



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

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место размещения объекта	Основные технические характеристики										Год ввода в эксплуатацию	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в проектных ценах, тыс. руб. без НДС					Распределение источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																																																	
					Наименование и значение показателей												Плановые расходы		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 подключение (стр. 1.3 ФН)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФН)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФН)		Расходы на оплату инновационных технологий, финансовая аренда (лизинг) (стр. 1.6 ФН)	Прочие средства на инициацию (стр. 2 ФН)	Присоединенные средства на инициацию (стр. 23 ФН)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с учетом расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунальной собственности по каждой системе централизованного теплоснабжения на период таких расходов (стр. 4 ФН)	Прочие источники и финансирование (стр. 5 ФН)																																								
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								Всего:	ППР							СМР	Профинансировано к 2024 году						и в том числе:	2024	2025	2026	2027	2028	33	34	35	36	37	38																												
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в одностороннем направлении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность в одностороннем направлении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																																																									
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																																		
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		Линейные объекты	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час.											39,819	2023	2028	216 699,77	15 000,00	201 699,77	3 234,70	79 040,57	89 424,50	15 000,00	15 000,00	15 000,00			213 465,07																																										
1.1.2	Строительство тепловых сетей в микрорайоне 2057-426 (ЛПС)		Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство внутриквартальных тепловых сетей 2057-426 м в жилом микрорайоне 4-й этаж - города Липецка, от границы застройки микрорайона «Евклид» до магистральной тепловых сетей каждого дома.											5,275	2024	2025	8 179,22		8 179,22		3 000,00	5 179,22					8 179,22																																											
1.1.3	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛПС)		Линейные объекты	Проект предусматривается строительство тепловых сетей от магистралей 201020 мм до многоквартирных жилых домов каждого дома для теплоснабжения 30-31 микрорайонов г. Липецка											4,670	2024	2025	2 145,32		2 145,32		2 000,00	145,32					2 145,32																																											
1.2. Строительство новых 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 увеличение пропускной способности существующих объектов теплоснабжения и модернизацию объектов теплоснабжения в г. Липецке	48:20:0000000:27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения многоквартирного жилого дома с увеличением пропускной способности существующих и подключение многоквартирного жилого дома к тепловой нагрузкой всего - 1,4458 Гкал/час	250/25		0,265/0,015	Подземный			300/150/125	0,265/0,015/0,02	Подземный			2022	2025	25 836,07		25 836,07									25 836,07																																										
1.3.2	Модернизация тепловой магистралей от Промышленной котельной до ТК 2-30	48:20:0000000:27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения многоквартирной застройки, ограниченной участком Гидротех. Восточный, Павлово в г. Липецке с тепловой нагрузкой всего - 21,26 Гкал/час. Проектом предусматривается увеличение пропускной способности тепловых сетей реконструкция участка тепловой сети 24-450 мм с увеличением диаметра на 24-720 мм и участка тепловой сети 24-530 мм с увеличением диаметра на 24-630 мм	400/500		0,072/0,020	Подземный			700/600	0,072/0,020	Подземный			2022	2024	47 641,48		47 641,48		47 641,48							47 641,48																																										
1.3.3	Модернизация участка тепловых сетей от ПУ 2-56 до ПУ 2-6 в г. Липецке	48:20:0000000:26663	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объекта Обеспечение инженерной инфраструктурой территории жилищно-коммунального района «ЛПЗ - город Липецка с тепловой нагрузкой всего - 26,213 Гкал/час.	500	1500	0,434	Подземный			600	2300	0,434	Подземный	26,213	2024	2025	60 910,75		60 910,75		48 164,62	12 746,13						60 910,75																																										
