



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

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

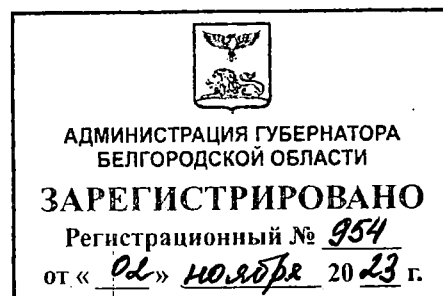
П Р И К А З

Белгород

«26» октября 2023 г.

№ 23/1

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год



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», постановлением администрации Валуйского городского округа от 21 апреля 2023 года № 628 «О согласовании проекта инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 26 апреля 2023 года № 603-па «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год», приказом заместителя главы администрации города Белгорода – руководителя департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 25 апреля 2023 года № 39 «О согласовании инвестиционной программы в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская

генерация» на 2024 год», приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области от 7 октября 2021 года № 154 «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», 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 26 октября 2023 года № 23 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год 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.

**Заместитель начальника управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области**



Ю.В. Миронцова

Приложение

УТВЕРЖДЕНА
приказом управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 26 октября 2023 года
№ 23/1

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «Квадра»
в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра»
в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2024 год

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал АО «Квадра» - «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	2024
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель главного инженера - руководитель службы заказчика ремонтов и техперевооружения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(4722) 24-64-26, 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, Белгородская обл. г. Белгород, Соборная пл., д. 4
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Заместитель начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Дата утверждения инвестиционной программы	26 октября 2023 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4722) 73-90-30 kgrct@belregion.ru Начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Валуйского городского округа; администрация Губкинского городского округа; администрация города Белгорода
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	309996, Белгородская обл., Валуйский городской округ, г. Валуйки, площадь Красная, д. 1; 309189, Белгородская обл., Губкинский городской округ, г. Губкин, ул. Мира, д. 16; 308000, Белгородская обл., г. Белгород, Гражданский проспект, д. 38.

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Валуйского городского округа; первый заместитель главы администрации, руководитель аппарата администрации Губкинского городского округа; заместитель руководителя департамента городского хозяйства - начальник управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства администрации города Белгорода
Дата согласования инвестиционной программы	Администрация Валуйского городского округа 21 апреля 2023 года; администрация Губкинского городского округа 26 апреля 2023 года; администрация города Белгорода 25 апреля 2023 года.
Контактная информация органа, ответственного за согласование инвестиционной программы	Администрация Валуйского городского округа 8(47236)3-26-93; администрация Губкинского городского округа 8(47241) 2-29-26; администрация города Белгорода 8(4722) 27-72-06.

**Плановые значения показателей, достижение которых
предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация»**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическое значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т.ч. по годам реализации
1	2	3	4	5	2024
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,12	0,12	0,12
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,153	0,152	0,153
		т.у.т./м ³	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	7,67	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	40,27	39,97	51,88
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	354 821	353 302	351 887
		% от полезного отпуска тепловой	14,83	15,00	14,95
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1287362	1287362	1299892
		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 «Квадра» - «Белгородская генерация»

№ 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 2023 год	Плановое значение 2024	Текущее значение 2023 год	Плановое значение 2024	Текущее значение 2023 год	Плановое значение 2024	Текущее значение 2023 год	Плановое значение 2024	Текущее значение 2023 год	Плановое значение 2024
1	2	3	4	7	8	11	12	15	16	19	20
1	Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,152	0,153	1,80	1,80	353 302	351 887

Финансовый план инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения на 2024 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)						По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИПТС
		по виду деятельности производство тепловой энергии			по виду деятельности производство электрической энергии	Всего	по годам реализации	
		по регулируемой цене		отпуск по ценам, определяемым по соглашению сторон				
		комбинированная выработка	некомбинированная выработка					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Собственные средства	104 484,75	198 418,24	4 630,35	113 002,65	420 535,99	420 535,99	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	104 484,75	198 418,24	4 630,35	113 002,65	420 535,99	420 535,99	3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4; 3.1.5; 3.1.6; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3; 3.2.4; 6.1.1; 6.1.2; 6.1.3; 6.1.4
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					0,00	0,00	
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	
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	
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							
	ИТОГО по программе	104 484,75	198 418,24	4 630,35	113 002,65	420 535,99	420 535,99	

