



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

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

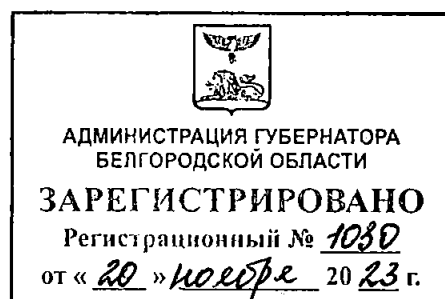
П Р И К А З

Белгород

«14» ноября 2023 г.

№ 26/1

**О внесении изменений в приказ
управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области от 28 октября
2022 года № 26/1**



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)», 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 29 сентября 2023 года № 1714 «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», постановлением администрации Губкинского городского округа от 2 октября 2023 года № 1357-па «О согласовании изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год», приказом департамента городского хозяйства администрации города Белгорода от 25 сентября 2023 года № 71 «О согласовании проекта внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 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 14 ноября 2023 года № 26 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 28 октября 2022 года № 26/1 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО «Квадра» в лице филиала ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год» следующие изменения:

- в заголовке к тексту приказа, тексте приказа слова «ПАО «Квадра» заменить словами «АО «Квадра»»;

- инвестиционную программу в сфере теплоснабжения АО «Квадра» в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год, утвержденную в пункте 1 названного приказа, изложить в редакции 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
к приказу управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 14 ноября 2023 года
№ 26/1**

**Приложение
УТВЕРЖДЕНА
приказом управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 28 октября 2023 года
№ 26/1**

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «Квадра»
в лице филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» на 2023 год**

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Квадра»

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 год
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	14 ноября 2023 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. (4722) 73-90-30 kgrect@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; глава администрации Губкинского городского округа; заместитель руководителя департамента городского хозяйства администрации города Белгорода
Дата согласования инвестиционной программы	Администрация Валуйского городского округа 29 сентября 2023 года; администрация Губкинского городского округа 2 октября 2023 года; администрация города Белгорода 25 сентября 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.

