



УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 ноября 2024 года

№ 54/9

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 об управлении энергетикой и тарифами Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифами Липецкой области от 19 ноября 2024 года № 54/9 управление энергетикой и тарифами Липецкой области постановляет:

Внести в постановление управления энергетикой и тарифами 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) следующие изменения:

1. В преамбуле постановления:

слова «распоряжением Правительства Липецкой области от 18 июля 2023 года № 680-р «Об утверждении Положения об управлении энергетике и тарифов Липецкой области» заменить словами «постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения об управлении энергетике и тарифов Липецкой области».

2. Приложения 1, 2, 3, 4, 5, 6.1, 6.2 изложить в следующей редакции:

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

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «Квадра» – «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	Управление 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	Начальник управления Боев М.В.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Заместитель начальника отдела теплоэнергетики управления 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 района
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, согласовавшего инвестиционную программу	Глава города Липецка Ченцов Р.И.
	Глава городского округа город Елец Боровских Е.В.
	Глава Данковского района 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

№ 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)						
		Всего	<i>Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения</i>		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
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	1 172 697,56		1 172 697,56		427 055,41	285 603,41	460 038,74		3.1.15, 3.1.25, 3.1.26	
	ИТОГО по программе	5 067 114,64	725 754,05	4 341 360,58	1 135 767,17	979 303,66	779 152,61	953 587,94	493 549,20		

Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2022 год

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		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 одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату липецких 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				
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.	2019	2019	2023		1) 100 2) 80 3) 70		1) 0,818 2) 0,062 3) 0,112	Подземный бесканальный	6,995	20 725,00			19 021,80									19 021,80	Все запланированные объекты подключены к системе теплоснабжения			
1.1.5	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2057-426 (ЛТС)	2014	2014	2022						4,588	2 540,00			62,00									62,00	Перенос части работ на следующий год, по причине неготовности объектов заявителя (застройщика) к подключению.			
1.1.6	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	2016	2016	2024		1)350 2)300 3)250 4)200 5)150 6)125 7)100		1) 0,176 2) 0,463 3) 0,4272 4) 0,7424 5) 0,2382 6) 0,067 7) 0,446	Подземный бесканальный	5,943	42 040,80			41 782,20									41 782,20	Все запланированные объекты подключены к системе теплоснабжения			
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	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК 1-4 до ТК 1-4-5 с увеличением диаметров для подключения нового поликлинического корпуса ГУЗ «Липецкая городская детская больница в г. Липецке» по ул. Гагарина	2021	2021	2022	2022	250		0,8244	Подземный бесканальный	0,741	20 269,34			20 512,76									20 512,76	Работы выполнены в полном объеме			
1.3.2	Мероприятия, направленные на подключение физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Германа Титова, 8г в г. Липецке	2021	2021	2022	2022	1)200 2)125		1) 0,2476 2) 0,11942	Подземный бесканальный	1,228	0,00			9 355,70									9 355,70	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Выполнение части работ было перенесено с 2021 года на 2022 год, в связи с корректировкой установленной платы за подключение.			
1.3.4	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	2023							1 429,00			1 180,86									1 180,86	Проектные работы завершены			
1.3.5	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	2022	2022	2023		600		0,600	Подземный бесканальный		56 237,50			53 701,90									53 701,90	Проектные работы завершены, выполнен первый этап строительно-монтажных работ			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																											
Всего по группе 1																											
												143 241,64											145 617,22			145 617,22	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																											
2.2	Строительство тепловой сети по ул. Шевченко от ТК2-27-19 до ТК 8-1-19 (ЛТС)	2019	2019	2022	2022	200		0,0918	Подземный бесканальный		2 649,80	3 487,44											3 487,44	Работы выполнены в полном объеме. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.			
Всего по группе 2																											
												2 649,80	3 487,44											3 487,44			
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																											
3.1.3	Техпереворужение трубопроводов теплосети на микрорайон №1 от УТ1-36 ул. Чапаева до УТ1-33 пер. Спортивный (ТС ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						600,00	600,00											600,00	Проектные работы завершены			
3.1.17	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	2021	2021	2023		700		0,1202	Подземный бесканальный		18 370,40	18 118,57											18 118,57	Работы выполнены в полном объеме			
3.1.18	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 (ЛТС)	2021	2021	2022	2022	1)300 2)200		1) 0,0942 2) 0,338	Подземный бесканальный		17 382,60	17 447,47											17 447,47	Работы выполнены, в освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.			
3.1.23	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	2021	2021	2023		800		0,8066	Подземный бесканальный		113 000,00	111 219,97											111 219,97	Работы, запланированные в 2022 году выполнены, ввод объекта.			
3.1.27	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул. Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	2022	2022	2025							1 000,00	1 000,00											1 000,00	Проектные работы завершены			

