2028	Экономия расходов (стр. 1.5 ФН)														
					Тепловая сеть					Тепловая сеть																и прочие:														
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по трубопроводу и численность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по трубопроводу и численность, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч												Всего:	ННП						СМР	2024						2025
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	35	36	37	38			
3.1.22	Модернизация тепловых сетей по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ИТС)	48:20:0000000:2789-8	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы 1995. Предусматривается замена трубопровода тепловой сети по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 - в Липецке, отработавший нормативный срок эксплуатации на трубах, изготовленных по современной технологии (предполагается) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1995.	500	1500	0,32	Подземный капитальный		500	1500	0,32	Подземный капитальный		2024	2026	91 537,33	2 000,00	89 537,33		1 650,00	58 586,48	31 300,85			91 537,33														
3.1.23	Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	48:20:0000000:3008-1	Линейные объекты	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предполагается) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1980 г.	800	4800	1,811	Подземный капитальный		800	4800	1,811	Подземный капитальный		2022	2025	229 409,75	1 590,39	227 819,36	1 590,39	215 813,20	12 006,16				74 097,44				153 721,92										
3.1.24	Модернизация коллекторов №1, 2 до 1000 мм выход из ЮЭК (ИТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предполагается) в г. Липецке. Модернизация коллектора №1, 2 до 1000 мм выход из ЮЭК выполняется для повышения надежности работы тепловых сетей. Реконструкция теплотрассы позволит уменьшить потери в системе теплоснабжения и снизить ремонтные затраты.	11 600 21 000	12300 28400	11 368,7 21 870	Подземный капитальный		11 600 21 000	12300 28400	11 368,7 21 870	Подземный капитальный		2025	2026	217 483,17	6 500,00	210 983,17				132 681,59	84 801,58			217 483,17													
3.1.25	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предполагается) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1984 г.	700	3300	1,35	Подземный капитальный		700	3300	1,35	Подземный капитальный		2024	2025	6 087,08	6 087,08	0,00			3 178,26	2 908,82			6 087,08														
3.1.26	Реконструкция участка теплотрассы от ТК 5-24 до ТК 3-1	48:20:0000000:3007-4	Линейные объекты	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предполагается) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1985 г.	1000	1000	1,045	Подземный		1000	1000	1,045	Подземный		2024	2025	8 862,89	8 862,89	0,00			4 158,45	4 704,44			8 862,89														
3.1.27	Модернизация теплотрассы на микрорайон №2 от УТЗ-4-14 до УТЗ-4-15 парк Победы (ТС ДТЭП)	48:03:0000000:7441	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотрассы микрорайон №2 ДТ 400 от УТЗ-4-14 до УТЗ-4-15 парк Победы 2019 года, длиной 215 м (ДТЭП) на трубы, изготовленные по современной технологии (предполагается) в г. Дзюль.	150	72,8	0,430	Подземный капитальный		150	72,8	0,43	Подземный капитальный		2021	2028	7 370,55	457,30	6 913,25	457,30					6 913,25		6 913,25													
3.1.28	Модернизация участка тепловой сети на микрорайон №1 от отвода в здание детсада на микрорайон III ДТЭП до УТЗ 7 ул. Мичурин 20530 мч. L=0,753 км (ДТЭП) на трубу, изготовленную по современной технологии (предполагается) в г. Дзюль. В 2026 году выполняется 2 этап работ, планируется заменить 0,186 м в радиусе 0,00 м.	48:03:0000000:7568	Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотрассы микрорайон №1 ДТ 500 от отвода в здание детсада на микрорайон III ДТЭП до УТЗ 7 ул. Мичурин 20530 мч. L=0,753 км (ДТЭП) на трубу, изготовленную по современной технологии (предполагается) в г. Дзюль. В 2026 году выполняется 2 этап работ, планируется заменить 0,186 м в радиусе 0,00 м.	500		0,186	Подземный капитальный		500		0,186	Подземный капитальный		2026	2026	14 504,25		14 504,25					14 504,25		14 504,25														
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за счет повышения тепловых сетей																																							
3.2.1	Реконструкция магистрального теплотрассы №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	48:20:0000000:2543-5	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						600					600	2023	2026	80 782,50	1 200,00	79 582,50	1 200,00	79 582,50				79 582,50														
3.2.2	Модернизация резервной линии теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:19:0000000:4346	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						199,6					199,6	2024	2026	1 400,00	1 000,00	400,00		1 000,00		400,00		1 400,00														
3.2.3	Реконструкция магистрального теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:20:0000000:2543-5	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						600					600	2022	2024	11 907,71	494,80	11 412,91	8 472,91	3 434,80				3 434,80														
3.2.4	Модернизация резервной линии теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:20:0000000:2808-6-ЮЭК	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						620					620	2018	2025	15 495,15	360,00	15 135,15	360,00	7 533,33	7 601,82			15 135,15														
3.2.5	Модернизация резервной линии теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:20:0020101:1819	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						46,6					50,6	2018	2024	45 442,05	1 249,50	44 192,55	45 028,55	413,50			413,50															
3.2.6	Реконструкция резервной линии теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:20:0029603:222	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						150					180	2022	2026	208 380,81	4 144,74	204 236,07	527,54	3 617,20	43 046,07	161 190,00		207 853,27														
3.2.7	Модернизация резервной линии теплотрассы от ТЭЦ-2 до ТЭЦ-1	48:20:0020101:1819	Объект производственного назначения	Целью проекта является повышение надежности и качества работы тепловых сетей при обеспечении теплоснабжения потребителей в зимний период. Проект предусматривает замену изношенных труб, утепление трубопроводов, установку современных теплообменников и насосов. Планируется также модернизация систем автоматического управления и контроля. Проект реализуется в 2 этапа. Первый этап - замена труб и утепление трубопроводов. Второй этап - установка теплообменников и насосов. Проект реализуется в 2023-2024 гг.						46,6					46,6	2024	2024	589,00	589,00	0,00		589,00				589,00														

