



## БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

# УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

Белгород

«20» ноября 2025 г.

№ 37/1

**О внесении изменений в приказ  
управления по государственному  
регулированию цен и тарифов  
в Белгородской области от 30 октября  
2024 года № 21/1**



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)», приказами Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», 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», приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 10 октября 2024 год № 97 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, технологических потерь при передаче тепловой энергии, запасов топлива на источниках тепловой энергии, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения», постановлениями администрации городского поселения «Поселок Волоконовка» муниципального района «Волоконовский район» Белгородской области от 10 октября 2025 года № 100/147 «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация»

на 2025 – 2029 годы», администрации Валуйского муниципального округа от 13 октября 2025 года № 1294 «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы», администрации Губкинского городского округа от 17 октября 2025 года № 1229-па «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы», приказом департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 7 октября 2025 года № 79 «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании заключения о тарифных последствиях и протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 20 ноября 2025 года № 37 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести следующие изменения в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 октября 2024 года № 21/1 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы»:

в заголовке к тексту приказа, в пункте 1 приказа и в тексте приложения к названному приказу слова «АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» заменить словами «АО «РИР Энерго» в лице филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация»;

инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2025 – 2029 годы, утвержденную в пункте 1 названного приказа, в части мероприятий и финансово-экономических показателей на 2025 год изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Манзурина Ю.В.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Начальник управления  
по государственному регулированию  
цен и тарифов в Белгородской области**



**Н.Б. Косилова**

Приложение  
к приказу управления  
по государственному регулированию  
цен и тарифов в Белгородской области  
от 20 ноября 2025 года  
№ 37/1

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «РИР Энерго»  
в лице филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы  
(в части 2025 года)**

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «РИР Энерго» в лице филиала  
АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» на 2025 - 2029 годы**

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация»
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 308009 Белгородская обл., г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д. 2; Почтовый адрес: 308004 Белгородская обл., г. Белгород, ул. Молодежная, д. 2 "а"
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2029 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник управления ремонтов, технического перевооружения и реконструкции филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация»
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	8(4722) 24-68-83, Boiko_SA@belgorod.quadra.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	308005, г. Белгород, Соборная площадь, д.4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Начальник управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	8(4722) 73-90-30
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Белгород Администрация Губкинского городского округа Администрация Валуйского муниципального округа Администрация Волоконовского района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Белгород: 308000, Белгородская обл., Белгород, Гражданский пр., д.38; Администрация Губкинского городского округа: 309189, Белгородская обл., г. Губкин, ул. Мира, д.16; Администрация Валуйского муниципального округа: 309996, Белгородская обл., г. Валуйки, площадь красная, д.1 Администрация Волоконовского района: 309650, Белгородская обл., Волоконовский район, п. Волоконовка, ул. Ленина, 44

<b>Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу</b>	Руководитель департамента городского хозяйства администрации города Белгорода 8(4722) 27-72-06; Глава администрации Губкинского городского округа 8(47241) 2-29-26; Глава администрации Валуйского муниципального округа 8(47236) 3-26-93; Глава администрации городского поселения "Поселок Волоконовка" 8(47235) 5-01-60.
<b>Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц</b>	Администрация г.Белгорода 8(4722) 27-72-06; Администрация Губкинского городского округа 8(47241) 2-29-26; Администрация Валуйского муниципального округа 8(47236) 3-26-93; Администрация городского поселения "Поселок Волоконовка" 8(47235) 5-01-60.