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		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											Всего:
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору аренды (линии)	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 теплоснабжения при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.32	Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3	2022	2022	2025							1 108,00	1 108,00										1 108,00	Проектные работы завершены
3.1.33	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова (ЛТС)	2022	2022	2024							1 441,00	1 441,00										1 441,00	Проектные работы завершены
3.1.34	Техническое перевооружение тепловой магистрали 2д 530 мм от ТК 4-64 до ТК 4-66 по проспекту Победы в г. Липецке (ЛТС)	2021	2021	2022	2022						1 691,80	1 691,70										1 691,70	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.36	Техпереворужение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	2021	2021	2023		500		0,5	Подземный бесканальный		40 000,00	43 594,08										43 594,08	Работы, запланированные в 2022 году выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды.
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.7	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022							11 672,4	7 953,11										7 953,1	Перенос части работ на 2023 год, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией.
3.2.19	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2018	2018	2022							11 050,0	9 878,96										9 879,0	Отклонение в освоении средств от плана связано с наличием замечаний по итогам проведения пусконаладочных работ и соответствующим гарантийным удержанием средств по договору подряда.
3.2.20	Техпереворужение котельной Привокзальной с заменой котла ТВГМ-30 на ПТВМ 50 с увеличением установленной мощности	2022	2022	2024							3 750,0	467,00										467,0	Недосвоение средств связано с задержкой прохождения экспертизы проектной документации
3.2.21	Техпереворужение котельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией	2022	2022	2023							1 095,0	1 095,00										1 095,0	Проектные работы завершены
3.2.28	Техпереворужение котельной Привокзальной с заменой трубопровода сетевой воды на входе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)	2021	2021	2022	2022						1 626,9	1 626,90										1 626,9	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию
3.2.39	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (известняк) с устройством монорельсового пути и электрической однорельсовой тележки грузоподъемностью до 3т, управляемой кабельным пультом с пола (ДТЭЦ)	2022	2022	2023							500,0	500,00										500,0	Проектные работы завершены
Всего по группе 3											224 288,1	217 741,8										217 741,8	
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																							
4.1.5	Реконструкция ПП Елецкая ТЭЦ с переводом на водогрейный режим и установкой дополнительного котла для обеспечения резервного топливного хозяйства и нагрузок летнего режима	2022	2022	2023							3 200,00	0,00										0,00	Выполнение ПИР перенесено на следующий год, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией.
4.1.21	Реконструкция парового котла ТГМЕ-464 ст. №5 с заменой набивки РВП-88 (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022							31 121,50	0,00										0,00	Перенос части работ, в связи со срывом сроков выполнения работ подрядной организацией
4.1.22	Техпереворужение газоходов паровых котлов ст. №2,3 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтип.)	2022	2022	2022							3 698,10	3 740,10										3 740,10	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.
4.1.23	Техпереворужение газоходов парового котла ст. №5 с заменой металлоконструкций и тепловой изоляции ЛТЭЦ-2 (рем.свехтип.)	2022	2022	2022	2022						9 338,40	8 974,84										8 974,84	Работы выполнены.
4.1.24	Реконструкция противопожарного водовода (ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						1 300,90	1 300,85										1 300,85	Проектные работы завершены
4.1.33	Техпереворужение питательного насоса №2 с установкой ЧРП (ДТЭЦ)	2022	2022	2022	2022						400,00	400,00										400,00	Проектные работы завершены
4.1.35	Реконструкция железнодорожного пути сливной эстакады мазута, для возможности обслуживания автомобильным транспортом (ЕТЭЦ)	2021	2021	2022	2022						7 785,80	7 578,17										7 578,17	Работы выполнены.
4.1.40	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) (ЛТС)	2020	2020	2022	2022	1) 300 2) 300		1) 0,3854 2) 0,1124	1) Подземный бесканальный 2) Надземная прокладка		15 207,50	23 031,86										23 031,86	Работы выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды
4.1.41	Техническое перевооружение Юго-Западной котельной с заменой шестери хранения серной кислоты (ЛТС)	2019	2019	2022	2022						4 500,00	3 963,35										3 963,35	Работы выполнены
4.1.43	Выполнение работ по ремонту осветителя ВТИ-630 ст.№8 (ЛТЭЦ-2)	2022	2022	2022	2022						5 940,00	8 905,61										8 905,61	Работы выполнены. В освоение включено оборудование и материалы, закупленные в предыдущие периоды
4.1.46	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)	2019	2019	2022							75 649,55	0,00										0,00	Выполнение работ перенесено на будущие периоды. Выполнение мероприятия перенесено, в связи с отсутствием технической возможности выполнения.
4.1.47	Техническое перевооружение 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.	2022	2022	2025							2 280,00	2 280,00										2 280,00	Проектные работы завершены

