



## МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20 марта 2026 года

№ 9/6

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 «РИР Энерго» 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 Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», приказом Минстроя 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 г. № 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 20 марта 2026 года № 9/6 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 «РИР Энерго» в сфере теплоснабжения на территории Липецкой

области на 2024 - 2028 годы» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2023, 31 октября; 2024, 22 ноября; 2025, 21 ноября) следующие изменения:

1) приложения 1, 2, 3, 4, 5 к постановлению 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 АО «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 городского округа города Липецка
	Администрация городского округа город Елец
	Администрация Данковского муниципального округа 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	Временно исполняющий полномочия Главы городского округа город Липецк Бедрова С.В.
	Глава городского округа город Елец Жабин В.П.
	Глава Данковского муниципального округа 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 расположения объекта	Основные технические характеристики										Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																									
					Наименование и значение показателя										Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам					Остаток финансирования	Экономия расходов (стр. 1.5 ФИ)					Расходы на оплату линейных объектов по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФИ)	Прислеченные средства на погашение обязательств (стр. 2 ФИ)	Прочие источники и финансирование (стр. 5 ФИ)																	
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего	ППР	СМР	2024	2025	2026	2027	2028		и в результате реализации и мероприятий инвестиционной программы	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного контракта и размер, определенному по решению регулирующей организации, в плату за подключение (тепловую точку присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируется организацией эксплуатирующей тепловую систему)																							
					Условный диаметр	Пропускная способность, м³/ч	Протяженность в одностороннем направлении, км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр	Пропускная способность, м³/ч	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч														2024	2025	2026				2027	2028	Амортизация (стр. 1.1 ФИ)	Прибыль, направлена на инвестицию (стр. 1.2 ФИ)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФИ)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИ)											
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													
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 в тепловых камерах для подключения строившихся и для 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 интравидеальных тепловых сетей в микр. Елецкой, 2057+126 (ИТС)		Линейные объекты	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство интравидеальных тепловых сетей 2057+126 км в жилом микрорайоне «Елецкий» города Липецка, от границы застройки микрорайона «Елецкий» до инженерно-технических сетей каждого дома.												5.275	2024	2025	8.179,22		8.179,22																	8.179,22												
1.1.3	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайона (ИТС)		Линейные объекты	Проектом предусматривается строительство тепловых сетей от магистралей 201020 мм до инженерно-технических сетей каждого дома для теплоснабжения 30-31 микрорайона г. Липецка.												4.670	2024	2025	2.145,32		2.145,32																	2.145,32												
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																		
1.3. Улучшение проектной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																																																		
1.3.1	Мероприятия, направленные на повышение эксплуатационной способности объектов инфраструктуры объектов обслуживания и подстанций автоматизацией по ул. Пестерова, вл. 9 в г. Липецке	48:20:0000000:27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения многоквартирного жилого дома со встроенными пристроенными объектами обслуживания и подстанцией автоматизацией по ул. Пестерова, вл. 9 в г. Липецке	250/125		0,2650/0,015	Подземный			300/150/125		0,2650/0,015/0,02	Подземный		2022	2025	25.836,07		25.836,07																		25.836,07												
1.3.2	Модернизация тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	48:20:0000000:27898	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения котельной жилой застройки, ограниченной улицами Гагарина, Водомонтаж, Вавилова в городе 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												