**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» (в части 2025 года)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т.ч. по годам реализации
					2025
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	0,12	0,12	0,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,152	0,153	0,154
		т.у.т./м <sup>3</sup>	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	57,439084	63,58917	0
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	67,91	62,33	62,76
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	354 821	351 887	370 188
		% от полезного отпуска тепловой	14,83	14,95	15,60
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1 287 362	1 299 892	1 348 536
		куб. м для пара	-	-	-
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 г. № 410		1,65	1,65	1,65

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» (в части 2025 года)**

№ 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 (шт)		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (шт)		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) (т.у.т./Гкал)		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (%)		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) (Гкал в год)	
		Текущее значение 2024 год	Плановое значение 2025	Текущее значение 2024 год	Плановое значение 2025	Текущее значение 2024 год	Плановое значение 2025	Текущее значение 2024 год	Плановое значение 2025	Текущее значение 2024 год	Плановое значение 2025
1	2	3	4	7	8	11	12	15	16	19	20
1	Филиал АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,153	0,154	1,80	1,77	351 887	370 188

Финансовый план инвестиционной программы филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения на 2025-2029 годы (в части 2025 года)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС	
		по виду деятельности производство тепловой энергии					Всего (2025-2029 гг.) (гр.3-гр.6)	по годам реализации					
		по регулируемой цене			отпуск по ценам, определяемым по соглашению сторон	2025							
		комбинированная выработка	некомбинированная выработка	по виду деятельности производство электрической энергии		по виду деятельности производство тепловой энергии		по виду деятельности производство электрической энергии	Всего (2025 г.) (гр. 8+гр.11)				
						по регулируемой цене				отпуск по ценам, определяем м по соглашению сторон			
		комбиниро ванная выработка	некомбиниро ванная выработка			комбиниро ванная выработка	некомбиниро ванная выработка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Собственные средства	452 334,65	843 238,75	40 549,48	767 420,30	2 166 136,68	105 386,39	255 534,84	8 109,88	130 436,10	499 467,21		
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	452 334,65	843 238,75	40 549,48	767 420,30	2 103 543,18	105 386,39	192 941,34	8 109,88	130 436,10	436 873,71	3.1.2.-3.1.3.; 3.1.4.-3.1.5.-частично; 3.1.6.-3.1.7.; 3.1.8.-частично; 3.1.9.-3.1.10; 3.1.11.-3.1.12.-частично; 3.1.13.; 3.1.14.-частично; 3.1.15.; 3.1.16.-частично; 3.1.17.-3.1.19; 3.1.20.-3.1.22.-частично; 3.1.23.-3.1.27; 3.1.28.-частично; 3.1.29.-3.1.36; 3.1.37.-частично; 3.2.1.; 3.2.2.-3.2.3.-частично; 3.2.4.-3.2.5.; 3.2.6.-частично; 3.2.7.; 3.2.8.-частично; 3.2.9.-3.2.14. 6.1.-6.5.; 6.6.-частично; 6.7.-6.11.; 6.12.-6.17; 6.18.-частично; 6.19.-6.23	
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					62 593,50		62 593,50			62 593,50	1.1.1.; 1.3.1.; 1.3.2.	
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					0,00					0,00		
1.5.	экономия расходов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		
1.5.1.	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы					0,00					0,00		
1.5.2.	связанную 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, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)					0,00					0,00		
1.6.	расходы на лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)					0,00					0,00		
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1					0,00					0,00		
3	Привлеченные средства на возвратной основе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		
3.1.	кредиты					0,00					0,00		
3.2.	займы организаций					0,00					0,00		
3.3.	прочие привлеченные средства					0,00					0,00		
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					0,00					0,00		
5	Прочие источники финансирования (целевые средства от применения повышающего коэффициента при расчете платы населения за услуги ГВС)		372 686,95			372 686,95		67 401,19			67 401,19	3.1.1.; 3.1.4.-3.1.5.-частично; 3.1.8.-частично; 3.1.11.-3.1.12.-частично; 3.1.14.-частично; 3.1.16.-частично; 3.1.20.-3.1.22.-частично; 3.1.28.-частично; 3.1.37.-частично; 3.2.2.-3.2.3.-частично; 3.2.6.-частично; 3.2.8.-частично; 6.18.-частично;	
	ИТОГО по программе	452 334,65	1 215 925,70	40 549,48	767 420,30	2 538 823,63	105 386,39	322 936,03	8 109,88	130 436,10	566 868,40		

## Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО «РИР Энерго» - «Белгородская генерация» за 2024 год