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		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 одноструйном исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых 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								
4.1.48	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК (ЛТС)	2022	2022	2024							1 188,00	1 188,00											1 188,00	Проектные работы завершены							
4.1.49	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК (ЛТС)	2022	2022	2025							1 040,90	1 040,80											1 040,80	Проектные работы завершены							
4.1.57	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)	2022	2022	2022	2022						16 972,00	16 153,66											16 153,66	Автотранспорт и спецтехника поставлены в полном объеме							
4.1.60	Lean Smart трансформация системы теплоснабжения микрорайона «Университетский» в г. Липецк	2022	2022	2022	2022						9 048,20	9 048,17											9 048,17	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию							
Всего по группе 4												188 670,85	87 605,41												87 605,41						
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																															
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемым 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	Мероприятия по приведению рабочих мест персонала в помещениях щитов управления на ПП филиала, в соответствии с ПБ и ОТ на производстве	2021	2021	2022	2022						5 143,70	5 050,77											5 050,77	Работы выполнены.							
6.1.5	Приобретение оборудования и приборов для эксплуатационных нужд и ремонтной деятельности ПП ЛТЭЦ-2	2022	2022	2022	2022						1 278,30	152,48											152,48	Из-за роста цен в плановом периоде, были проведены корректировки инвестиционной программы, плана закупок и всей закупочной документации, что повлияло на сроки поставки установки очистки трансформаторного масла УВФ-250 (поставка февраль 2023 г.).							
6.1.8	Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)	2022	2022	2022	2022						955,00	815,30											815,30	Оборудование приобретено							
6.1.10	Оборудование не требующее монтажа (ТПнР)	2022	2022	2022							671,90	0,00											0,00	Поставка перенесена на следующий год, в связи с отсутствием претендентов на поставку из-за роста цен в плановом периоде							
6.1.12	Приобретение оборудования не требующего монтажа ИТ	2022	2022	2023							958,50	871,54											871,54	Оборудование, запланированное к приобретению в 2022, полностью поставлено							
6.1.13	Реконструкция основного ограждения ЕТЭЦ протяженностью 480 м (ЕТЭЦ)	2021	2021	2022	2022						2 957,30	2 942,50											2 942,50	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.							
6.1.15	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЛТЭЦ-2	2022	2022	2022	2022						484,30	449,00											449,00	Проектные работы завершены							
6.1.16	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ	2022	2022	2022	2022						343,20	334,80											334,80	Проектные работы завершены							
6.1.17	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ЛТЭЦ	2022	2022	2022	2022						343,20	290,00											290,00	Проектные работы завершены							
6.1.18	Оборудование КПП № 1, 2 противотаранным устройством ЛТЭЦ	2022	2022	2022	2022						605,40	589,42											589,42	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.							
6.1.19	Установка кондиционеров в помещении серверной в здании управления по ул. Московской 8а.	2022	2022	2022	2022						756,70	430,00											430,00	Оборудование установлено							
6.1.20	Приобретение многофункциональных роботов тренажеров для отработки работниками навыков оказания первой помощи пострадавшим на производстве	2022	2022	2022	2022						490,00	490,00											490,00	Оборудование установлено							
Всего по группе 6												14 987,50	12 415,81											12 415,81							
ИТОГО по программе												573 837,89	321 250,42			145 617,22														466 867,64	