**Инвестиционная программа
филиала АО "Квадра" "Белгородская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2023 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Классификация объектов учета объектов	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в годовом исчислении, тыс. руб. без НДС						Эквивалентная финансовая инвестиционная программа, тыс. руб. без НДС																	
					Планирование и исполнение бюджета					Год начала реализации	Год окончания реализации	Полные расходы			Финансирование за счет средств на балансе	Эквивалентная финансовая инвестиционная программа (стр. 1.4 ФИ)					Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФИ)	Примечание (стр. 2 ФИ)	Виды целевых средств по статье финансирования (стр. 2 ФИ)	Прочие сведения (стр. 3 ФИ)									
					по реализации мероприятий			исполнение реализации				в том числе:	Профинансировано к 2023 году	2023		2023	2023	2023	2023	2023					2023	2023							
					Удельный диаметр, мм	Протяженность трассы, м	Протяженность по участкам, км	Способ прокладки	Технология учета	Удельный диаметр, мм	Протяженность трассы, м				Протяженность по участкам, км						Способ прокладки	Технология учета	Всего	ИИР			СМР	Расходы на материалы	Расходы на оплату труда и социальные отчисления	Расходы на оплату услуг и услуг подрядчиков	Прочие расходы		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов и сетей теплоснабжения:																																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей и сетей теплоснабжения:																																	
1.1.1	Павловский объект - "Степное сельское поселение культуры и спорта" в г. Белгород на ул. Белгородская и центрального теплоснабжения	Тепловые сети	Тепловая сеть	Строительство сепарационного отсека для тепловой центральной котельной и системы в г. Белгород на ул. Белгородская. Договор на теплооснащение № 09-218/2022-19/23 от 13.05.2022 г. ОИР "УЗС Белгородской области"							200	136,8	0,819	каменный	1,96442	250	247	0,02	каменный	5,17742	2022	2023	26 313,42	26 313,42	24 696,66	1 616,76	1 616,76						
1.1.2	Подземные объекты - "Петр для защиты художественной памятной, именная на балансе спортивной организации в Белгороде. Договор на теплооснащение № 03-373-2022-13413 от 01.08.2022 г. ОИР "УЗС Белгородской области"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Петр для защиты художественной памятной, именная на балансе спортивной организации в Белгороде. Договор на теплооснащение № 03-373-2022-13413 от 01.08.2022 г. ОИР "УЗС Белгородской области"																	1,675	2022	2023	9 837,64	9 837,64	3 974,34	5 863,31	5 863,31					
1.1.3	Подземные объекты - "Многоквартирный жилой дом по ул. Дербовская г. Белгород. Договор на теплооснащение №45-266/2021 от 12.04.2021 г. ООО СЗ "ЖСК-1"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Многоквартирный жилой дом по ул. Дербовская г. Белгород. Договор на теплооснащение №45-266/2021 от 12.04.2021 г. ООО СЗ "ЖСК-1"							100	19,1	0,875	каменный	0,833	2021	2023	5 708,01	5 708,04	3 359,50	2 132,24						2 132,24						
1.1.4	Подземные объекты - "Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Белгород, ул. Белгородская, № 46. Договор на теплооснащение № 05-042/2022 от 03.08.2022 г. ООО СЗ "Парк-Шарм"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Белгород, ул. Белгородская, № 46. Договор на теплооснащение № 05-042/2022 от 03.08.2022 г. ООО СЗ "Парк-Шарм"							125	35,3	0,492	каменный	1,763	2023	2023	15 227,70	891,79	14 425,91	15 227,70						15 227,70						
1.1.5	Подземные объекты - "ЖКР "Жемчужина". Договор на теплооснащение № 05-350/2022 от 15.11.2022 г. АО "Дирекция КХН-Заводского района"	Тепловые сети	Тепловая сеть	ЖКР "Жемчужина". Договор на теплооснащение № 05-350/2022 от 15.11.2022 г. АО "Дирекция КХН-Заводского района"							700	3300	485	каменный	150-800	56-4300	6293					738 843,31	2023	2023	738 843,31	738 843,31	478 044,55	260 798,76	478 044,55				
1.2. Реконструкция объектов систем центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в рамках подготовки к отпуску:																																	
1.2.1																																	
1.2.2																																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях периодичности истребителей:																																	
1.3.1	Подземные объекты - "Жемчужина" - спортивный комплекс "Спартак" в Белгороде. Договор на теплооснащение № 93-2599-21 от 17.07.2021 г. ООО "Управление комплексного строительства"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Финансирование капитальных затрат на модернизацию системы теплоснабжения "Спартак" в Белгороде. Договор на теплооснащение № 93-2599-21 от 17.07.2021 г. ООО "Управление комплексного строительства"							80	22	0,83,8	каменный		89	38	108,2	каменный	0,527	2023	2023	14 598,75	14 598,75	14 598,75			14 598,75					