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2022 год

№ 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)	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Филиал АО «Квадра» - «Белгородская генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,152	0,151	1,81	1,87	354 821	365 169

**I. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ФИЛИАЛА АО "КВАДРА" - "БЕЛГОРОДСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" НА 2020 - 2024 ГОДЫ**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2019	Плановые значения целевых и прочих показателей				
						2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение удельного расхода топлива на отпуск теплоэнергии с коллекторов	кг.у.т./Гкал			152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
1.2	Снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт ч				29,2	106,0	44,6	53,1	41,3
		тыс.руб.				83,7	342,9	137,8	174,8	143,7
1.3	Снижение расхода топлива на отпуск теплоэнергии станций и котельных	т.у.т				169,2	496,3	659,8	107,2	25,7
		тыс.руб.				778,1	2472,5	3257,6	548,7	167,2
1.4	Снижение объема потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи	Гкал				0,751	2,749	4,226	0,489	0,180
		%			14,8	14,8	14,7	14,6	14,6	14,6
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			50,4	75,2	75,4	75,6	75,7	75,9
1.6	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	%				0,05	0,19	0,37	0,41	0,45

**III. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ПОДЛЕЖАЩИЕ ВКЛЮЧЕНИЮ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА АО "КВАДРА" - "БЕЛГОРОДСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" НА 2020 - 2024 ГОДЫ
РЕГУЛИРУЕМЫХ ТЕПЛОСЕАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:	
1.1	Анализ качества предоставления услуг теплоснабжения	Ежеквартально
1.2	Оценка аварийности на тепловых сетях	Ежеквартально
1.3	Оценка потерь тепловой энергии и воды при передаче	Ежеквартально
1.4	Оценка пропускной способности тепловых сетей	Ежеквартально
2	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи тепловой энергии, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	2020 - 2024 гг
3	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе передачи тепловой энергии	
4	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии	
5	Мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь тепловой энергии и воды при передаче тепловой энергии	
6	Мероприятия по оснащению приборами учета теплосетевых объектов	
7	Мероприятия по сокращению объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	2020 - 2024 гг

**IV. СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА АО "КВАДРА" - "БЕЛГОРОДСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" НА 2020 - 2024 ГОДЫ**

Наименование программы			Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала АО "Квадра" - "Белгородская генерация" на 2020 - 2024 г.г.									
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, 24-68-81 e-mail: Vasilev_AV@belgorod.quadra.ru									
Даты начала и окончания действия программы			01.01.2020-31.12.2024									
Период		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
за отчетный год	план	75,561	0,0	1,0	369169,9	2177,1	665,3	3,4	143898,1	713,0		
	факт	75,561	0,0	1,0	373337,3	2147,2	571,9	2,6	153435,0	764,6		
	отклонение	0,000	0,0	0,0	-4167,4	29,9	93,4	0,8	-9536,9	-51,6		
нарастающим итогом	план	352,280	0,0	1,0	1149962,3	6276,6	1348,7	7,1	454155,0	2153,7		
	факт	324,535	0,0	1,0	1106646,6	5966,8	1254,0	6,2	433422,6	2064,5		
	отклонение	27,745	0,0	0,0	43315,7	309,8	94,6	0,9	20732,4	89,2		

V. ОТЧЕТ О ДОСТИЖЕНИИ ЦЕЛЕВЫХ И ПРОЧИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИЛИАЛА АО "КВАДРА" - "БЕЛГОРОДСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ" НА 2020 - 2024 ГОДЫ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)* 2019	Планируемые значения целевых и прочих показателей					Фактические значения целевых и прочих показателей					Отклонение, ед.					Отклонение, %				
						2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
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
1	Целевые показатели																								
1.1	Снижение удельного расхода топлива на отпуск теплотенергии с коллекторов	кг.у.т./Гкал			152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
1.2	Снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт ч				29,2	106,0	44,6	53,1	41,3	29,2	106,0	44,6			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
		тыс.руб.				83,7	342,9	137,8	174,8	143,7	83,7	342,9	137,8			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
1.3	Снижение расхода топлива на отпуск теплотенергии станций и котельных	т.у.т				169,2	496,3	659,8	107,2	25,7	169,2	496,3	659,8			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
		тыс.руб.				778,1	2472,5	3257,6	548,7	167,2	778,1	2472,5	3257,6			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
1.4	Снижение объема потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи	Гкал				0,751	2,749	4,226	0,489	0,180	0,751	2,749	4,226			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
		%			14,8	14,8	14,7	14,6	14,6	14,6	14,8	14,7	14,6			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
1.5	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			50,4	75,2	75,4	75,6	75,7	75,9	75,2	75,4	75,6			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		
1.6	Сокращение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара	%				0,05	0,19	0,37	0,41	0,45	0,05	0,19	0,37			0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0		