**Отчет об исполнении инвестиционной программы
АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2023 год**

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		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 лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлечены средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов бюджета на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта коллективного соглашения по каждой системе 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		
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.	2019	2019	2023	2023	1) 200 2) 125 3) 100		1) 0,171 2) 0,030 3) 0,214	Подземный	1,740	28 517,94			13 959,09									13 959,09	Работы по объектам, готовым к подключению, выполнены в полном объеме. Выполнение работ по некоторым объектам по инициативе заявителей перенесено на 2024 год.	
1.1.6	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	2016	2016	2024	2023	150		0,156	Подземный	9,11	6 000,00			3 242,34									3 242,34	Все запланированные объекты подключены к системе теплоснабжения	
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																									
1.3.4	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	2023	2023	300/150/125		0,265/0,015/0,02	Подземный канальный		22 534,82			128,95										128,95	Перенос работ на следующий год, по причине неготовности объектов заявителя (застройщика) к подключению.
1.3.5	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	2022	2022	2024	2023	1) 700 2) 600		1) 0,140 2) 4,040	Подземный		332 126,92			267 679,09										267 679,09	Завершены строительно-монтажные работы. Часть работ по благоустройству, в части посева газона и планирования грунта, перенесены на 2024 год.
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
Всего по группе 1											389 179,68			285 009,48										285 009,48	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
Всего по группе 2																									
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																									
3.1.2	Реконструкция теплосети от ТК 2-19 до ТК 2-22 по ул. Костенко (ТС ЕТЭЦ)	2020	2020	2028	2023	800		0,285	Подземный канальный		27 483,33		23 868,63											23 868,63	Работы, запланированные в 2023 году выполнены, ввод объекта.
3.1.6	Техпереворужение участка тепловой сети на микрорайон №1 от опуска в землю на территории ПП ДТЭЦ до УТ1-7 ул. Мичурина 2Ø530 мм, L=0,753 км (ТС ДТЭЦ)	2020	2020	2026	2023	500		0,4200	Подземный канальный		13 663,65		12 596,97											12 596,97	Работы, запланированные в 2023 году выполнены, ввод объекта.
3.1.16	Техническое перевооружение тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (ЛТС)	2020	2020	2026	2023	500		0,309	Подземный канальный		26 419,19		26 414,77											26 414,77	Работы выполнены в полном объеме
3.1.17	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопольнова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	2021	2021	2023	2023	700		0,338	Подземный канальный		64 333,33		55 212,07											55 212,07	Завершены строительно-монтажные работы. Благоустройство выполнено в зимнем варианте, завершающий этап перенесен на 2024 год.
3.1.23	Техническое перевооружение тепломатриалы по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	2021	2021	2023	2023	800		0,664	Подземный канальный		69 155,61		69 040,31											69 040,31	Завершены строительно-монтажные работы. Завершение работ по благоустройству перенесено на 2024 год.
3.1.33	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова (ЛТС)	2022	2022	2024	2023	800		1,811	Подземный канальный		166,67		149,39											149,39	Проведена государственная экспертиза достоверности сметной стоимости.
3.1.36	Техпереворужение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	2021	2021	2023	2023	1) 250 2) 500		1) 0,1152 2) 0,2639	Подземный канальный		26 086,52		18 626,22											18 626,22	Завершены строительно-монтажные работы. Часть работ по благоустройству (восстановление асфальтового покрытия в зоне движения тяжелого транспорта на территории школы) перенесены на 2024 год.
3.1.38	Реконструкция напровода Ду 700мм с переводом в режим работы водной тепловой сети г. Елец	2023	2024	2024	2023	700		6,40	Наземный		837,42		0											0	Проектные работы не выполнены по причине отсутствия предложений по торгам.
3.1.39	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК-50	2023	2023	2025	2023	500		1,84	Подземный канальный		1 452,00		1 452,00											1 452,00	Проектные работы завершены
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.5	Реконструкция шламоаккумуляторов №2 и №4 Липецкой ТЭЦ 2	2023	2023	2024	2023						1 200,00		1 200,00											1 200,00	Проектные работы завершены
3.2.19	Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2018	2018	2023	2023						411,89		0											0	Недоосвоение обусловлено невыполнением пуско-наладочных работ со стороны подрядчика и гарантийным удержанием по условиям договора по факту выполненных работ.
3.2.20	Техпереворужение котельной Привокзальной с заменой котла ТВГМ-30 на ПТВМ 50 с увеличением установленной мощности	2022	2022	2025	2023						3 706,67		60,54											60,54	Недоосвоение связано со срывом договорных обязательств со стороны подрядчика (не устранены замечания в проектной документации, выданные экспертной организацией).
3.2.21	Техпереворужение котельной по ул. Семашко с заменой котла №2КВЖ-8,12-115Г на котел ТТ 100-01 с автоматизацией	2022	2022	2023	2023						20 000,00		19 550,45											19 550,45	Работы выполнены в полном объеме