1.3.2	Подземные объекты - "Павловский объект - "Степное сельское поселение культуры и спорта" в г. Белгород на ул. Белгородская и центрального теплоснабжения"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Павловский объект - "Степное сельское поселение культуры и спорта" в г. Белгород на ул. Белгородская и центрального теплоснабжения. Договор на теплооснащение № 09-218/2022-19/23 от 13.05.2022 г. ОИР "УЗС Белгородской области"							65	7,1	0,357	каменный, каменный	69,800	7,1+11,4	0,064+0,157	каменный, каменный	0,22	2023	2023	5 816,77	5 816,77				5 816,77						
1.3.3	Подземные объекты - "Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Белгород, ул. Белгородская, № 46. Договор на теплооснащение № 05-042/2022 от 03.08.2022 г. ООО СЗ "Парк-Шарм"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Белгород, ул. Белгородская, № 46. Договор на теплооснащение № 05-042/2022 от 03.08.2022 г. ООО СЗ "Парк-Шарм"							200	136,8	0,864	каменный	20-250	3,3-247	0,064-0,164	каменный	0,11	2023	2023	5 938,83	5 938,83				5 938,83						
1.4. Замена изношенных и пропускной способности существующих объектов центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подготовки к отпуску:																																	
1.4.1	Подземные объекты - "Степное сельское поселение культуры и спорта" в г. Белгород на ул. Белгородская и центрального теплоснабжения"	Тепловые сети	Тепловая сеть	Степное сельское поселение культуры и спорта в г. Белгороде. Договор на теплооснащение № 09-218/2022-19/23 от 13.05.2022 г. ОИР "УЗС Белгородской области"										0,31							0,98	2023	2023	3 693,32	3 693,32	3 693,32	3 693,32						
Итого по группе 1																																	
Группа 2. Строительство новых объектов систем центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в том числе строительство новых тепловых сетей:																																	
2.1.1																																	
2.1.2																																	
Итого по группе 2																																	
Группа 3. Реконструкция объектов систем центрального теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов систем центрального теплоснабжения и целей повышения энергоэффективности:																																	
3.1. Реконструкция объектов систем центрального теплоснабжения:																																	
3.1.1	Замена тепловых сетей и теплотрассы в микрорайоне "Степное" в г. Белгород, ул. Степная, 17С	Тепловые сети	Тепловая сеть	Замена тепловых сетей и теплотрассы в микрорайоне "Степное" в г. Белгород, ул. Степная, 17С. Договор на теплооснащение № 11-1641/2021-13/21 от 18.10.2021 г. ООО "УЗС Белгородской области"							700	3388,9	0,216	каменный	74,896	700	3388,9	0,216	каменный	74,896	2023	2023	14 785,79	14 785,79			14 785,79			14 785,79			
3.1.2	Замена изношенных тепловых сетей в микрорайоне "Степное" в г. Белгород, ул. Степная, 17С	Тепловые сети	Тепловая сеть	Замена изношенных тепловых сетей в микрорайоне "Степное" в г. Белгород, ул. Степная, 17С. Договор на теплооснащение № 11-1641/2021-13/21 от 18.10.2021 г. ООО "УЗС Белгородской области"							800	2300,0	0,180	каменный	76,850	800	2300,0	0,180	каменный	76,850	2023	2023	8 421,23	8 421,23			8 421,23			8 421,23			
3.1.3	Замена тепловых сетей, выполняющих в зону ремонта объекта "УЗС" в рамках капитального ремонта "Благоустройство и качественные жилищно-коммунальные работы", от ТИОС-3 до ТИОС-6, в Губкин	Тепловые сети	Тепловая сеть	Замена тепловых сетей, выполняющих в зону ремонта объекта "УЗС" в рамках капитального ремонта "Благоустройство и качественные жилищно-коммунальные работы", от ТИОС-3 до ТИОС-6, в Губкин. Договор на теплооснащение № 11-1880/2021-13/21 от 12.04.2021 г. ООО "УЗС Белгородской области"							500	1450,0	0,276	каменный	11,380	500	1450,0	0,276	каменный	11,380	2023	2023	10 843,02	10 843,02			10 843,02			10 843,02			
3.1.4	Замена тепловых сетей, выполняющих в зону ремонта объекта "УЗС" в рамках капитального ремонта "Благоустройство и качественные жилищно-коммунальные работы", от ТИОС-7 до ТИОС-8, в Губкин	Тепловые сети	Тепловая сеть	Замена тепловых сетей, выполняющих в зону ремонта объекта "УЗС" в рамках капитального ремонта "Благоустройство и качественные жилищно-коммунальные работы", от ТИОС-7 до ТИОС-8, в Губкин. Договор на теплооснащение № 11-1880/2021-13/21 от 12.04.2021 г. ООО "УЗС Белгородской области"							500	1450,0	0,498	каменный	11,380	500	1450,0	0,498	каменный	11,380	2023	2023	20 089,24	20 089,24			20 089,24			20 089,24			