№ п/п	Наименование мероприятий	Календарный 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 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФН)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФН)	Средства, полученные за счет платы за пользование (стр. 1.3 ФН)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФН)	Экспонированные расходы (стр. 1.5 ФН)		Расходы на оплату энергетических услуг (стр. 1.6 ФН)	Прочие средства на позитивной основе (стр. 2.5 ФН)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с учетом расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунального назначения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФН)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФН)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:		2024	2025	2026		2027	2028	и реализованных мероприятий инвестиционной программ	считанного с сокращением потерь в тепловых сетях, тепловой и (или) тепловой энергии, реализованной в энергосервисном договоре (бонусная) и размере, определенном по решению эксплуатирующей организации, в плату за пользование (тепловую энергию) присоединенных к системам централизованного теплоснабжения (гидравлически развязанных) систем												
					Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по внутреннему источнику, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по внутреннему источнику, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ППР									СМР											
																																	Тепловая сеть					
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	35	36	37	38	
3.2.8	Модернизация узлов учета регулирования давления газа на газорегуляторных пунктах (ГРУ) углеводородного газа. Семанов и Угловый (ПТС)	48-20.001.3401-1369-Семанов; 48-20.0020101-1819-Угловый	Объект производства теплового назначения	Предусматривается замена устаревших регуляторов давления газа типа РДУК, РДБК, предохранительных запорных клапанов типа ИКП, фильтров, предохранительных сбросных клапанов, произведенных в 60-70-х годах прошлого столетия					20.9					20.9	2019	2027	13 145.38	450.00	12 695.38	450.00																		
3.2.9	Модернизация тепло-дутьевой системы котлов КИМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства теплового назначения	В настоящее время на дымососах котлов КИМ-100 №4, 2, 3 Северо-Западной котельной установлены электродвигатели РБМ с автоматизированным поддержанием заданного давления в точке за счет регулирования дутьевого потока. В рамках выполнения мероприятия необходимо заменить электродвигатели котлов КИМ-100 №4, 2, 3 Северо-Западной котельной. Липецка на напряжение 0,4кВ, запитать их от принадлежащих филиалу АО "Бадаре" РЭ (ИЭС), смонтировать на каждой дымосос электрорегулирующий прибор, автоматизированный поддержанием заданных параметров					390					390	2020	2028	49 271.58	588.00	48 685.58	588.00																		
3.2.10	Модернизация Северо-Западной котельной с заменой существующих насосов ЦН-400 в здании ЦНПМ на насосы более производительности (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства теплового назначения	Реализация мероприятия направлена на повышение эффективности и надежности в работе котельной. В здании старой части котельной установлены маховиковые насосы ЦН-400. В целях повышения эффективности, а также экономии электроэнергии целесообразно заменить насосы ЦН-400 на насосы более производительности, что не требует замены резервуаров					390					390	2027	2028	3 100.00	600.00	2 500.00																			
3.2.11	Модернизация Промысловой котельной с заменой насосов ЦН-400 (ЛТС)	48-20.0029603-222	Объект производства теплового назначения	Предусматривается замена отработавшего свой срок оборудования: пяти насосов ЦН-400, систем управления и автоматики насосов, монтажных фундаментов под них. На данный момент их запас составляет около 70%					150					150	2027	2028	5 100.00	600.00	4 500.00																			
3.2.12	Модернизация котельных Угловый и Семанов с заменой газозащитного (ЛТС)	48-20.001.3401-1369-Семанов; 48-20.0020101-1819-Угловый	Объект производства теплового назначения	Целью проекта является проектное решение, дающее возможность использования существующих датчиков, при необходимости переход на отечественный аналог. В случае выхода из строя газозащитного Северин ХСД, отсутствует возможность приобретения резервного т.к. датчик газозащитного сит с произведена					67.5					67.5	2024	2025	700.00	500.00	200.00																			