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности 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	48:20:0000000:25435	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объекта Обеспечение инженерной инфраструктурой территории жилищно-коммунального района «ЛПЗ - город Липецка с тепловой нагрузкой всего - 26,213 Гкал/час. Проектом предусматривается выполнение работ по реконструкции теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла.					600				626,213	2024	2025	413 751,68		413 751,68		263 888,36	149 863,31							413 751,68																																											
1.5. Всего по группе 1																																																				775 164,28	15 000,00	760 164,28	3 234,70	466 389,05	260 540,534	15 000,0	15 000,0	15 000,0			771 929,59								
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 централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																																																																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																																																																							
3.1.1	Модернизация тепломатрицы по ул. Пролетарская, Дл 377 м от ул. 30-летия до ул. Интернациональная (ЛПС)	48:20:0000000:33338	Линейные объекты	Износ теплотрассы из-за большого срока эксплуатации вызывает риск тепловых потерь, строительные конструкции каналов частично разрушены, изолента из мин. ваты обветшала и нарушена на большей части поверхности трубопроводов. Год постройки теплотрассы 1971 г.	350	580	0,788	Подземный канальный			350	580	0,788	Подземный канальный		2024	2026	83 589,54	2 500,00	81 089,54									83 589,54																																										
3.1.2	Модернизация тепловой магистрали по ул. П. Велюкова от ТК 3-6, до ТК 3-8, 5 (ЛПС)	48:20:0000000:36081	Линейные объекты	Износ теплотрассы из-за большого срока эксплуатации вызывает риск тепловых потерь, строительные конструкции каналов частично разрушены, изолента из мин. ваты обветшала и нарушена на большей части поверхности трубопроводов. Год постройки теплотрассы 1961 г.	1200/2100	100/390	1/0,140/2/0,130	Подземный канальный			1200/2100	100/390	1/0,140/2/0,130	Подземный канальный		2024	2024	750,00	750,00	0,00									750,00																																										
3.1.3	Модернизация тепловой магистрали по ул. Меркулова, Павлова, Вязовкина от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44, 1 (ЛПС)	48:20:0000000:27203	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормальный срок эксплуатации и изношенных по современной схеме на трубы, изготовленные по современной технологии (предназначенные с учетом замены тепловой схемы по ул. Меркулова, Павлова, Вязовкина от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44, 1 20 325 (± 30 м - 20 530,1 ± 150 м) в коллорте некач. Год постройки теплотрассы - 1984, теплотрасса эксплуатируется более 35 лет.	300-500	390-1500	0,5016	Подземный канальный			300-500	390-1500	0,5016	Подземный канальный		2021	2024	80 540,64	672,00	79 868,64	74 002,64	6 538,00						6 538,00																																											
3.1.4	Модернизация тепловых сетей в 16 микр. Дл 530 м от ТК 5-41-3 до ТК 5-41-9	48:20:0000000:29797	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормальный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной схеме (предназначенные) по ул. Магурская от ТК 5-41-3 до ТК 5-41-9 в 16 микр. г. Липецка в 2023 году выполнены строительные монтажные работы на участке от ТК 5-41-6 до ТК 5-41-9. В 2024 году завершается выполнение работ по благоустройству.	500	1500	0,928	Подземный канальный			500	1 500,00	0,928	Подземный канальный		2021	2024	66 779,50	792,00	65 987,50	63 012,30	3 767,20						3 767,20																																											

№ п/п	Наименование мероприятий	Калорийный потер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические 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												Плановые расходы		Профинансирование к 2024 году	Финансирование, и т.п. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направлена на инвестицию (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет налогов (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату услуг по финансированию (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на основе (стр. 23 ФП)	Бюджетные средства по каждой системе теплоснабжения с выделением расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта теплоэнергетического назначения по каждой системе теплоснабжения и привлечение из других расходов (стр. 4 ФП)	Прочие источники и финансирование (стр. 5 ФП)		
					до реализации мероприятия				после реализации мероприятия								в том числе:																				
					Тепловая сеть			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть			Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			НПР	СМР																			
					Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по трубопроводу, км			Удельный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по трубопроводу, км								2024	2025	2026	2027						2028								
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