1.3.3	Модернизация участка тепловой сети от ВУ 2-56, до ВУ 2-6 в г. Липецке	48:20:0000000:26663	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объектов Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛПЗ» города 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																		60.910,75												
1.4. Улучшение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																																																		
1.4.1	Реконструкция тепловыделительной установки Липецкой ТЭЦ-2	48:20:0000000:25435, 19:48:20:0001001:30	Линейные объекты	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объектов Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛПЗ» города Липецка с тепловой нагрузкой всего - 26,213 Гкал/час. Проектом предусматривается выполнение работ по реконструкции тепловыделительной установки Липецкой ТЭЦ-2 с установкой водогрейного котла							600				626,213	2024	2025	413.751,67		413.751,67																		413.751,67												
Итого по группе 1																																																		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																																																		
2.1.1	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28 и ТК 4-6 (ИТС)	48:20:0000000:26644	Линейные объекты	В целях строительства нового ввода на пос. ПАМК от ТЭЦ-2, который присоединит к ТК 2-29, производится изменение гидравлического режима и направление тепловых потоков в некоторых тепловых сетях. Для увеличения пропускной способности требуется строительство нового участка тепловых сетей.							300		0,96	Подземный		2027	2029	1.550,00		1.550,00																		1.550,00					58.300,00	1.550,00						
Итого по группе 2																																																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) доставки энергии от разных источников:																																																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																																																		
3.1.1	Модернизация тепловыделителя по ул. Пролетарская, Дл 377 м от ул. Угрюмова до ул. Пиваровского вояка (ИТС)	48:20:0000000:33338	Линейные объекты	Износ тепловыделителя по-прежнему вызывает рост тепловых потерь, строительство конструкции каналов частично разрушена, износ части труб, плиты объекта на и нарушена на большей части поверхности Пиваровск. Год постройки теплотрассы 1971 г.	350	580	0,788	Подземный канальный			350	580	0,788	Подземный канальный		2024	2026	83.589,54		83.589,54																			83.589,54											
3.1.2	Модернизация тепловой магистрали по ул. П. Вельского от ТК 3-6, до ТК 3-8-5 (ИТС)	48:20:0000000:30081	Линейные объекты	Износ тепловыделителя по-прежнему вызывает рост тепловых потерь, строительство конструкции каналов частично разрушена, износ части труб, плиты объекта на и нарушена на большей части поверхности Пиваровск. Год постройки теплотрассы 1961 г.	1200/2300	100/390	1/0,140/210,130	Подземный канальный			1200/2300	100/390	1/0,140/210,130	Подземный канальный		2024	2024	750,00		750,00																			750,00											
3.1.3	Модернизация тепловой магистрали по ул. Меркулова, Пивина, Водомонтаж от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ИТС)	48:20:0000000:27203	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов обрабатываемых нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы на трубы, изготовленные по современной технологии (предварительно) и оптимизацией тепловой схемы по ул. Меркулова, Пивина, Водомонтаж от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1, 209 325 Дл 30 и 20530 Дл 150м в основном, вкл. Год постройки теплотрассы - 1984, теплотрасса эксплуатируется более 35 лет. В 2023 году выполнены строительные монтажные работы на участках от ТК 4-79 до К2, от ТК 4-45 до ТК 4-45а. В 2024 году завершается выполнение работ по благоустройству.	300/500	390/1500	0,5016	Подземный канальный			300/500	390/1500	0,5016	Подземный канальный		2021	2024	80.540,64		79.868,64		74.002,64																		6.538,00										
3.1.4	Модернизация тепловых сетей в 16 микр. Дл 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	48:20:0000000:29797	Линейные объекты	Предусматривается замена трубопроводов обрабатываемых нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предварительно) по ул. Мичуринская от ТК5-41-3 до ТК5-41-9 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	1500,00	0,928	Подземный канальный		2021	2024	66.779,50		792,00		65.987,50		63.012,30																	3.767,20									