3.2.13	Модернизация коммерческого учета учета старой воды котельной СЗК на УС-800 (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства теплового назначения	Реализация мероприятия направлена на утилизацию узлов учета, а также приведет к снижению нерациональных потерь в 4 раза. Предусматривается техническое перевооружение коммерческого учета учета старой воды кот.СЗК с заменой датчиков периода и измерения полой, диафрагмы на ультразвуковой расходомер УС-800					390					390	2025	2025	700.00	100.00	600.00																			
3.2.14	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (пески) с системой контроля уровня и электрической опирки лесной тележки грузоподъемностью до 3т, электрической кабельной пультной связи (ЦЭЦБ)	48-03.0000000-7862	Объект производства теплового назначения	Целью проекта является реализация компенсирующих мероприятий с целью устранения замечаний экспертного обследования о нарушении электрической безопасности, установленной в складе реагентов, необходимостью для проведения ежедневных работ подготовки раствора илестокового мосока для обработки воды на осветителем ХННО. Оборудование находится в эксплуатации с 1991 года.					52					52	2022	2024	7 321.80	500.00	6 821.80	500.00	6 821.80																	
3.2.15	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов с увеличением производительности (ЛТС)	48-20.0000000-2808-6	Объект производства теплового назначения	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов и увеличением производительности является в целях модернизации гидравлического режима теплосети (за счет увеличения потребности), для обеспечения надежного бесперебойного теплоснабжения потребителей. Планируется замена 13 шт. сетевых насосов с увеличением производительности.					620					620	2025	2028	62 500.00	2 500.00	60 000.00																			
3.2.16	Реконструкция тепловой магистраль №2 в пределах промышленной (ПЕЭП)	48-19.0000000-5019	Объект производства теплового назначения	В настоящее время тепловая магистраль №2 за территорией зданиями имеет диаметр 1000 мм, в то время как трубопровод тепловой воды за пределами насосной в пределах станции выполнен диаметром 630 мм. Данная разница в диаметрах создает дополнительное гидравлическое сопротивление, перепад давления после сетевой насоса и на выходе трубопровода со станции составляет 4 кг/см2. Предусматривается реконструкция тепловой магистрали №2 в пределах промышленной (ПЕЭП)					199.6					199.6	2021	2028	10 840.21	396.00	10 444.21	396.00																		
3.2.17	Модернизация Северо-Западной котельной с установкой крап – балки (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства теплового назначения	В рамках реализации мероприятия предусмотрен монтаж крап балки на Северо-западной котельной г. Липецка, включающий: монтаж подкрановых путей на высоте 16 м и тележки с продольным ходом 30 м, поперечным ходом 12м.					390					390	2019	2027	2 652.40	267.20	2 385.20	267.20																		
3.2.18	Модернизация Северо-Западной котельной с объединением переключной ДУ500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КИМ-100 (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства теплового назначения	На данный момент котельная СЗК состоит из 2х частей: старой и новой. Каждая из них присоединена к тепловым сетям собственным коллектором. В каждой части установлено равное по производительности оборудование. Объединение коллекторов по модели комбинированной работы оборудования из двух частей, что уменьшит теплотехнические затраты и повысит надежность источника тепловой энергии. Реализация мероприятия направлена на снижение теплотехнических затрат, повышение надежности в работе котельной при возникновении аварийных ситуаций на тепловых сетях											2027	2027	8 000.00	400.00	7 600.00																			
3.2.19	Модернизация ЮЗК с заменой силовых масляных трансформаторов си. на силовые КТП 1.2.3 1000 кВ (ЛТС)	48-20.0000000-2808-6	Объект производства теплового назначения	Реализация мероприятия позволит обеспечить высокий уровень пожарной безопасности, отсутствие угрозы в случае утечки масла. Проектом предусматривается замена силовых масляных трансформаторов на силовые КТП, КТП2, КТП3 1000 кВ кот. ЮЗК в количестве 6 штук											2027	2027	1 800.00	200.00	1 600.00																			
3.3.	Всего по группе 3																2 180 659.97	69 033.50	2 111 626.46	258 098.83	593 110.04	408 254.74	368 726.68	380 570.89	378 970.89		1 816 101.52	0.00	0.00	313 531.72					0.0			
4.	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																																					