3.1.5	Модернизация участка тепловой магистрали от ТК-5-34 (ПС Водона) до ТК-5-34-7 (по ул. Воронинская) до ТК-700 мч (ЛТС)	48:20:0000000:30408	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации. Год постройки теплотрассы - 1989. Износ теплотрассы из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, снижение надежности обеспечения потребителей теплом и увеличение затрат на эксплуатацию и ремонт.	700	3300	1,744	Подземный канальный		700	3300	1,744	Подземный канальный		2024	2024	97 458.40		97 458.40		97 458.40								97 458.40								
3.1.6	Модернизация участка тепловой магистрали по ул. Авиаторов от ТК-3-11 до ТК-3-21 Дв-800 мч (ЛТС)	48:20:0000000:26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации. Год постройки теплотрассы - 1982. Износ теплотрассы из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, снижение надежности обеспечения потребителей теплом и увеличение затрат на эксплуатацию и ремонт.	800	4800	0,604	Подземный канальный		800	4800	0,604	Подземный канальный		2024	2024	62 351.40		62 351.40		62 351.40								62 351.40								
3.1.7	Модернизация трубопроводов теплотрассы на микрорайон №1 от УТ1-31 к.в. в Марта до УТ1-23 пер.Смоутинский (ТС ДТЭФ)	48:03:0000000:7568	Линейные объекты	Износ теплотрассы из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, снижение надежности обеспечения потребителей теплом и увеличение затрат на эксплуатацию и ремонт. Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотрассы на микрорайон №1 в г. Давыдов.	25, 50, 70, 80, 100, 150, 250	3,1; 7; 11,5, 19; 58; 240	2,1535	Подземный канальный		32, 50, 70, 80, 100, 150, 200, 300	3,1; 7, 11,5, 19; 58; 100; 390	2,6510	Подземный канальный		2020	2028	29 182,60	1 591,60	27 591,00	1 591,60							7 591,00	7 591,00									
3.1.8	Реконструкция теплотрассы от ТК-2-19 до ТК-2-22 по ул. Косовская (ТС ГТЭФ)	48:19:0000000:5019	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапропановые) по ул. Косовская и. Елизаветинская.	800	4800	1,544	Подземный канальный		800	4800	1,544	Подземный канальный		2020	2028	62 497,84	1 485,00	61 012,84	25 353,63									37 144,21								
3.1.9	Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК-5-44 до ТК-5-47 (участок от УТ2 до УТ4) (ЛТС)	48:20:0000000:27371	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г. Стремительные монтажные работы на данном участке сети выполнены в 2023 году, часть работ по благоустройству перенесена на 2024 год.	500	1500	0,2973	Подземный канальный		500	1500	0,297	Подземный канальный		2020	2024	29 749,77	1 800,00	27 949,77	28 214,77	1 535,00								1 535,00								
3.1.10	Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК-5-44 до ТК-5-47 (участок от УТ4 до УТ10) (ЛТС)	48:20:0000000:27371	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г.	500 250 80 70	1500 240 11,5 7	0,491 0,055 0,038 0,022	Подземный канальный		500 250 80 70	1500 240 11,5 7	0,491 0,055 0,038 0,022	Подземный канальный		2024	2024	42 755,30		42 755,30		42 755,30							42 755,30									
3.1.11	Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК-5-44 до ТК-1-63 (4 этап) (ЛТС)	48:20:0000000:27371	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г.	500	1500	1,821	Подземный канальный		500	1500	1,821	Подземный канальный		2025	2028	47 482,40		47 482,40			48 326,16							274 554,50								
3.1.12	Модернизация тепловой магистрали по ул. Пискаркиной от ТК-4-56 до ТК-4-50 (участок от ТК-4-55а до ТК-4-54) (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Необходимость проведения мероприятия обусловлена наличием износа и увеличением количества порывов. Год постройки теплотрассы - 1980.	500	1500	0,631	Подземный канальный		500	1500	0,631	Подземный канальный		2023	2024	49 194,70	1 452,00	47 742,70	1 452,00									47 742,70								
3.1.13	Реконструкция тепловой магистрали по ул. Пискаркиной от ТК-4-56 до ТК-4-50 (3 этап) (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов. Год постройки теплотрассы - 1980.	500	1500	1,275	Подземный канальный		500	1500	1,275	Подземный канальный		2025	2026	87 363,65		87 363,65			41 363,65	46 000,00						87 363,65								
3.1.14	Модернизация трубопроводов теплотрассы на микрорайон №1 от УТ1-36 ул. Чапаева до УТ1-33 пер.Смоутинский 2057+325 мч. L=0,377 км (ТС ДТЭФ)	48:03:0000000:7568	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации магистрального трубопровода теплотрассы на микрорайон №1 в г. Давыдов.	50-300	3,1-390	0,554	Подземный канальный, надземный		50-300	3,1-390	0,554	Подземный канальный, надземный		2022	2027	10 592,25	588,00	10 004,25	588,00									10 004,25								
3.1.15	Модернизация теплотрассы на пл. Победы от ТК-4-24 до ТК-4-30 (ЛТС)	48:20:0000000:26999	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов теплотрассы №1 по ул. Московская в г. Ленинск, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапропановые). Год постройки теплотрассы 1982 г.	500	1500	1,748	Подземный канальный		500	1500	1,748	Подземный канальный		2022	2027	70 554,67	1 060,00	69 554,67	1 000,00									69 554,67								