N 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	7.1	7.2	7.3	7.4	7.6	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1	Подключение объекта - "МКР "Жемчужина" в г. Белгород к централизованной системе теплоснабжения	2023	2023	2025	2025	700-125	3300-35	7,518	канальная	61,61	350 983,41			370 362,62								370 362,62	Мероприятие выполнено. Перенос СМР с 2025 года	
1.1.2	Подключение объекта - "Многофункциональный павильон № 14 г. Белгород, ул. Н. Островского, 20 г. Белгород"	2023	2023	2024	2024	57	3,1	0,164	канальная	0,11	764,71			764,71								764,71	Мероприятие выполнено	
1.1.3	Строительство детской поликлиники №3 ОГБУЗ «Детская областная клиническая больница»	2023	2023	2024	2024	100	19	0,540	канальная	1	1 315,73			1 315,73								1 315,73	Мероприятие выполнено	
1.1.4	Жилой дом по ул. Победа в г. Белгород	2023	2023	2024	2024	125-100	35-19	0,323	канальная	0,95	1 829,99			1 829,99								1 829,99	Мероприятие выполнено	
1.1.5	Жилой дом по Горького, 54 г. Белгород	2024	2024	2024	2024	100	19	0,084	канальная	0,65	4 054,95			4 054,95								4 054,95	Мероприятие выполнено	
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.2.1																								
1.2.2																								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.3.1	Реконструкция здания Белгородского юридического института МВД России имени И.Д. Путилина с пристройкой общежития на 850 мест по адресу: г. Белгород, ул. Горького, 71	2024	2024	2024	2024	-	-	-		1,33	13 007,58			12 679,39								12 679,39	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
1.3.2	Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул. Славянская в г. Белгороде» (строительная позиция №1). «Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул. Славянская в г. Белгороде» (строительная позиция №2). «Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул. Славянская в г. Белгороде» (строительная позиция №3)	2024	2024	2024	2024	500-100	1450-19	0,690	канальная	2,38	26 492,29			22 906,89								22 906,89	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																								
1.4.1																						0,00		
Всего по группе 1											398 448,66		413 914,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	413 914,29	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1																								
2.1.2																								
Всего по группе 2											0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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	Замена участка тепловой сети и сети ГВС по ул. Раевского от ТК-4 до ТК-7, г. Губкин	2024	2024	2024	2024	200	130	1,012	канальная	2,1	10 452,50	10 452,50										10 452,50	Мероприятие выполнено	
3.1.2	Замена тепломагистрали от источника "Белгородская, ТЭЦ" от т.А до МК-10а ГТС	2024	2024	2024	2024	700-200	3300-130	0,481	канальная	110,2	29 419,60	29 394,87										29 394,87	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
3.1.3	Замена тепловых сетей и сетей ГВС в 94 квартале, ГТС	2024	2024	2024	2024	150-40	58-1,7	2,080	канальная	4,1	37 883,10	35 585,92										35 585,92	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
3.1.4	Замена участка тепловой сети от ТК 3-6 до ТК 3-6/1 (2 часть) по ул. Котовского котельной "Соцгород" г. Валуйки	2024	2024	2024	2024	150	110	0,144	бесканальная	1,2	1 768,37	1 768,37										1 768,37	Мероприятие выполнено	