VI. ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 2021 ГОДА

N п/п	Наименование мероприятия	размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)				
			план		факт		план						факт						план		факт		
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	
численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т. у.т.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
ПП "Белгородская ТЭЦ"																							
1	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	1750	1750	1904	1904	14 350,0	1,8	0,019	14 350,0	1,765	0,019	15 612,8	1,9	0,021	15 612,8	1,9	0,021	0,150	0,150	0,115	0,115	
	Техническое перевооружение водогрейного котла ст. №2 Белгородской ТЭЦ с модернизацией конвективной части									34,9	39,4	0,182				34,9	39,4	0,182					
	Техническое перевооружение парового котла ст. №1 котельной "Западная"									2,7	3,0	0,015				2,7	3,0	0,015					
	Замена ламп на светодиодные лампы									14 350,0	1,8	0,019				14 350,0	1,8	0,019					
	Итого						14 350,0	1,8	0,019	28 737,7	46,0	0,234	15 612,8	1,9	0,021	30 000,4	46,1	0,236	0,150	0,150	0,115	0,115	
ПП "Городские тепловые сети"																							
2	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги"	млн (в округленном числе)	584	584	368	368	3,8	4,5	0,023	1,0	1,2	0,006	3,8	4,4	0,023	1,0	1,1	0,006	9,217	9,217	8,845	8,845	
3	Замена ТМ №5 от МК-17 до МК-17а, ГТС		208	208	288	288	1,9	2,2	0,011	0,5	0,6	0,003	1,9	2,2	0,011	0,5	0,6	0,003	12,968	12,968	10,401	10,401	
4	Замена ТМ-1 от МК-9 до МК-9а по Народному бу., ГТС		766	766	893	893	45,8	53,6	0,266	11,8	13,8	0,068	45,2	53,0	0,259	11,2	13,1	0,062	13,000	13,000	18,312	18,312	
5	Замена тепломатриалы от МК-9а до МК-10, ГТС		288	288	263	263	31,6	37,0	0,149	8,1	9,5	0,047	31,2	36,6	0,144	7,7	9,0	0,042	17,686	17,686	8,700	8,700	
6	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, ГТС		348	348	518	518	5,3	6,2	0,032	1,5	1,7	0,009	5,2	6,1	0,031	1,4	1,6	0,008	4,160	4,160	3,925	3,925	
7	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	2000	2000	1070	1070	28 700,1	3,5	0,141	28 700,1	3,5	0,141	17 220,0	2,1	0,085	17 220,0	2,1	0,085	0,171	0,171	0,089	0,089	
	Замена ТМ №5 по ул. Костюкова от МК-15 до МК-16, ГТС									2,2	2,5	0,012				2,2	2,5	0,012					
	Замена участка тепломатриалы от источника котельная "Южная" от МК-16 до МК-17, ГТС									1,5	1,7	0,009				1,5	1,7	0,009					
	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, 2020-2023 ГТС									8,5	9,6	0,046				8,5	9,6	0,046					
	Замена ТМ-3 в от МК-12/11 до т.А по ул. Некрасова, ГТС									15,7	17,8	0,085				15,7	17,8	0,085					
	Замена ТМ-4 в от МК-27 до МК-28 ул. Гостенская ГТС									1,9	2,2	0,010				1,9	2,2	0,010					
	Замена тепломатриалы №1 от МК-66 до НО, ГТС									17,7	19,9	0,100				17,7	19,9	0,100					
	Замена тепломатриалы от источника "Белгородская ТЭЦ" от т.А до МК-7 по Народному бульвару, ГТС									24,2	27,3	0,130				24,2	27,3	0,130					
	Замена тепловых сетей в квартале 8 ЮМР									16,4	18,6	0,096				16,4	18,6	0,096					
	Замена тепловых сетей и сетей ГВС в 132 кв. ГТС									5,7	6,4	0,032				5,7	6,4	0,032					
	Замена тепловой изоляции надземных тепловых сетей, ГТС									30,5	34,4	0,179				30,5	34,4	0,179					
	Замена ламп на светодиодные лампы									28 700,1	3,5	0,141				28 700,1	3,5	0,141					