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадетский 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 российских рублях, тыс. руб. без НДС											Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы			Профинансирование к 2024 году	Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФН)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФН)	Средства, полученные за счет платы за пользование услугами (стр. 1.3 ФН)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФН)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФН)				Расходы на оплату коммунальных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 1.6 ФН)	Прочие собственные средства на возвратной основе (стр. 2 ФН)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 2.3 ФН)	Бюджетные средства по казначейской системе централизованного теплоснабжения с наделением расходов концессионера на строительство, модернизацию и эксплуатацию объектов капитального строительства по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФН)	Прочие источники и финансирование (стр. 5 ФН)	
					до реализации мероприятий					после реализации мероприятий																					и по годам:									
					Тепловая сеть					Тепловая сеть							Итого:	ИПР	СМР		2024	2025	2026	2027	2028						и по годам:									
					Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																										
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	35	36	37	38								
4.1.1	Модернизация химических объектов производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной НИИ ГПС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химических объектов производственных объектов (ПГС)	48:20:0000000:3257 9, СЗК 48:20:0000000:2808 6, ЮЗК	Объект производственного назначения	Целью проекта является приведение помещений химических объектов котельных к требованиям ПГС в соответствии с требованиями ППНП и обеспечением пожарной безопасности в соответствии с требованиями ППНП (Приказ Росгоснадзора РФ № 500 от 07.12.20).					1010						1010	2022	2024	26 232,75	2 280,00	23 952,75	14 813,95	11 418,80						11 418,80												
4.1.2	Реконструкция береговой насосной станции с заменой на новую производительность насосов (НИИ и установкой ЧРП 0,4 кВт (0,7 ГД))	48:19:0000000:1968	Объект производственного назначения	Мероприятие направлено на повышение надежности работы ГТН и снабжения потребителей тепловой энергией.					199,6						199,6	2021	2024	8 142,91	450,00	7 692,91	5 579,31	2 563,60					2 563,60													
4.1.3	Реконструкция противопожарного водопровода (ПТВ)	48:03:0000000:7862	Объект производственного назначения	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена чугунных трубопроводов противопожарного водопровода Ду 60 мм – Ду 325 мм общей протяженностью L=3 459 м.м., отработавших нормативный срок эксплуатации на подстанции трубопроводов.					52						52	2022	2027	5 800,90	1 300,90	4 500,00	1 300,90						4 500,00													
4.1.4	Реконструкция противопожарного водопровода и неперелома (ПТВ)	48:19:0000000:1346	Объект производственного назначения	Предусматривается замена чугунных трубопроводов противопожарного водопровода L=2216,3 м.ч., и неперелома L=2026,85 м.м. отработавших нормативный срок эксплуатации на тр.б.в. из оползня на современной территории.					199,6						199,6	2023	2026	29 244,21	1 000,00	28 244,21	1 000,00						28 244,21													
4.1.5	Оснащение зданий и помещений НИИ ГПС устройством пожарной сигнализации и системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	48:19:0000000:1346	Объект производственного назначения	В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.09.2021 № 1464 «Об утверждении требований к оснащению объектов здания автоматическими установками пожаротушения, системой пожарной сигнализации, системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре» необходимо обеспечить здание и помещения системами пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре.					199,6						199,6	2024	2025	4 750,00	700,00	4 050,00				700,00	4 050,00			4 750,00												