3.1.5	Замена участка тепловых сетей и сетей ГВС в квартале 32, г. Губкин	2024	2024	2024	2024	200	130	3,922	канальная	2,8	49 935,24	49 717,15							49 717,15	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		
3.1.6	Замена ТМ №4 от МК-21а до МК-21б с устройством узлов секционирования, в г. Белгороде	2024	2024	2024	2024	500	1450	0,093	канальная	25,1	11 790,67	11 786,97							11 786,97	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		
3.1.7	Замена теплоизоляции тепломагистрали в районе рекреационной зоны "Теплый Колодезь-зеленая долина г. Губкин"	2024	2024	2024	2024	500	1450	0,632	наружная	41,6	6 029,60	6 029,60							6 029,60	Мероприятие выполнено		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1	Техническое перевооружение газодожимного компрессора ГТ ТЭЦ "Луч" ст. № 1 и ст. № 2 с применением модернизированных запасных частей в период проведения ТО	2024	2024	2024	2024						4 980,00	4 980,00							4 980,00	Мероприятие выполнено		
3.2.2	Модернизация ГТУ ПП "Белгородская ТЭЦ" с применением модернизированных узлов и деталей	2023	2024	2023	2024						145 044,27	75 571,37							75 571,37	Перенос части работ на 2025 год		
3.2.3	Восстановление поврежденного электрооборудования ОРУ 110 кВ ГТ ТЭЦ "Луч"	2024	2024	2024	2024						19 103,40	19 103,40							19 103,40	Мероприятие выполнено		
3.2.4	Реконструкция ГТУ ПП "Белгородская ТЭЦ" с применением модернизированных узлов и деталей"	2023	2023	2023	2024						0,00	122 101,12						740 180,77	862 281,89	Мероприятие выполнено. Мероприятие предусмотрено планом ИП 2023 года		
3.2.5	Техническое перевооружение системы постоянного тока Белгородской ТЭЦ с заменой аккумуляторных батарей с улучшенными техническими характеристиками	2023	2024	2023	2024						0,00							2 750,00	2 750,00	Мероприятие выполнено. Мероприятие предусмотрено планом ИП 2023 года		
Всего по группе 3											316 406,74	366 491,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	742 930,77	1 109 422,02
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																						
4.1.2																						
Всего по группе 4											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																						
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																						
5.1.1																						
5.1.2																						
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
5.2.1																				0,00		
5.2.2																						
Всего по группе 5											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулирующими организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																						
6.1	Реконструкция фасада здания "Белгородская ТЭЦ"	2024	2024	2024	2024						11 457,93	11 457,93							11 457,93	Мероприятие выполнено		
6.2	Реконструкция помещений котельной "Нива" в п. Волоконовка	2024	2024	2024	2024						1 671,28	1 669,85							1 669,85	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		
6.3	Реконструкция бытовых помещений Губкинской ТЭЦ	2024	2024	2024	2024						2 500,00	2 838,30							2 838,30	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		
6.4	Реконструкция бытовых помещений ПП Белгородская ТЭЦ	2024	2024	2024	2024						1 565,69	1 565,69							1 565,69	Мероприятие выполнено		
6.5	Строительство защитных сооружений на Губкинской ТЭЦ	2024	2024	2024	2024						1 111,88	1 111,88							1 111,88	Мероприятие выполнено		
6.6	Покупка оборудования для защиты ГТ ТЭЦ «Луч» от БПЛА	2024	2024	2024	2024						4 800,00	4 800,00							4 800,00	Мероприятие выполнено		
6.7	Покупка оборудования для защиты БТЭЦ от БПЛА	2024	2024	2024	2024						4 525,00	8 197,33							8 197,33	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		
6.8	Техническое перевооружение системы охранного телевидения, системы охранной периметральной сигнализации "Белгородская ТЭЦ"	2024	2024	2024	2024						343,00	343,00							343,00	Мероприятие выполнено		
6.9	Обустройство ограждающих конструкций трансформатора ст. № 2Т типа ТДН-15000/35 Белгородской ТЭЦ	2024	2024	2024	2024						1 547,63	1 547,63							1 547,63	Мероприятие выполнено		
6.10	Реконструкция фасадного остекления помещений ПП «Белгородская ТЭЦ»	2024	2024	2024	2024						6 776,04	5 995,77							5 995,77	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений		