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

Таблица

№ 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							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028		2024	2025	2026	2027	2028	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
1	Липецкая ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1480	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	0,1475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Елецкая ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1833	0,1793	0,1793	0,1793	0,1793	0,1793	1,5634	1,8589	1,8589	1,8589	1,8589	1,8589	55159	65583	65583	65583	65583	
3	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1761	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	0,1755	2,9000	1,8602	1,8602	1,8602	1,8602	1,8602	33399	21424	21424	21424	21424	
4	Липецкие тепловые сети	0,00493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	2,9790	2,2424	2,2424	2,2300	2,2177	2,2054	1080283	813170	813170	808669	804191	799735
5	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1582	0,1557	0,1557	0,1557	0,1557	0,1557	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



№ 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)						
		<i>комбинированное производство, свыше 25 МВт; комбинированное производство, менее 25 МВт; некомбинированное производство; передача; сбыт</i>	<i>Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения</i>		2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	313 531,72		313 531,72	313 531,72						3.1.5, 3.1.6, 3.1.22
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	2 929 881,93	771 929,59	3 701 811,52	1 135 767,17	694 089,73	473 165,21	563 415,80	835 373,60		

2) приложение 6.1 к постановлению дополнить таблицей 4 «Отчет об исполнении инвестиционной программы АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области за 2025 год» следующего содержания:

«Отчет об исполнении инвестиционной программы  
АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области за 2025 год

Таблица 4

№ 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 однострубноисчислении), 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		150, 125, 100, 70		2.024	Подземный бесканальный	8.880	89 424.50											79 646.32	Перенос части объемов работ на следующий год, по причине неготовности объектов заявителя (застройщика) к подключению к системе теплоснабжения филиала.
1.1.2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2057-426 (ЛТС)	2024	2024	2025	2025	125		0.082	Подземный бесканальный	1.845	5 179.22											2 603.74	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию в январе 2026 года. Выполнение проектных работ приостановлено, в связи с отсутствием исходных данных от заявителей.
1.1.3	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	2024	2024	2025	2025				Подземный бесканальный		145,32											224,08	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
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	2025	2025						3 182.05											2 417.68	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
1.3.2	Модернизация участка тепловой сети от ВУ 2-56 до ВУ 2-6 в г. Липецке	2024	2024	2025	2025						12 746,13											12 746,13	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
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	2024	2024	2025	2025						149 863,31											154 727,99	Работы выполнены в полном объеме, объект планируется ввести в эксплуатацию в марте 2026 года.
1.5.	Всего по группе 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	2025	400		0.45	Подземный бесканальный		51 169,54	47 863,41										47 863,41	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.2	Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (ЛТС)	2025	2025	2025	2025	500		0.348	Подземный бесканальный		48 326,16	46 860,34										46 860,34	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.3	Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)	2025	2025	2025	2025	400		0.522	Подземный бесканальный		41 363,65	39 846,23										39 846,23	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.4	Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	2025	2025	2025	2025				Подземный бесканальный		1 960,00	1 960,00										1 960,00	Проектные работы завершены
3.1.5	Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	2024	2024	2025	2025	500		0.47	Подземный бесканальный		58 586,48	56 044,57										56 044,57	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
3.1.6	Модернизация теплоотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	2022	2022	2025	2025				Подземный бесканальный		12 006,16	12 328,96										12 328,96	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию в январе 2026 года.
3.1.7	Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)	2025	2025	2026		1000		0.3320	Подземный бесканальный		132 681,59	82 277,18										82 277,18	Проектные работы завершены. Перенос части строительно-монтажных работ на 2026 год. Договор расторгнут в одностороннем порядке по причине неисполнения контрагентом договорных обязательств.
3.1.8	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	2024	2024	2025	2025	700		1.197	Подземный бесканальный		2 908,82	86 833,49										86 833,49	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию в феврале 2026 года. Отклонение возникло в результате выделения компанией дополнительных средств для выполнения строительно-монтажных работ на данном участке тепломагистрали.
3.1.9	Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	2024	2024	2025	2025				Подземный бесканальный		4 704,44	3 706,13										3 706,13	Проектные работы завершены.



3) приложение 6.2 к постановлению дополнить таблицей 4 «Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области за 2025 год» следующего содержания:


«Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения АО «РИР Энерго» на территории Липецкой области за 2025 год

Таблица 4

№ 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 потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тыс. Гкал/м2		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым, тыс. Гкал	
		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	0,148	0,148	-	-	-	-
2.	Елецкая ТЭЦ	0	0	0	0	0,179	0,183	1,9	1,6	65,583	55,159
3.	Данковская ТЭЦ	0	0	0	0	0,176	0,176	1,9	1,9	21,424	33,399
4.	Липецкие тепловые сети	0	0,0049	0	0	-	-	2,2	3,0	813,17	1080,3
5.	Котельные г. Липецка	0	0	0	0	0,156	0,158	-	-	-	-

2. Настоящее постановление вступает в силу с 27 марта 2026 года.

Министр энергетики и тарифов  
Липецкой области



М.В. Боев