4.1.6	Реконструкция насосной станции с заменой оборудования (ПТВ)	48:02:0000000:8521	Объект производственного назначения	При проверке Росгоснадзора проводились контрольные замеры уровня воды в пруду системы Липецкой ТЭЦ-2 на сбросе в Матвеевское водохранилище, отмечались превышения показателей по содержанию нефтепродуктов, железа и т.д. Согласно статьи 8.14 КоАП РФ при нарушении правил использования при заборе воды, без подачи воды и при сбросе сточных вод в водные объекты на территории, либо на территории от 80 до 100 тыс. руб., а также приостанавливается деятельность предприятия (Липецкой ТЭЦ-2) на срок до 90 суток.					600						600	2027	2027	2 000,00	2 000,00	0,00							2 000,00													
4.1.7	Модернизация насосной станции (ПТВ)	48:20:0046001:1224	Объект производственного назначения	Выполняется для обеспечения бесперебойной работы насосов, что повлечет за собой повышение надежности обеспечения технологическими жидкостями теплоснабжения города Липецка, в части передачи сетевой воды от Липецкой ТЭЦ-2 в котельню Юго-Западной котельной (затрубка Липецкой ТЭЦ-2). Год ввода в эксплуатацию 1984г.											2019	2028	30 147,74	286,40	29 861,34	286,40	26 861,34						29 861,34													
4.1.8	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)		Липецкие объекты	Необходимость приобретения спецтехники в 2024 году возникла в связи с критической аварийностью тепловых сетей г. Липецка. Исполнение в финале транспортные средства в результате длительной эксплуатации и отсутствия возможности приобретения новой техники (автомобиль ГАЗ 330945 (г/с 0846СМ38 (тип 3694000001096) эксплуатируется с 12.12.2017г., ГАЗ 33094 (г/с 0846СМ38 (тип 3694000001096) эксплуатируется с 01.01.2005г., автомобиль ГАЗ 330232 (г/с 15С457 (тип 3694000001082) эксплуатируется с 01.01.2012г., в 2024 году планируется к покупке следующая техника: ГАЗ 33094 (2 шт.; ГАЗель (1 шт.)										2024	2024	6 451,90		6 451,90		6 451,90						6 451,90														
4.1.9	Модернизация схемы водоснабжения насосной станции (ПТВ)	48:20:0000000:3257 9	Объект производственного назначения	На данный момент устьевая сырой воды СЗК осуществляет контроль потребления воды на производственные и бытовые нужды. До учета существует риск на пожарные нужды и воды, которые в данный момент закрывают и отключаются ресурсодобавочной организацией. Близлежащим с попытками наивысшего потребления воды по нормативам с данных точек при проведении учений с пожарной частью. Реализация мероприятия позволит исключить безучетное потребление воды при возникновении аварийных ситуаций, судебные издержки											2027	2027	1 600,00	100,00	1 500,00							1 600,00														
4.1.10	Всего по группе 4																	114 370,4	8 117,3	106 253,1	22 980,6	47 995,6100	4 050,0	28 244,2	8 100,0	3 000,0	0,0	91 389,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация 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																																								
6	Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы, реализуемые организацией, обеспечиваемые необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																																							
6.1.1	Реконструкция основного ограждения ДПТЭ (протяженность 155 м (ПТВ))	48:03:0000000:7862		Реализация мероприятия обусловлена необходимостью исполнения требований постановления Правительства РФ от 25.05.2012 № 458-пп «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК». Монтаж основного и верхнего дополнительного (из АКЛ «Евро-Э») ограждения на участке протяженностью 155 м периметра охраняемой территории												2024	2024	1 700,00	0,00	1 700,00				1 700,00				1 700,00												

