



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

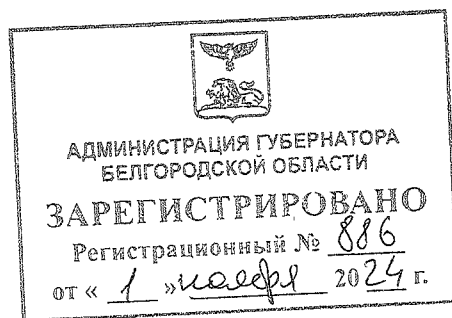
П Р И К А З

Белгород

«30» октября 2024 г.

№ 21/2

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 - 2029 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 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации 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 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», приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 03 июня 2020 года № 95 «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», распоряжением администрации Белгородского района Белгородской области от 11 июля 2024 года № 228 «О согласовании проекта инвестиционной программы АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 – 2029 годы», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов

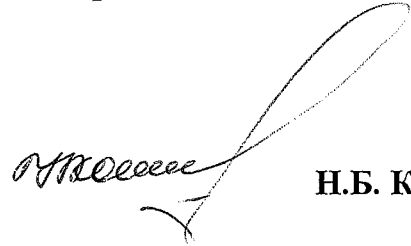
в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 октября 2024 года № 21 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 - 2029 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

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

УТВЕРЖДЕНА
приказом управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 30 октября 2024 года
№ 21/2

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 - 2029 годы

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 - 2029 годы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"
Местонахождение регулируемой организации	Белгородская обл. пгт Разумное, Плешкова, 1к
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2029гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель генерального директора АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. (4722) 38-07-87, pochta@brtsk.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 пл. 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	тел. (4722) 73-90-30
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Белгородского района
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	г. Белгород, ул. Шершнева, 1а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель главы администрации Белгородского района тел. (4722) 26-34-10
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Администрация Белгородского района тел. (4722) 26-34-10



**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения					
					в т.ч. по годам реализации					
					2025	2026	2027	2028	2029	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³								
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16229	0,16227	0,16226	0,16224	0,16223	0,16222	0,16221	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%								
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год								
		% от полезного отпуска тепловой энергии								
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды								
		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									
7.1										
7.2										



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения
АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"**

№ 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					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)							
		Текущее значение 2024	Плановое значение					Текущее значение 2024	Плановое значение					Текущее значение 2024	Плановое значение					Текущее значение 2024	Плановое значение										
2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029	2025	2026		2027	2028	2029								
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	АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,16227	0,16226	0,16224	0,16223	0,16222	0,16221	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

**Финансовый план
АО "Белгородская региональная теплосетевая компания"**

№ 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 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)					
		Вид деятельности	Вид деятельности		2025	2026	2027	2028	2029	
				3						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	2568,13		2568,13	393,25	425,12	635,79	590,79	523,18	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	2568,13		2568,13	393,25	425,12	635,79	590,79	523,18	Мероприятия согласно формы №2-ИП ТС 2025г.-п.3.1.1., п.3.1.2 2026г.-п.3.1.3, п.3.1.4 2027г.-п.3.1.5, п.3.1.6 2028г.-п.3.1.7, п.3.1.8 2029г.-п.3.1.9, п.3.1.10
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									
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)									



1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)									
2.	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе I									
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									

Григорьев

**Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической
эффективности АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 – 2029 годы
утвержденной генеральным директором 31 мая 2024 года.**

Основание для разработки программы	Федеральный закон от 23.11.2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
Почтовый адрес	308510, Белгородская область, Белгородский р-н, пгт. Разумное, ул. Плешкова, 1К
Ответственный за оформление программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)	Гусакова Наталья Петровна, (4722) 38-07-87, pochta@brtsk.ru
Даты начала и окончания действия программы	01.07.2023-31.12.2029 г.г.

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		
Базовый год													
2023	0,330			39610	273.1	18	0.120						
2024	2,100			39592	283.9	127	0.910						
2025	0,943			39465	345,7	28	0.211						
2026	0,425			39437	359,5	4	0,045						
2027	0,635			39433	373,9	5	0,068						



2028	0,590			39428	388,9	4	0,062			
2029	0,523			39424	404,4	3	0,059			
ВСЕГО										

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Белгородская региональная теплосетевая компания» на 2025 – 2029 годы

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	Показатели, соответствующие требованиям нормативных правовых актов в сфере теплоснабжения	(Базовый год)	Плановые значения целевых показателей по годам						
							2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1	Снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал %			162,3	162,3	162,29	162,27	162,26	162,24	162,23	162,22	162,21
1.2	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника на единицу выработки тепловой энергии	Гкал/Гкал %											
1.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВтч/Гкал %			39,5	39,5	39,47	39,47	39,47	39,45	39,43	39,42	39,4
1.4	Снижение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии	Куб.м/Гкал %											
1.5	Снижение объема потерь тепловой	Гкал/Гкал											