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактическ ие значения	Текущее значение	Плановые значения
					в т.ч. по годам реализаци и
					2023
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	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	0,152
		т.у.т./м3*	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	5,64	7	116,49
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	65,04	58,9	39,97
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	359 145	354 821	353 302
		% от полезного отпуска тепловой	14,22	14,83	15,00
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	1145022	1287362	1287362
		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		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 2022 год	Плановое значение 2023	Текущее значение 2022 год	Плановое значение 2023	Текущее значение 2022 год	Плановое значение 2023	Текущее значение 2022 год	Плановое значение 2023	Текущее значение 2022 год	Плановое значение 2023
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	0,152	1,81	1,81	354 821	353 302

Финансовый план инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)					По мероприятиям, согласно Формы № 2-ИП ТС
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации	
		комбинированная выработка		некомбинированная выработка			
		тепловая энергия	электрическая энергия		2023		
1	2	3	4	5	6	7	10
1	Собственные средства	124 281,45		19 268,40	675 804,38	675 804,38	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	124 281,45		19 268,40	143 549,85	143 549,85	3.2.4 (частично); 3.2.5; 3.2.6 (частично); 6.1.2; 6.1.3
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение				532 254,53	532 254,53	1.1.1.-1.1.5; 1.3.1.-1.3.3.; 1.4.1.
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, в т.ч. договор аренды с АО "Белгородская теплосетевая компания"				266 799,15	266 799,15	3.1.1-3.1.6; 3.2.1-3.2.3; 3.2.4 (частично); 3.2.5-3.2.6; 6.1.1.-6.1.7.
	ИТОГО по программе	124 281,45	0,00	19 268,40	962 603,54	942 603,54	