[illegible]

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области
в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

Таблица

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения				
					2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/Гкал	12,63	12,63	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1565	0,1565	0,1541	0,1541	0,1541	0,1541	0,1541
		т.у.т./М ³ *	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	10,8496	28,61	17,96	6,50	1,38	1,43	1,34
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	70,0	70,00	69,45	69,40	69,35	69,30	69,25
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1 039 669	1 039 669	900 177	900 177	895 676	891 198	886 742
		% от полезного отпус­ка тепловой энергии	26,9%	24,2%	24,2%	24,2%	24,1%	24,0%	23,9%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	6 044 475	6 044 475	2 254 024	2 254 024	2 254 024	2 254 024	2 254 024
		куб. м для пара	0	0	0	0	0	0	0
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 года № 410	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица

[illegible]

Финансовый план
АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области

Таблица

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								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)					
		комбинированное производство, свыше 25 МВт; комбинированное производство, менее 25 МВт; некомбинированное производство; передача; сбыт	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	1 980 308,27	775 633,06	2 755 941,33	822 235,45	697 793,21	411 970,89	411 970,89	411 970,89	1.1.1÷1.1.3, 1.3.1÷1.3.3, 1.4.1 3.1.1÷3.1.4, 3.1.7÷3.1.28 3.2.1÷3.2.22, 4.1.1÷4.1.9, 6.1.1÷6.1.10
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 980 308,27		1 980 308,27	355 846,40	433 549,20	396 970,89	396 970,89	396 970,89	3.1.1÷3.1.4, 3.1.7÷3.1.28, 3.2.1÷3.2.22, 4.1.1÷4.1.9, 6.1.1÷6.1.10
1.1.1	в результате переоценки основных средств и нематериальных активов	256 739,25		256 739,25	42 056,04	53 670,80	53 670,80	53 670,80	53 670,80	
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке									
1.3	экономия расходов									
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы (2022-2023 гг.)									
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)		775 633,06	775 633,06	466 389,05	264 244,01	15 000,00	15 000,00	15 000,00	1.1.1÷1.1.3, 1.3.1÷1.3.3, 1.4.1
1.4.1	Системы централизованного теплоснабжения г. Липецка		775 633,06	775 633,06	466 389,05	264 244,01	15 000,00	15 000,00	15 000,00	1.1.1÷1.1.3, 1.3.1÷1.3.3, 1.4.1
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)									
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I	313 531,72		313 531,72	313 531,72					3.1.5, 3.1.6, 3.1.23

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)								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)					
		комбинированное производство, свыше 25 МВт; комбинированное производство, менее 25 МВт; некомбинированное производство; передача; сбыт	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения		2024	2025	2026	2027	2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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									
6	ИТОГО по программе	2 293 839,99	775 633,06	3 069 473,05	1 135 767,17	697 793,21	411 970,89	411 970,89	411 970,89	

4) в приложении 6.1 к постановлению:

слова «Приложение 6.1 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы» заменить словами «Приложение 6.1 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «Об утверждении инвестиционной программы АО «РИР Энерго» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы»;

дополнить таблицей 3 следующего содержания: «Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2024 год»:

Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2024 год

Таблица 3

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания реализации		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)													Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	План	факт												
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования	Всего:		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																							
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.1.1	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час	2023	2023	2028		100		0,367	Подземный бесканальный	1,923	79 040,57			17 046,70								17 046,7	Перенос части работ на следующий год, по причине неготовности объектов заявителя (застройщика) к подключению и отсутствия своевременной оплаты по договорам на тех.присоединение объектов заявителя (застройщика) к системе теплоснабжения филиала.	
1.1.2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2057±426 (ЛТС)	2014	2014	2024					Подземный бесканальный	5,147	3 000,00			0,00								0,0	Перенос части работ на следующий год. В связи с изменением плана застройки и межевания земель, требуется корректировка проекта в части изменения трассировки и точки подключения тепловой сети для технологического присоединения жилого здания строительный номер II-12 в Елецком микрорайоне.	
1.1.3	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	2016	2016	2024		150		0,286	Подземный бесканальный	1,074	2 000,00			3 121,66								3 121,7	Работы выполнены в полном объеме, один объект введен в эксплуатацию, ввод по второму объекту планируется в мае 2025 года.	
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																							
1.3.1	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке	2022	2022	2024		1) 300 2) 125		1) 0,546 2) 0,058	Подземный бесканальный	1,4458	22 654,02			25 242,82								25 242,8	Работы завершены в полном объеме. Частично освоение по мероприятию перенесено на 2025 год в связи с корректировкой объема работ и необходимостью заключения дополнительного соглашения к договору на выполнение строительно-монтажных работ.	
1.3.2	Модернизация тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	2022	2022	2024	2024				Подземный бесканальный		47 641,48			41 299,86								41 299,9	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.	