3.1.16	Модернизация теплотрассы от котельной Удольна по ул. Гагарина ТК-8-1-3 до ТК-8-1-85	48:20:0000000:33338	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов с увеличением диаметров. Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов (с 2021 по 2023 - 35 шт.). Год постройки теплотрассы - 1979 г. теплотрасса эксплуатируется 45 лет, протяженность теплотрассы - 2d 530 - 1367м - 2d 219 - 105м. Теплотрасса была построена с большим диаметром в связи с перспективой присоединения доминирующей нагрузки	1150 21200	1,500 2100	2,734	Подземный канальный		11 400 21 350 31 125 41 80	1 800 2 680 3 035,5 4 011,5	2,734	Подземный канальный		2025	2028	101 560,69	1 960,00	99 600,69			1 960,00							101 560,69								
3.1.17	Модернизация теплотрассы от ТК-6-5 до ТК-6-7 по ул.Катукова (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Необходимость реализации мероприятия обусловлена темпами строительства жилого фонда 33 микрорайона г. Ленинск, в связи с чем возникает необходимость в подпитывании дополнительной тепловой нагрузкой на существующие тепловые сети филиала. Год постройки теплотрассы - 1989.	800	8400	2,827	Подземный канальный		800	8400	2,827	Подземный канальный		2021	2028	41 661,60	1 661,00	40 000,00	1 661,00								40 000,00		40 000,00							
3.1.18	Модернизация теплотрассы по ул. К. Маркса от ТК-3-8-5 до ТК-3-8-7 (ЛТС)	48:20:0000000:30081	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов по ул. К. Маркса в г. Ленинск, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапропановые). В связи с подпитыванием новых потребителей теплотрассы. Год постройки теплотрассы 1961 г.	200	100	0,294	Подземный канальный		200	100	0,294	Подземный канальный		2026	2027	15 880,00		15 880,00					530,00					15 880,00								
3.1.19	Модернизация теплотрассы в выносном из под.домов по ул. Озерковской. 4 ввод от ТК-2-62-4; по пр-т Мира, 25 ввод от ТК-2-44-15; по пр-т Мира, 15 ввод от ТК-2-45; по пр-т Мира, 11 ввод от ТК-2-75; по пр-т Мира, 3 ввода от ТК-2-17-21 и ТК-2-17-23 (ЛТС)	48:20:0000000:26614	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с выносом из под.домов для удобства обслуживания теплотрассы. Год постройки теплотрассы - 1967 г.	50-150	3,1-58	1,818	Подземный канальный		50-150	3,1-58	1,818	Подземный канальный		2020	2027	35 570,00	1 385,00	34 185,00	1 385,00									34 185,00								
3.1.20	Модернизация теплотрассы по ул. Меркулова от ТК-6-13 до ТК-4-7 (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов теплотрассы по ул. Меркулова, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапропановые). Год постройки теплотрассы 1980г.	800	4800	0,524	Подземный канальный		800	4800	0,524	Подземный канальный		2027	2027	5 260,00	5 260,00	0,00										5 260,00								
3.1.21	Модернизация теплотрассы по 60 лет СССР ТК-4-70 до ТК-4-72 (ЛТС)	48:20:0010601:794	Линейные объекты	Год постройки теплотрассы 1997 г. Предусматривается замена трубопроводов тепловой сети по пр. 60 лет СССР от ТК-4-70 до ТК-2-32-24-72 г. Ленинск, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предзапропановые).	600	2300	1,056	Подземный канальный		600	2300	1,056	Подземный канальный		2027	2028	55 500,00	4 500,00	51 000,00										55 500,00								

№ 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 ФН)	Прочие средства на позитивной основе (стр. 25 ФН)	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с подведением расходов концессионера на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионной системы 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 реализация мероприятий инвестиционной программой																
					Тепловая сеть				Удельный диаметр, мм	Тепловая сеть				Удельный диаметр, мм			Пропускная способность, т/ч	Протяженность по внутреннему источнику, км							Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:						ППР	СМР						32	33
					Пропускная способность, т/ч	Протяженность по внутреннему источнику, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		Пропускная способность, т/ч	Протяженность по внутреннему источнику, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																												
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 1-го уровня в Угловом ОПС	48-20.001.1401-1369-Семанно, 48-20.0020101-1819-Угловое	Объект производства единого 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 единого назначения	В настоящее время на дымососах котлов КИМ-100 №4, 2, 3 Северо-Западной котельной установлены электродвигатели РБМ с автоматизированным поддержанием заданного расхода в точке за счет регулирования дачения пиллера. В рамках выполнения мероприятия необходимо заменить электродвигатели котлов КИМ-100 №4, 2, 3 Северо-Западной котельной. Липера на напряжение 0,4кВ, запитать их от принадлежащих филиалу АО "Бадра" РУ (ИСУ), 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 ПИИМ на насосы бо-лей производительности (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства единого 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 надежности работы эффективна, а возможность дальнейшего безопасного насоса проточным используется на 100%, что не дает запас по резервным оборудованию.					390					390	2027	2028	3 100.00	600.00	2 500.00																						