Отчет об исполнении инвестиционной программы филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации		Год окончания реализации		Основные технические характеристики носителя реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)										Примечание				
		план	факт	план	факт	Техническая				Темповая нагрузка, Гкач/ч	факт														
						Условный диаметр, мм	Продукция, способность, см	Протяженность (в одностороннем направлении), км	Способ прокладки		Амортизация	Прибыль, направляемая на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицензионных платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Приращенные средства на возвратной основе	Внебюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с включением расходов владельца на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов 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 обеспечения потребителей:																									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях обеспечения потребителей:																									
1.1.1	Подключение объекта - "Группа жилых домов на территории близости к основным помещениям и подземной автомобильной по ул. Киринская, 65 в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	150	58	0,376	канальная	3,465	13 660,59			12 712,91									12 712,91	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
1.1.2	Подключение объекта - "Многофункциональный социально-ориентированный центр по ул. Спортивная, 1 в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	65	7	0,026	канальная	0,111	1 421,16			1 420,55									1 420,55		
1.1.3	Подключение объекта - "Строительство нового дошкольного учреждения в микрорайоне "Журавкино" г. Губини на 145 мест с открытием 2 жилых домов" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	50	15	0,292	канальная	0,333414	2 192,83			2 192,83									2 192,83		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребителей:																									
1.2.1																									
1.2.2																									
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях обеспечения потребителей:																									
1.3.1	Подключение объекта - "Реконструкция жилого объекта здания под поликлинику "Здоровое поколение", по адресу: г. Белгород, пр. Б. Хмельницкого 58а" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	100	19	0,038	канальная	0,264	706,78			706,78									706,78		
1.3.2	Подключение объекта - "Обеспечение комфорта типа ПИУ Болгу по ул. Студенческая, 4 в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	250	240	0,146	канальная	0,5432	2 880,40			2 854,40									2 854,40	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
1.3.3	Подключение объекта - "Центр управления сетями Филиала ПАО "МРСК Центр" - "Белгородэнерго" по пер. 2-й Карьерный в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	300	390	0,001	канальная	0,5339	1 207,79			1 207,79									1 207,79		
1.3.4	Подключение объекта - "Жилительный элемент ОДПУ "Центр молодежных инициатив" по ул. Студенческая, 17 в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	200	130	0,036	канальная	0,151	1 084,84			1 084,84									1 084,84		
1.3.5	Подключение объекта - "Пристройка к зданию управления, г. Белгород УФСБ России по Белгородской области" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	150	58	0,166	канальная	0,261	3 705,38			3 342,83									3 342,83	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
1.3.6	Подключение объекта - "Детский сад на 150 мест по ул. Аманжолок в г. Белгороде" к централизованной системе теплоснабжения	2021	2021	2021	2021	80	11,5	0,250	канальная	0,2431	2 796,23			2 796,23									2 796,23		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребителей:																									
1.4.1																									
1.4.2																									
Всего по группе 1												29 656,00												28 319,16	
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	
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 от ТК 4 до ТК 12 Центральной котельной	2021	2021	2021	2021	250	240	0,172	канальная	5,93	2 944,47		2 944,47										2 944,47		
3.1.2	Замена участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 по ул. Ст. Разина, г. Валуйки, ПИ "Восточные тепловые сети" в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021	150	58	0,120	канальная	3,46	1 583,08			1 583,08									1 583,08		
3.1.3	Замена ТМ М 5 от МК-17 до МК-17а, ГТС	2021	2021	2021	2021	500	1450	0,288	канальная	32,436	10 401,70		10 401,70										10 401,70		
3.1.4	Замена ТМ-1 от МК-9 до МК-9а по Народному б-ю, ГТС	2021	2021	2021	2021	300	390	0,893	канальная	122,2605	18 312,30			18 312,30									18 312,30		
3.1.5	Замена тепломагистралей от МК-9а до МК-10, ГТС	2021	2021	2021	2021	700	3300	0,263	канальная	105,66	8 699,61		8 699,61										8 699,61		
3.1.6	Замена тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей от котельных Валуйского РК и Валуйковского РК	2021	2021	2021	2021						586,75		535,60										535,60	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
3.1.7	ПИР будущих периодов (2022) ГТС	2021	2021	2021	2021						5 017,08												5 017,08		
3.1.8	Замена тепловых сетей, принадлежащих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, ГТС	2021	2021	2021	2021	100	19	0,518	канальная	9,3905	3 924,93		3 924,93										3 924,93		
3.1.9	Автоматизация и модернизация тепловых ПИ "ГТЭЦ"	2021	2021	2021	2021						6 909,86		182,00										6 727,86	6 909,86	
3.1.10	Замена тепловых сетей, принадлежащих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги", ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	80	30	0,513	канальная	0,538945	3 048,60		3 048,60										3 048,60		
3.1.11	Замена участка магистральной тепловой сети от ТКЖ-36 до ТКЖ-38 по ул. Герасимова, ГТЭЦ	2021	2021	2021	2021	500	30	0,334	канальная	11,15	7 172,61		7 172,61										7 172,61		
3.1.12	Замена тепловых сетей, принадлежащих в зону ремонта объектов УДС в рамках национального проекта "Безопасные и качественные автомобильные дороги"	2021	2021	2021	2021	150	58	0,368	канальная	9,39	8 845,10		8 845,10										8 845,10		
3.1.13	Восстановление поврежденных трубопроводов в Губинском городском округе	2021	2021	2021	2021	100	40	2,007	безканальная	0,597731	13 743,77		13 736,64										13 736,64	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
3.1.14	Реконструкция участков тепловых сетей в Губинском городском округе	2021	2021	2021	2021	80	30	0,442	канальная	0,14342	1 543,80											1 452,80	1 452,80	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений	
Итого централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									