1.3.3	Модернизация участка тепловой сети от ВУ 2-5б до ВУ 2-6 в г. Липецке	2024	2024	2024		600		0,434	Надземный		48 164,62			29 634,19							29 634,2	Перенос части работ на 2025 год. Магистральный трубопровод смонтирован в полном объеме и эксплуатируется. Установка датчиков и приборов будет выполнена после завершения отопительного сезона 2024-2025 гг. в период отключения тепловой магистрали для проведения гидравлических испытаний на тепловых сетях.
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.4.1	Реконструкция теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла	2024	2024	2024							263 888,36			0,00							0,0	Перенос работ на 2025 год. В связи с длительным проведение закупочных процедур и отсутствием участников, было изменено техническое решение по данному мероприятию.
1.5.	Всего по группе 1										466 389,1	0,0	0,0	116 345,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116 345,2	
2.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1.	Всего по группе 2																					
3.	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																					
3.1.1	Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	2024	2024	2025					Подземный бесканальный		2 420,00	2 420,00									2 420,0	Проектные работы завершены
3.1.2	Модернизация тепловой магистрали по пл. П. Великого от ТК 3-6 до ТК 3-8-5 (ЛТС)	2024	2024	2024					Подземный бесканальный		750,00	750,00									750,0	Проектные работы завершены
3.1.3	Модернизация тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопоьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	2021	2021	2024	2024				Подземный бесканальный		6 538,00	6 537,96									6 538,0	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.4	Модернизация тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	2021	2021	2024	2024				Подземный бесканальный		3 767,20	3 767,11									3 767,1	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.5	Модернизация участка тепловой магистрали от ТК 5-34 (НС Неделина) до ТК 5-34-7 (на ул. Ворошилова) Ду 700 мм (ЛТС)	2024	2024	2024		700		1,735	Подземный бесканальный		97 458,40			95 259,51							95 259,5	Работы выполнены в полном объеме, ввод объекта в эксплуатацию в марте 2025 года. Частично освоение по мероприятию перенесено на 2025 год в связи с корректировкой объема работ и необходимостью заключения дополнительного соглашения к договору на выполнение строительно-монтажных работ.
3.1.6	Модернизация участка тепловой магистрали по ул. Авиационная от ТК4-11 до ТК3-21 Ду 800 мм (ЛТС)	2024	2024	2024	2024	800		0,639	Подземный бесканальный		62 351,40			62 351,40							62 351,4	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.7	Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ2 до УТ4) (ЛТС)	2020	2020	2024	2024				Подземный бесканальный		1 535,00	1 532,16									1 532,2	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.8	Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ4 до УП10) (ЛТС)	2024	2024	2024	2024	1) 500 2) 250 3) 80		1) 0,4928 2) 0,056 3) 0,0366	Подземный бесканальный		42 755,30	42 755,30									42 755,3	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.9	Модернизация тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (участок от ТК 4-55а до ТК 4-54) (ЛТС)	2023	2023	2024	2024	400		0,631	Подземный бесканальный		47 742,70	47 741,69									47 741,7	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.10	Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	2024	2024	2025					Подземный бесканальный		1 650,00	1 650,00									1 650,0	Проектные работы завершены
3.1.11	Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	2022	2022	2024	2024	1) 800 2) 250 3) 150		1) 1,750 2) 0,032 3) 0,013	Подземный бесканальный		215 813,20	62 090,53		153 721,92							215 812,5	Работы выполнены в полном объеме
3.1.12	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	2024	2024	2026					Подземный бесканальный		3 178,26	3 178,26									3 178,3	Работы запланированные в 2024 году выполнены в полном объеме, частично выполнены работы запланированные на 2025 год.
3.1.13	Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	2024	2024	2027					Надземный		4 158,45	2 382,27									2 382,3	Перенос части работ на 2025 год в связи с актуализацией графика выполняемых работ по мероприятию в 2024 году и корректировки объема работ.
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					

3.2.1	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	2023	2023	2024	2024						79 582.50	79 582.50									79 582.5	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.2.2	Устройство резервной линии регулирования малого расхода ГРП в г.Елец	2024	2024	2024							1 000.00	0,00									0,0	Выполнение работ перенесено на 2025 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
3.2.3	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2024	2024						3 434.80	3 434,72									3 434,7	Работы выполнены в полном объеме, ввод объекта в эксплуатацию планируется в марте 2025 года.
3.2.4	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	2018	2018	2024							7 533.33	0,00									0,0	Выполнение работ перенесено на 2025 год. Перенос обусловлен актуализацией графика выполнения работ из-за не состоявшихся конкурсных процедур. Скорректирована закупочная документация для повторного открытия конкурсных процедур. Срок окончания работ по договору 30.09.25.
3.2.5	Модернизация котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2018	2018	2024	2024						413.50	1,58									1,6	Работы завершены в полном объеме.
3.2.6	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности (ЛТС)	2022	2022	2026							3 617.20	3 615,00									3 615,0	Проектные работы завершены
3.2.7	Модернизация котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	2024	2024	2024							589,00	0,00									0,0	Выполнение проектных работ перенесено на 2025 год из-за срыва договорных обязательств со стороны подрядчика.
3.2.8	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (известн) с устройством монорельсового пути и электрической однорельсовой тележки грузоподъемностью до 3т, управляемой кабельным пультом с пола (ДТЭЦ)	2022	2022	2024	2024						6 821.80	6 821,75									6 821,8	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.3.	Всего по группе 3										593 110,0	268 260,9	0,0	0,0	311 332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	579 593,7	
4.	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	Модернизация химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ЛТС)	2022	2022	2024	2024						11 418,80	11 348,81									11 348,8	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
4.1.2	Реконструкция береговой насосной станции с заменой на меньшую производительность насосов типа ЦЭН и установкой ЧРП 0,4 кВт (ЕТЭЦ)	2021	2021	2024	2024						2 563,60	2 563,60									2 563,6	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
4.1.3	Оснащение зданий и помещений ПП ЕТЭЦ устройством пожарной сигнализации и системой оповещения и управления эвакуацией персонала	2024	2024	2025							700,00	700,00									700,0	Проектные работы завершены
4.1.4	Модернизация насосной станции Индустриальная (ЛТС)	2019	2019	2024	2024						26 861,34	26 316,40									26 316,4	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
4.1.5	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)	2024	2024	2024	2024						6 451,90	6 040,00									6 040,0	Автотранспорт и спецтехника поставлены в полном объеме
4.1.6	Всего по группе 4										47 995,6	46 968,8									46 968,8	
5.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация 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																					
5.3.	Всего по группе 5																					
6.	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 защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической																					
6.1.1	Реконструкция основного ограждения ДТЭЦ протяженностью 155 м (ДТЭЦ)	2024		2024							1 700,00	0,00									0,0	Отсутствие участников при проведении закупочных процедур. Повторное открытие процедур предполагало пересмотр сметной документации с увеличением стоимости работ. Работы перенесены на 2025 год.