3.2.11	Модернизация Прямозаходной котельной с заменой насосов ЦН-400 (ЛТС)	48-20.0029603-222	Объект производства единого назначения	Предусматривается замена отработавшего свой срок оборудования: пяти насосов ЦН-400, систем управления и автоматики насосов, монтажных фундамента 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 Угловое и Семанно с заменой газозащитного (ЛТС)	48-20.001.1401-1369-Семанно, 48-20.0020101-1819-Угловое	Объект производства единого назначения	Целью проекта является проектное решение, дающее возможность использования существующих датчиков, при необходимости переход на отечественный аналог. В случае выхода из строя газозащитного Северного ХСД, отсутствует возможность приобретения резервного т.к. датчик газозащитного сит с производительностью					67.5					67.5	2024	2025	700.00	500.00	200.00																						
3.2.13	Модернизация коммерческого учета учета старой воды котельной СЗК на US-800 (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства единого назначения	Реализация мероприятия направлена на утилизацию узлов учета, а также приводит к снижению нерациональных потерь в 4 раза. Предусматривается техническое перевооружение коммерческого учета учета старой воды кот.СЗК с заменой датчиков периода и измерения лопы, диафрагмы на ультразвуковой расходомер US-800					390					390	2025	2025	700.00	100.00	600.00																						
3.2.14	Реконструкция узла транспортирования сыпучих материалов (пески) с системой контрольного учета и электрической опрерации тележка грузоподъемностью до 3т, электрической кабельной пультной по за (ЛТС)	48-03.0000000-7862	Объект производства единого назначения	Целью проекта является реализация компенсирующих мероприятий с целью устранения замечаний экспертного обследования о нарушении электрической безопасности, установленной в складе реагентов, необходимо 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 единого назначения	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов и увеличением производительности является в них выдерживание гидравлического режима теплосети из-					620					620	2025	2028	62 500.00	2 500.00	60 000.00																						
3.2.16	Реконструкция тепловой магистрали №2 в пределах промышленной (ЕПЗП)	48-19.0000000-5019	Объект производства единого назначения	В настоящее время тепловая магистраль №2 за территорией зданиям 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 (ЕПЗП)					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 единого назначения	В рамках реализации мероприятия предусмотрен монтаж крап балки на Северо-западной котельной. Липера, включающий: монтаж подкормочных путей на отсечке 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 перекачивающей ДУ500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КИМ-100 (ЛТС)	48-20.0000000-3257-9	Объект производства единого 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 комбинировать работу 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 единого назначения	Реализация мероприятия позволит обеспечить высокий уровень пожарной безопасности, отсутствие угрозы в случае утечки масла. Прямоем 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 мероприятия	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 мероприятий (тыс. руб. без НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
					Наименование и значение показателя												Целевые расходы		Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Экономия расходов (стр. 1.5-ФН)										Расходы на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 1.6-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 2-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 23-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 24-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 25-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 26-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 27-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 28-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 29-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 30-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 31-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 32-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 33-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 34-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 35-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 36-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 37-ФН)	Прочие субсидии на оплату жилищных и жилищно-коммунальных услуг (стр. 38-ФН)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