3.2.1	Реконструкция ГТУ №1 БГЭЦ с присоединением модернизированных узлов и деталей	2021	2021	2021	2021													95 645,24	240 124,20	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений										
3.2.2	Реконструкция систем бензинового режима на ИТЭ, ИТЭ, ИТЭ, ИТЭ	2021	2021	2021	2021														1 946,38	1 946,38										
3.2.3	Реконструкция теплообменного оборудования ИТЭ	2021	2021	2021	2021														1 345,70	1 345,70										
3.2.4	Устройство системы мониторинга температуры дымовой трубы котельной БГЭЦ	2021	2021	2021	2021														1 719,56	1 686,70	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.5	Реконструкция здания котельной ИТЭ по ул. Пушкина, 91, г. Валуевск, ПИ Восточные тепловые сети в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021														968,39	968,39										
3.2.6	Техническое перевооружение блока сетевых насосов с установкой дистанционного ПИД в котельной "Центральная" г. Валуевск	2021	2021	2021	2021														1 413,00	1 413,00	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.7	Замена стальной дымовой трубы котельной с. Топошино ИТЭ	2021	2021	2021	2021														145,58	145,58										
3.2.8	Замена дымовой трубы котельной с. Топошино	2021	2021	2021	2021														400,25	400,25										
3.2.9	Приобретение дилектатора JCB 3CS для учета ИТЭ Восточные тепловые сети	2021	2021	2021	2021														6 125,00	6 125,00										
3.2.10	Создание систем водоотведения с установкой камер на рабочих местах операторного персонала	2021	2021	2021	2021														799,27	747,56	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.11	Техническое перевооружение систем задвижки - выжимных устройств 125В ГТУ-2 Белгородской ТЭЦ с присоединением модернизированных деталей	2021	2021	2021	2021														1 869,65	1 566,70										
3.2.12	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты, сигнализации и управления эвакуацией людей при пожаре объектов ПИ "Белгородская ТЭЦ"	2021	2021	2021	2021														2 107,90	2 107,90										
3.2.13	Техническое перевооружение здания штаба управления БГЭЦ с модернизацией гидравлического блока и устройством дополнительной системы отвода осадков	2021	2021	2021	2021														1 427,60	1 427,52										
3.2.14	Техническое перевооружение коммерческого узла учета газа котельной «Западная» производственного подразделения «Белгородская ТЭЦ	2021	2021	2021	2021														3 529,44	3 529,94	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.15	Модернизация комплекса системы контроля управления доступом на Белгородской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021														359,13	359,13										
3.2.16	Техническое перевооружение электрогенератора ГТУ №2 ГТЭЦ "Луч" типа «Белва Д02152СФ»	2021	2021	2021	2021														50 541,67	3 072,15	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.17	Техническое перевооружение сетевых трубопроводов станции сжижения ГТЭЦ «Луч» с увеличением диаметров	2021	2021	2021	2021														1 783,98	1 673,90	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур									
3.2.18	Оптимизация системы теплообеспечения Губинского городского округа включая техническое перевооружение Губинской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021														18 480,03	17 568,69	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.19	Техническое перевооружение парового котла ст. №3 ЦКТИ-75-39Ф Губинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021														1 689,54	1 689,54										
3.2.20	Техническое перевооружение парового котла ст. №1 ЦКТИ-75-39Ф Губинской ТЭЦ в период проведения его капитального ремонта	2021	2021	2021	2021														811,86	811,86										
3.2.21	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губинской ТЭЦ с приведением в соответствие с требованиями ПИД	2021	2021	2021	2021														435,11	423,70	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.22	Техническое перевооружение мазутного хозяйства Губинской ТЭЦ с целью исключения ОПО из государственного реестра в связи с утратой объектов признаков опасности	2021	2021	2021	2021														420,00	423,00	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.23	Техническое перевооружение АСР вытесняющих паровых котлов Губинской ТЭЦ	2021	2021	2021	2021														1 326,84	1 606,80	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.24	Прокладка кабельной линии от ГТЭЦ по котельной «Журавинка» с целью снижения стоимости электроэнергии на производственно-хозяйственные нужды	2021	2021	2021	2021														17 075,90	21 625,90	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.25	Модернизация системы контроля управления доступом (СКУД) ПИ «Губинская ТЭЦ»	2021	2021	2021	2021														212,86	212,86										
3.2.26	Техническое перевооружение мазутного хозяйства котельной «Журавинка»	2021	2021	2021	2021														352,33	343,59	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
3.2.27	Техническое перевооружение желобчатой дымовой трубы котельной «Журавинка» ПИ «Губинская ТЭЦ» в период проведения ее капитального ремонта	2021	2021	2021	2021														3 150,69	3 131,84	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений									
по группе 3										438 175,60	148 479,92	121 991,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185 568,07	456 139,76										
Группа 4 Мероприятия по модернизации систем централизованного теплообеспечения объектов в целях повышения энергетической эффективности объектов теплообеспечения, повышения эффективности работы систем централизованного теплообеспечения																														
4.1.1																														
4.1.2																														
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	0,00									
Мероприятия по модернизации систем централизованного теплообеспечения объектов в целях повышения энергетической эффективности объектов теплообеспечения, повышения эффективности работы систем централизованного теплообеспечения																														
консервация и демонтаж тепловых сетей																														
5.1.1																														
5.1.2																														
в системах централизованного теплообеспечения, за исключением тепловых сетей																														
5.2.1										300,00		680,00									680,00	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений								
5.2.2																														
Всего по группе 5										300,00	0,00	680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	680,00									
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 теплообеспечения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и кибербезопасности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры																														
6.1										1 546,65	1 546,65										1 546,65									
6.2										11 938,36	16 712,50										16 712,50	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур								