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		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 одноструйном 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 компонента 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
3.2.22	Техническое перевооружение котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	2023	2023	2024	2023						589,00	0										0	Выполнение проектных работ перенесено на 2024 год, из-за срыва договорных обязательств со стороны подрядчика
3.2.39	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (известки) с устройством монорельсового пути и электрической одиорельсовой тележки грузоподъемностью до 3т, управляемой кабельным пультом с пола (ДПЭЦ)	2022	2022	2023	2023						7 504,15	0										0	Выполнение работ по мероприятию перенесено на 2024 год, в связи с длительной поставкой оборудования (грейфер ожидается в феврале 2024 года)
Всего по группе 3											263 009,43	228 171,35										228 171,35	
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																							
4.1.3	Реконструкция ПСГ -2 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)	2023	2023	2023	2023						23 514,08	21 042,77										21 042,77	Работы выполнены, объект введен в эксплуатацию.
4.1.6	Реконструкция береговой насосной станции с заменой на меньшую пропускную способность насосов типа ЦЭН и установкой ЧРП 0,4 кВ (ЕТЭЦ)	2021	2021	2024	2023						6 586,67	5 129,31										5 129,31	Работы, запланированные в 2023 году выполнены, ввод объекта.
4.1.18	Реконструкция систем вентиляции склада реагентов химического цеха (Опасный производственный объект "Подсобное хозяйство Липецкой ТЭЦ-2")	2023	2023	2025	2023						2 400,00	2 400,00										2 400,00	Проектные работы завершены
4.1.25	Реконструкция противопожарного водопровода и пенопровода (ЕТЭЦ)	2023	2023	2027	2023						1 000,00	1 000,00										1 000,00	Проектные работы завершены
4.1.47	Техническое перевооружение 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	2022	2022	2024	2023						24 077,87	12 533,95										12 533,95	Выполнение части работ перенесено на 2024 год, перенос обусловлен актуализацией графика выполнения работ, срок окончания работ по договору 30.04.24.
4.1.58	Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)	2023	2023	2023	2023						14 113,73	19 986,64										19 986,64	Автотранспорт и спецтехника поставлены в полном объеме
Всего по группе 4											71 692,35	62 092,67										62 092,67	
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																							
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемым 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																							
6.1.20	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Липецкая ТЭЦ-2»	2023	2023	2023	2023						7 875,41	0										0	Выполнение части работ перенесено на 2024 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
6.1.21	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Елецкая ТЭЦ»	2023	2023	2023	2023						3 948,31	0										0	Выполнение части работ перенесено на 2024 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
6.1.22	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Данковская ТЭЦ»	2023	2023	2023	2023						2 698,20	0										0	Выполнение части работ перенесено на 2024 год, перенос обусловлен срывом сроков исполнения договорных обязательств со стороны подрядчика.
Всего по группе 6											14 521,92	0										0	
ИТОГО по программе											738 403,38	290 264,02										285 009,48	575 273,50

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов
системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2022 год**

Таблица 1

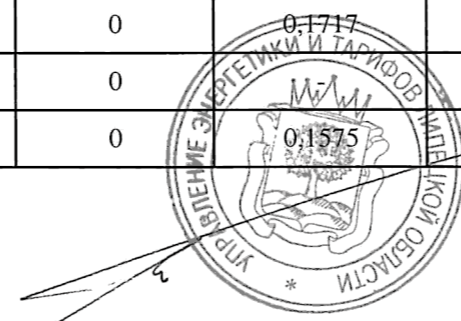
№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя 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	0,1420	0,1482	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ (без ПГУ)	0	0	0	0	0,1800	0,1817	0,7600	1,5700	63018	55391
3	Елецкая ТЭЦ (ПГУ)	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
4	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,1722	0,1754	3,7630	3,0996	43438	35698
5	Липецкие тепловые сети	0	0,0037	0	0	-	-	2,2711	2,5358	823563	919566
6	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,1575	0,1590	-	-	-	-

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов
системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2023 год**

Таблица 2

№ 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	0,1420	0,1491	-	-	-	-
2	Елецкая ТЭЦ	0	0	0	0	0,1746	0,1852	0,760	1,532	65777	54043
3	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,1717	0,1697	3,763	3,181	43338	36641
4	Липецкие тепловые сети	0	0,00987	0	0	-	-	2,271	2,617	823563	948986
5	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,1575	0,1582	-	-	-	-

Начальник управления



М.В. Боев