6.11	Модернизация системы охранного освещения и СКУД котельной «Южная» ПП «Белгородская ТЭЦ»	2024	2024	2024	2024					4 987,50	4 904,56									4 904,56	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
6.12	Защита резервуаров хранения мазута на Белгородской ТЭЦ от БПЛА	2024	2024	2024	2024					2 985,63	2 985,63									2 985,63	Мероприятие выполнено	
6.13	Защита резервуаров хранения мазута на котельной «Западная» от БПЛА	2024	2024	2024	2024					2 709,88	2 709,88									2 709,88	Мероприятие выполнено	
6.14	Защита технологического оборудования КРУЭ Белгородской ТЭЦ от БПЛА	2024	2024	2024	2024					4 639,80	4 639,66									4 639,66	Мероприятие выполнено	
6.15	Защита ОРУ-110 кВ ГТ ТЭЦ "Луч"	2024	2024	2024	2024					7 331,14	7 331,14									7 331,14	Мероприятие выполнено	
6.16	Оборудование аварийного электроснабжения объектов филиала	2024	2024	2024	2024					26 803,89	27 734,15									27 734,15	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
6.17	Реконструкция фасада КРУЭ БТЭЦ	2024	2024	2024	2024					1 986,16	1 986,09									1 986,09	Мероприятие выполнено	
6.18	Защита трансформаторов и ГТУ ПП БТЭЦ от БПЛА	2024	2024	2024	2024					12 622,05	11 974,46									11 974,46	Мероприятие выполнено. Отклонение по фактическим затратам, обусловлено корректировкой технических решений	
6.19	Техническое перевооружение защитных сооружений БППГ, ГДК ст. № 1, № 2 с установкой дополнительных плит перекрытия	2024	2024	2024	2024					1 767,08	1 766,95									1 766,95	Мероприятие выполнено	
6.20	Защита трансформаторов ГТ ТЭЦ "Луч" и БТЭЦ	2024	2024	2024	2024					517,17	517,15									517,15	Мероприятие выполнено	
6.21	Приобретение прибора трассоискатель АТЛЕТ АГ-31 9 к для нужд ПП ГТЭЦ	2024	2024	2024	2024					259,52	259,52									259,52	Мероприятие выполнено	
6.22	Приобретение акустического томографа "Каскад-4"	2024	2024	2024	2024					1 221,00	1 221,00									1 221,00	Мероприятие выполнено	
Всего по группе 6										104 129,26	107 557,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107 557,58		
ИТОГО по программе										818 984,66	474 048,83	0,00	413 914,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	742 930,77	1 630 893,88	

**Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической  
эффективности филиала АО "РИР Энерго" - "Белгородская генерация" на 2025 - 2029 годы, утвержденный управляющим директором  
16 сентября 2025 года**

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			308000, г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Заместитель главного инженера - руководитель производственно - технической службы Васильев А.В. (4722) 24-65-22 e-mail: Vasilev_AV@belgorod.quadra.ru								
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2025-31.12.2029								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2023			355 548,5	2 243,7							
2025	176,442	175,938	0,997	355486,5	2243,1	61,965	0,625				
2026	262,321	261,892	0,998	355309,8	2241,9	176,744	1,236				
2027	451,924	451,559	0,999	355130,1	2240,6	179,634	1,234				
2028	206,396	206,086	0,998	354955,5	2239,5	174,648	1,162				
2029	297,436	297,172	0,999	354858,4	2238,7	97,059	0,716				
<b>ВСЕГО</b>	<b>1 394,519</b>	<b>1392,6</b>	<b>0,999</b>	<b>1 775 740,3</b>	<b>11 203,784</b>	<b>690,050</b>	<b>4,973</b>				

\* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**Целевые и прочие показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2025 - 2029 годы**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	(базовый год)* 2023	Плановые значения целевых показателей по годам				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Целевые показатели							
1.1	Снижение удельного расхода топлива на отпуск теплоэнергии с коллекторов	кг.у.т./Гкал	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
1.2	Снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт ч	0	41,3	35,1	29,8	25,3	21,5
		тыс.руб.	0	284,2	253,7	226,4	202,0	180,3
1.3	Снижение расхода топлива на отпуск теплоэнергии станций и котельных	т.у.т	0	56,888	172,428	175,966	171,530	94,408
		тыс.руб.	0	340,811	982,071	1 007,438	960,323	535,526
1.4	Снижение объема потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи	Гкал		286,7	1 037,6	1 236,8	1 174,3	674,0
		%	15,48	15,47	15,43	15,39	15,35	15,32
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	75,7	76,1	76,3	78,3	78,4	78,5
1.6	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	%		0,02	0,05	0,05	0,05	0,03