	Итого						28 788,5	107,1	0,623	57 547,3	174,2	1,115	17 307,4	104,4	0,554	46 066,2	171,5	1,046	57,201	57,201	50,272	50,272	
ПП "Восточные тепловые сети"																							
8	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	500	500	192	192	5 740,0	0,7	0,028	5 740,0	0,7	0,028	2 405,3	0,3	0,020	2 405,3	0,3	0,020	0,043	0,043	0,011	0,011	
9	Замена участка тепловой сети от ТК 4 до ТК 12 Центральной котельной		172	172	172	172	0,8	1,0	0,005	0,3	0,4	0,002	0,8	1,0	0,005	0,3	0,4	0,002	2,932	2,932	2,944	2,944	
10	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 по ул. Ст. Разина, г. Валуйки, ПП "Восточные тепловые сети" в период проведения его капитального ремонта		120	120	120	120	2,2	2,6	0,013	0,9	1,0	0,005	2,2	2,6	0,013	0,9	1,0	0,005	1,629	1,629	1,583	1,583	
11	Замена тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей от котельных Валуйского РК и Волоконовского РК		1112	1112	1201	1201	14,1	16,5	0,080	5,6	6,6	0,032	14,0	16,4	0,081	5,5	6,5	0,033	0,532	0,532	0,536	0,536	
	Замена ламп на светодиодные лампы									5 740,0	0,7	0,028				5 740,0	0,7	0,028					
	Итого						5 757,1	20,8	0,125	11 486,8	9,4	0,094	2 422,4	20,3	0,119	8 152,0	8,9	0,088	5,135	5,135	5,074	5,074	
ПП "Губинская ТЭЦ"																							
12	Техническое перевооружение парового котла ст. №3 ЦКТИ-75-39ф Губинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	тонн/час	75,0	75,0	75,0	75,0	36,1	40,8	0,194	12,1	13,7	0,065	36,4	41,1	0,196	12,5	13,9	0,066	1,660	1,660	1,701	1,701	
13	Техническое перевооружение парового котла ст. №1 ЧКД-Духла Губинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	тонн/час	60,0	60,0	60,0	60,0	6,2	7,0	0,033	2,0	2,3	0,011	6,3	7,1	0,034	2,1	2,4	0,011	0,895	0,895	0,812	0,812	
14	Реконструкция участков тепловых сетей в Губинском городском округе		380,0	380,0	442,3	442,3	5,0	5,8	0,032	2,0	2,4	0,013	4,8	5,7	0,030	1,9	2,2	0,011	1,451	1,451	1,453	1,453	
15	Восстановление циркуляционных трубопроводов в Губинском городском округе		2109,0	2 109,0	2007,0	2007,0	460,3	539,0	2,724	97,5	114,3	0,583	457,4	536,9	2,679	94,6	110,7	0,538	13,949	13,949	13,775	13,775	
16	Замена участка магистральной тепловой сети от ТКЖ-36 до ТКЖ-38 Ду500 по ул. Горького, ГТЭЦ		334,0	334,0	334,0	334	29,1	34,1	0,163	7,4	8,7	0,042	29,1	34,0	0,163	7,4	8,7	0,042	7,306	7,306	7,173	7,173	
17	Замена тепловых сетей, попадающих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги", ГТЭЦ		416,0	416,0	513,0	513	10,2	11,9	0,057	2,9	3,4	0,016	9,8	11,5	0,055	2,5	2,9	0,014	3,054	3,054	3,049	3,049	
18	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	750,0	750,0	1210,0	1210	8 610,0	1,1	0,011	8 610,0	1,1	0,011	13 345,5	1,6	0,018	13 345,5	1,6	0,018	0,064	0,064	0,107	0,107	
	Техническое перевооружение водогрейного котла ст. №1 котельной "Журавлики"									15,8	17,8	0,085				15,8	17,8	0,085					
	Техническое перевооружение парового котла ст. №4 ЦКТИ-75-39ф Губинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта									24,0	27,1	0,129				24,0	27,1	0,129					
	Замена тепловых сетей и сетей ГВС от ТКМ 45 по ул. Комсомольская до ТК 4 квартала В1 с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции, ГТЭЦ									42,4	47,9	0,264				42,4	47,9	0,264					
	Замена тепловых сетей и сетей ГВС по ул. Лазарева от ж.д. 14 до ж.д. №30 с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции ПП "Губинская ТЭЦ"									41,1	46,5	0,255				41,1	46,5	0,255					