					до реализации мероприятия																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
					Тепловая сеть												после реализации мероприятия										в том числе:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
					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			Всего:	НПР	СМР	Профинансировано к 2024 году	2024	2025	2026	2027	2028	2029																												2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	3041	3042	3043	3044	3045	3046	3047	3048	3049	3050	3051	3052	3053	3054	3055	3056	3057	3058	3059	3060	3061	3062	3063	3064	3065	3066	3067	3068	3069	3070	3071	3072	3073	3074	3075	3076	3077	3078	3079	3080	3081	3082	3083	3084	3085	3086	3087	3088	3089	3090	3091	3092	3093	3094	3095	3096	3097	3098	3099	3100	3101	3102	3103	3104	3105	3106	3107	3108	3109	3110	3111	3112	3113	3114	3115	3116	3117	3118	3119	3120	3121	3122	3123	3124	3125	3126	3127	3128	3129	3130	3131	3132	3133	3134	3135	3136	3137	3138	3139	3140	3141	3142	3143	3144	3145	3146	3147	3148	3149	3150	3151	3152	3153	3154	3155	3156	3157	3158	3159	3160	3161	3162	3163	3164	3165	3166	3167	3168	3169	3170	3171	3172	3173	3174	3175	3176	3177	3178	3179	3180	3181	3182	3183	3184	3185	3186	3187	3188	3189	3190	3191	3192	3193	3194	3195	3196	3197	3198	3199	3200	3201	3202	3203	3204	3205	3206	3207	3208	3209	3210	3211	3212	3213	3214	3215	3216	3217	3218	3219	3220	3221	3222	3223	3224	3225	3226	3227	3228	3229	3230	3231	3232	3233	3234

№ п/п	Наименование мероприятия	Катастрофный номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики										Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий и прочих затрат, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС												
					Наименование и значение показателя												Планируемые расходы					Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	и результаты реализации мероприятий инвестиционной программ		связанное с сокращением потерь и тепловых сетей, тепловой и (или) тепловой энергии, реализацией мероприятий по оптимизации энергопотребления (по контрактам) и в размере, определенном по решению руководящей организации, плату за подключение (тепловую энергию) в систему централизованного теплоснабжения (различно по каждой системе, если реализуется программа эконо. затрат нескольких систем	Расходы на оплату капитальных затрат по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Прочие субсидии (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на подпрограмму (стр. 2.1 ФП)	Использование средств по каждой системе и (или) реконструкция объектов капитального строительства по каждой системе (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							в том числе:		2024	2025	2026	2027	2028																
					Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	НПР						СМР															
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по одностороннему направлению, км	Способ прокладки		Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность по одностороннему направлению, км	Способ прокладки																										
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		
6.1.2	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Линская ГЭП-2»	48.20.0000000.25435	Объект производственного назначения	Реализация мероприятий направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 3, 15, 16, 17 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №3-48-2022 от 31.03.2022 Управления Росгвардии по Ленинградской области. 1. Оборудование поста №1 кабинетной контролера с оснащением запирающим устройством 2-го класса защиты, пункт 151.2. Реконструкция автоматизированного КПП №2. СМР: досмотровой площадки и СКУД, пункт 171.3. Оборудование магистрального объекта совместным КПП, пункт 161.4. Оборудование периметрально о оградительной колодой проволочной «Лига» и кабелей сигнализации «Лига», пункт 31.5. Оборудование периметра ПП ЛГЭП-2 ограждением											2024	2024	7 875.02	0.00	7 875.02			7 875.02																	
6.1.3	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Летовская ГЭП»	48.19.0000000.4346	Объект производственного назначения	Реализация мероприятий направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 5, 7, 8 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №2-48-2022 от 31.03.2022 Управления Росгвардии по Ленинградской области. 1. Реконструкция установки периметральной сигнализации и досмотровой площадки в части системы охранной сигнализации периметра, пункт 51.2. СМР по реконструкции совместного КПП с устройством досмотровой площадки, стационарным противопожарным подъемным устройством для обслуживания несамонивелированного проезда автомобильного транспорта и другим инженерно-техническим средствами защиты для пропуска автотранспорта, пункт 7.8).											2023	2024	3 946.44		3 946.44			3 946.44																	