6.3	Приобретение оборудования и приборов для ПП ГТС	2021	2021	2021	2021															668,48	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам тендерных процедур								
6.4	Поставка средств вычислительной техники для нужд филиала	2021	2021	2021	2021																1 112,50	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам конкурсных процедур							
6.5	Поставка серверного оборудования для нужд филиала	2021	2021	2021	2021																	2 158,90	Отклонение обусловлено корректировкой технических решений						
6.6	Приобретение multifunctional рабочих станций для отработки работ по оказанию первой помощи пострадавшим на производстве	2021	2021	2021	2021																		277,50						
6.7	Поставка комплекта метрологического оборудования для поверки камерных и метрологической эталонной приборной ПП "БГСД"	2021	2021	2021	2021																		885,40	Отклонение обусловлено изменением стоимости по результатам тендерных процедур					
6.8	Приобретение газоанализатора для нужд ГТС	2021	2021	2021	2021																			3 725,00					
6.9	Приобретение ОПМ (Муфта для лезвья LE-15/11-G1), ГТС	2021	2021	2021	2021																				172,50				
6.10	Приобретение ОПМ (вибрациатор КВ-160), ГТС	2021	2021	2021	2021																					149,99			
6.11	Приобретение ОПМ (оборудование для сварки пластмассовых трубопроводов) руб), ГТС	2021	2021	2021	2021																						183,33		
6.12	Приобретение ОПМ (насосное оборудование - гидроподат к экскаватору JSB 3CX) ПП "Кубинская ГЭИ"	2021	2021	2021	2021																						481,83		
6.13	Приобретение небольших помещений на территории Волгоградской ГТС	2021	2021	2021	2021																							292,00	
Всего по группе 6										23 524,40	21 808,05	6 266,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	292,00	28 366,59						
Итого по программе										491 656,00	170 287,97	128 938,31	28 319,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185 960,07	513 505,51						

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за предыдущий год филиала АО «Квадра» - «Белгородская генерация» за 2021 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		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)	
		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	0,153	0,152	1,82	1,86	359 145	362 572

**1. 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**

N 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	Плановые 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 теплоэнергии 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 теплоэнергии 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	14,8	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		

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

№ 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.		
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																		0,150	0,150	0,150	0,150
ПП "Городские тепловые сети"																						
2	Замена тепломатриалов по Народному бул. от МК-10 до т.А (переход ул. Чумичюва) ГТС	м/л (в округленном исчислении)	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. Ки. Трубского, 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						209,5	1,055		124,7	0,637		177,7	0,896		94,2	0,491		57,705	57,705	57,705	57,705
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 округленном исчислении)	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						29,0	0,183		18,0	0,130		24,9	0,169		14,1	0,115		2,956	2,956	2,956	2,956
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	14 120,4	1,7	0,020	0,108	0,108	0,108	0,108
	Итого						703,3	3,537		521,3	2,615		640,6	2,841		462,4	1,966		14,751	14,751	14,751	14,751
	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. Моисеенко