Замена ламп на светодиодные лампы									8 610,0	1,1	0,011				8 610,0	1,1	0,011							
Итого									9 156,9	639,7	3,215	17 467,4	286,1	1,486	13 889,2	637,9	3,174	22 199,7	282,8	1,446	28,379	28,379	28,068	28,068
ИТОГО									769,3	3,982		515,7	2,930		764,5	3,868		509,4	2,815		90,866	90,866	83,530	83,530

VI. ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ 2022 год

N п/п	Наименование мероприятия	размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23							
ПП "Белгородская ТЭЦ"																						
1	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	1205	1205	1205	1205	9 758,0	1,2	0,013	9 758,0	1,2	0,013	9 758,0	1,2	0,013	9 758,0	1,2	0,013	0,150	0,150	0,150	0,150
	Итого																					
ПП "Городские тепловые сети"																						
2	Замена тепломатриалов по Народному бул. от МК-10 до т.А (переход ул. Чумичова) ГТС	млн (в объеме работ по исполнению)	100	100	100	100	11,8	13,8	0,068	3,0	3,5	0,017	11,4	13,4	0,066	2,7	3,1	0,0162	7,175	7,175	7,175	7,175
3	Замена тепломатриалов до т.А по Народному бул. ГТС		280	280	280	280	18,1	21,2	0,104	4,6	5,4	0,027	17,6	20,6	0,102	4,1	4,8	0,0249	17,544	17,544	17,544	17,544
4	Замена ТМ №1 до МК-9 с переходом ул. Кн. Трубицкого, ГТС		70	70	70	70	5,2	6,1	0,030	1,3	1,6	0,008	5,1	5,9	0,029	1,2	1,4	0,0072	4,444	4,444	4,444	4,444
5	Замена тепломатриалов №1 от МК-7 до МК-8 ГТС		280	280	280	280	54,3	63,6	0,314	30,7	36,0	0,179	30,7	36,0	0,179	7,2	8,4	0,0437	28,447	28,447	28,447	28,447
6	Замена ламп на светодиодные лампы		шт.	795	795	795	795	11 193,0	1,4	0,057	11 193,0	1,4	0,057	11 193,0	1,4	0,057	11 193,0	1,4	0,057	0,096	0,096	0,096
	Итого																					
ПП "Восточные тепловые сети"																						
7	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	367	367	367	367	9 528,4	1,2	0,048	9 528,4	1,2	0,048	9 528,4	1,2	0,048	9 528,4	1,2	0,048	0,027	0,027	0,027	0,027
8	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 (2часть) по ул. Степана Разина г. Валуйки котельная Центральная	млн (в объеме работ по исполнению)	220	220	220	220	6,6	7,7	0,038	4,1	4,8	0,024	4,1	4,8	0,024	1,6	1,9	0,0103	2,929	2,929	2,929	2,929
	Итого																					
ПП "Губкинская ТЭЦ"																						
9	Техническое перевооружение парового котла ЧКД-Дукла ст.№2 Губкинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	тонн/час	60,0	60,0	60,0	60,0	8,5	9,6	0,046	3,2	3,6	0,017	8,5	9,6	0,046	3,2	3,6	0,0172	3,647	3,647	3,647	3,647
10	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-50 ст. №2 кот. "Журавлики" в период проведения его капитального ремонта	Гкал/час	50,0	50,0	50,0	50,0	44,3	51,8	0,267	17,6	20,6	0,104	44,3	51,8	0,267	17,6	20,6	0,1043	10,996	10,996	10,996	10,996
11	Замена ламп на светодиодные лампы	шт.	1230	1 230,0	1230	1230				1,7	0,020	14 120,4	1,7	0,020	14 120,4	1,7	0,020	0,108	0,108	0,108	0,108	
	Итого																					
ИТОГО							943,0	4,788		665,3	3,395		844,4	3,919		571,9	2,585		75,561	75,561	75,561	75,561

Начальник отдела инвестиционных программ
управления по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области



А.А. Монсенко