6.1.2	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Линенская ТЭЦ-2»	2023	2023	2024							7 875,02	7 035,67									7 035,7	Выполнение части работ перенесено на 2025 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
6.1.3	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Елецкая ТЭЦ»	2023	2023	2024							3 946,44	3 613,51									3 613,5	Выполнение части работ перенесено на 2025 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
6.1.4	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Данковская ТЭЦ»	2023	2023	2024							2 697,38	1 118,74									1 118,7	Выполнение части работ перенесено на 2025 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
6.1.5	Оборудование не требующее монтажа (ТПнР)	2024	2024	2024	2024						5 280,30	5 275,34									5 275,3	Поставка выполнена в полном объеме
6.1.6	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ	2022	2022	2028							5 273,30	5 026,60									5 026,6	Работы, запланированные в 2024 году выполнены, объект введен в эксплуатацию.
6.1.7	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ДТЭЦ	2022	2022	2026							1 500,00	0,00									0,0	Перенос работ на 2025 год. Закупочные процедуры не состоялись, ввиду отсутствия участников. Выполнена корректировка сметной стоимости для повторного открытия закупочной процедуры. Срок окончания работ по договору - 30.04.2025.
6.1.8	Всего по группе 6										28 272,4	22 069,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 069,9	
7.	ИТОГО по программе										1 135 767,2	337 299,5		116 345,2	311 332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	764 977,6	

5) в приложении 6.2 к постановлению:

слова «Приложение 6.2 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «Об утверждении инвестиционной программы АО «Квадра» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы» заменить словами «Приложение 6.2 к постановлению управления энергетики и тарифов Липецкой области «Об утверждении инвестиционной программы АО «РИР Энерго» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой области на 2024-2028 годы»;

дополнить таблицей 3 следующего содержания: «Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2024 год»:

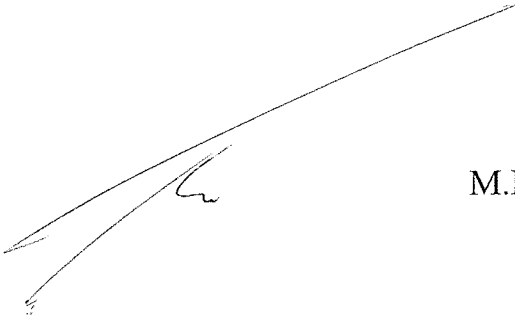
Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов
системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2024 год

Таблица 3

№ 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, т.у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал в год	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0,1475	0,1480	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ	0	0	0	0	0,1793	0,1849	1,859	1,503	65583	53043
3	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,1755	0,1783	1,860	1,860	21424	35742
4	Липецкие тепловые сети	0	0,0221	0	0	-	-	2,242	2,834	813170	1027835
5	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,1557	0,1582	-	-	-	-

2. Настоящее постановление вступает в силу с 25 ноября 2025 года.

Министр энергетики и тарифов Липецкой области



М.В. Боев