6.1.4	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Давоская ГЭП»	48.03.0000000.7862	Объект производственного назначения	Реализация мероприятий направлена на повышение оценки уязвимости и антитеррористической защищенности объекта. Исполнение п. 1, 3, 8, 10 предписания «Об устранении выявленных нарушений» №1-48-2022 от 23.03.2022 Управления Росгвардии по Ленинградской области. 1. Оборудование верным, дополнительно отражением здания подсобных помещений производственного назначения, являющегося составной частью основного ограждения, пункт 31.2. Оборудование на КПП №1 отдельного выделенного помещения (комната размещения оператора АРМ, пункт 81.3. Оборудование КПП №2, досмотровой площадки для пропуска автотранспорта пункт 101.4. Реконструкция основного ограждения протяженностью 153 м. (пункты 1, 2).											2023	2024	2 697.38	0.00	2 697.38			2 697.38																	
6.1.5	Оборудование не требующее монтажа (ППФ)			Проектно предусматривается поставка: фотометра КФБ-3-01, прибор входит в обязательный набор оборудования всех специализированных аналитических лабораторий, входящих в КПП 2.1, для обеспечения производственных нужд и выполнения производственных требований; прибора для измерения температуры жидкостей трансформаторного масла прибор вводится в состав вышедшего из строя (факт, дефектация от 10.07.2024); гидравлической станции МС-202-18Б «KASUBO» с компрессором под давлением гидравлического контура, для обеспечения работности в режиме круглосуточной работы в режиме отгрузки/загрузки заправочной арматуры ПП ЛГЭС; кондиционеров производственных (3 шт)										2023	2024	5 280.30	0.00	5 280.30			5 280.30																		
6.1.6	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ГЭП	48.19.0000000.4346		Необходимо оборудовать объект системой охранного освещения (периметр ПП ГЭП) в соответствии с «Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов жилищно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458, деп											2022	2027	11 691.98	334.80	11 357.18	334.80		5 273.30	1 083.88		5 000.00														
6.1.7	Реконструкция системы охранного освещения основного ограждения периметра ГЭП	48.03.0000000.7862		Необходимо оборудовать объект системой охранного освещения (периметр ПП ГЭП) в соответствии с «Правилами по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов жилищно-энергетического комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458, деп											2022	2025	3 444.36	290.00	3 154.36	290.00		1 500.00	1 654.36																
6.1.8	Реконструкция основного ограждения ПП ГЭП	48.19.0000000.4346		Приведение основного ограждения периметра объекта газопровода в соответствие с подпунктом «а» пункта 75 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов жилищно-энергетического комплекса», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458, деп											2028	2028	15 000.00	0.00	15 000.00						15 000.00														
6.1.9	Оборудование КПП ПП ГЭП досмотровой площадкой и другим инженерно-техническими средствами защиты для пропуска автотранспорта	48.19.0000000.4346		Совместный КПП необходимо оборудовать досмотровой площадкой и другим инженерно-техническими средствами защиты для пропуска автотранспорта в соответствии с пунктами 128-136, подпунктами «а», «г» пункта 139, пунктом 140 «Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов жилищно-энергетического комплекса», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 458, деп.											2027	2027	3 300.00		3 300.00					3 300.00															
6.1.10	Устройство железобетонного ограждения ЭГО на ЛГЭП-2			Устройство железобетонного ограждения ЭГО на ЛГЭП-2 необходимо для предотвращения угрозы чрезвычайных ситуаций (опасность для жизни и здоровья людей, состояния окружающей среды и ее объектов) объектов технического процесса). Выполняются работы по строению ограждения.											2025	2025	18 506.22		18 506.22				18 506.22																
6.	Всего по группе 6																73 441.70	624.80	72 816.90	624.80	28 272.44	21 244.46	0.00	8 300.00	15 000.00	0.00	72 816.90	0.00											
7.	ИТОГО по программе																3 143 636.36	92 775.60	3 050 860.76	284 938.88	1 135 767.17	694 089.73	411 970.89	411 970.89	411 970.89		1 980 308.27		771 929.59	313 531.72									

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	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения «РИР Энерго» на территории Липецкой области

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	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 ЦОН 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 нных 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»:

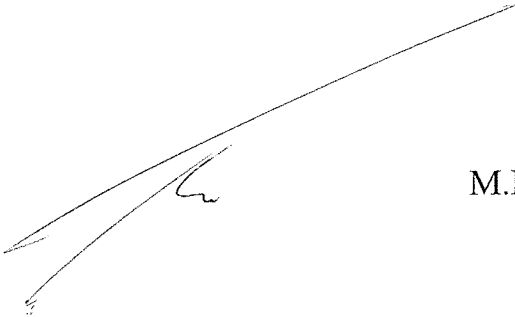
Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов
системы централизованного теплоснабжения АО «Квадра» на территории Липецкой области за 2024 год

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