	энергии, возникающих в процессе ее передачи													
1.6	Снижение удельного объема электрической энергии, используемой в технологическом процессе передачи тепловой энергии	кВтч/ Гкал												
		%												
1.7	Увеличение доли приборов учета тепловой энергии от общей потребности в оснащении приборами учета	%												
1.8	Снижение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации на 1 кв.м площади по отношению к фактическому расходу в предшествующем году реализации программы	кВтч/ кв.м												
		%												
1.9	Снижение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой	Гкал/ куб.м												
		%												

	организации на 1 куб.м объема помещений по отношению к фактическому проценту расхода в предшествующем году реализации программы												
1.1 0	Оснащенность приборами учета энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	%											
1.1 0.1	электрической энергии	%											
1.1 0.2	тепловой энергии	%											
1.1 0.3	газа природного	%											
1.1 0.4	холодной и горячей воды	%											
1.1 1	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств												
1.1 2	Сокращение объема выбросов парниковых газов при	%											

Тимофеев

производстве единицы товара (услуги)																
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

**Перечень мероприятий, основной целью которых
является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности**

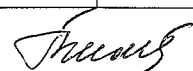
№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы			Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы					Показатели экономической эффективности			Срок аморти- зации, лет	Затраты (план), млн.руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы	Статья затрат	Источник финанси- рования
		ед. измерен- ия	всего	год	ед. измерен- ия	всего по годам эконом- ия в указан- ной размер- ности	числен- ное значен- ие эконом- ии в указан- ной размер- ности	численн- ое значени- е эконом- ии, т.у.т	численное значение экономии, млн. руб	дисконтн- ый срок окупаемо- сти, лет	ВДН, %	ЧДД, млн руб				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Замена оконных проемов котельной п. Майский	кв.м	168	202 3	т.у.т			18,00	0,12	3				0,33		
2	Приобретен- ие течеискателя и ZULU (геоинформа- ционная система и программа для расчета	шт	1	202 4	т.у.т			127,00	0,91	2			10	2,1		

Тимофеев

	инженерных сетей)														
3	Установка частотного преобразователя на сетевых насосах котельной №1 п. Дубовое	шт	1	2025	т.у.т			24,00	0,17	3			10	0,55	
4	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=1000 л.	шт	1	2025	т.у.т			2,00	0,013	9,8			10	0,127	
5	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с установкой летних	шт	1	2025	т.у.т			2,00	0,028	9,5			10	0,266	

	циркуляционных насосов и с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=750 л.															
6	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=1000 л.	шт	1	2026	т.у.т		2.00	0,014	9,2			10	0,130			
7	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур	шт	1	2026	т.у.т		2.00	0,031	9,5			10	0,295			

	циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=750 л. и с установкой сетевых насосов на более энергоэффективные.															
8	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=750 л. и с установкой сетевых насосов на более энергоэффективные.	шт	1	2027	т.у.т		2.00	0,034	9,2			10	0,314			

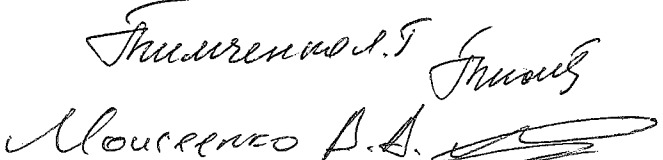


9	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=750 л. и с установкой сетевых насосов на более энергоэффективные.	шт	1	2027	т.у.т			3.00	0,034	9,4			10	0,321		
10	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака	шт	1	2028	т.у.т			2.00	0,038	9,9			10	0,363		



	V=750 л. и с установкой сетевых насосов на более энергоэффективные.														
11	Модернизация котельной с заменой оборудования химической подготовки подпиточной воды на более производительную автоматическую установку до 3,0 м3/час..	шт	1	2028	т.у.т			2.00	0,024	9,6			10	0,227	
12	Модернизация существующего объекта теплоснабжения с включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного	шт	1	2029	т.у.т			2.00	0,042	9,2			10	0,381	

	расширительного бака V=750 л. и с установкой сетевых насосов на более энергоэффективные.															
13	Модернизация существующего объекта теплоснабжения включением в контур циркуляции теплоносителя мембранного расширительного бака V=750 л.	шт	1	2029	т.у.т			1,00	0,017	8,5			10	0,142		


 Москаленко А.А.