

Информация о деятельности ООО «БГК» в 2024 году

Настоящая информация раскрывается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. N 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

Полное наименование общества: Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания».

Сокращенное наименование общества: ООО «БГК».

ОГРН: 1060277052098.

ИНН/КПП: 0277077282/997650001.

Содержание раскрываемой информации

[Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров \(работ, услуг\)](#)

[Информация ООО «БГК» о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год](#)

[Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии](#)

[Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды при выработке электрической и тепловой энергии](#)

[Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива](#)

[Информация о режиме использования и состоянии водных ресурсов \(по гидроэлектростанциям\)](#)

[Годовая финансовая \(бухгалтерская\) отчетность за 2024 год, а также аудиторское заключение](#)

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

№ п/п	Наименование показателя	факт 2024 года,тыс.руб.	
		Всего	доля, %
1	2	3	4
1	Покупная энергия (мощность)	4 828 337	7,8
2	Материалы	1 353 977	2,2
3	Топливо	41 033 330	66,2
4	Вода на технологические цели	342 724	0,6
5	Затраты на оплату труда	4 629 894	7,5
6	Обязательные отчисления от фонда оплаты труда	1 392 040	2,2
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 353 713	5,4
8	Налоги и сборы	334 034	0,5
9	Услуги инфраструктурных организаций национального энергорынка	864 327	1,4
10	Работы и услуги эксплуатационного (производственного) характера	1 809 690	2,9
11	Прочие расходы по оплате работ и услуг сторонних организаций	2 080 142	3,4
	Итого затрат на производство и реализацию продукции, работ, услуг	62 022 208	100

Информация ООО «БГК» о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения, т	2024 год	2025-2028 годы	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	В том числе:				
	1.1. оксиды азота (в пересчете на NO2)	тонн	19 595	<div>Модернизация энергоблока №1 Кармановской ГРЭС (срок реализации – 2026 год)</div> <div>Модернизация энергоблока №2 Кармановской ГРЭС (срок реализации 2027 год)</div> <div>Установка устройств автоматического ограничения перегрузки оборудования автотрансформатора на Кармановской ГРЭС</div> <div>Модернизация турбоагрегата типа Т-110/120-130-4 ст. №7 на Уфимской ТЭЦ-2 (срок реализации 2027 год)</div> <div>Техпереворужение водоподготовительной установки с внедрением установки обратного осмоса на Уфимской ТЭЦ-3 (срок реализации – 2026 год)</div> <div>Модернизация паровой турбины ст.№ 9 Уфимской ТЭЦ-4 (срок реализации – 2026 год)</div> <div>Модернизация турбоагрегата №2 Приуфимской ТЭЦ (срок реализации – 2027 год)</div>	<div>Сокращение выбросов оксидов азота на 304,8 т/год:</div> <div>до 127,6 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 109,9 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 18,3 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 34,8 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 9,8 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 4,4 т/год</div> <div>Снижение выбросов до 4 т/год</div>

			<p>Техпереворужение турбоагрегата типа Т-100-130 ст. №9 Стерлитамакской ТЭЦ (срок реализации – 2026 год)</p> <p>Модернизация турбоагрегата типа ПТ-135/165-130 ст. №3 Ново-Стерлитамакской ТЭЦ (срок реализации- 2027 год)</p> <p>Техническое перевооружение проточной части цилиндра низкого давления с заменой соплового аппарата и диафрагм турбины №7 Салаватской ТЭЦ</p>	<p>Снижение выбросов до 4,7 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 6,8 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 3,7 т/год</p>
1.2. Диоксид серы	тонн	3 794	-	-
1.3. твёрдые вещества	тонн	23	-	-
1.4. летучие органические вещества	тонн	19	-	-
1.5. оксид углерода	тонн	1 814	<p>Модернизация энергоблока №1 Кармановской ГРЭС (срок реализации – 2026 год)</p> <p>Модернизация энергоблока №2 Кармановской ГРЭС (срок реализации 2027 год)</p> <p>Установка устройств автоматического ограничения перегрузки оборудования автотрансформатора на Кармановской ГРЭС</p> <p>Модернизация турбоагрегата типа Т-110/120-130-4 ст. №7 на Уфимской ТЭЦ-2 (срок реализации 2027 год)</p> <p>Техпереворужение водоподготовительной установки с внедрением установки обратного осмоса на Уфимской ТЭЦ-3 (срок реализации – 2026 год)</p> <p>Модернизация паровой турбины ст.№ 9 Уфимской ТЭЦ-4 (срок реализации – 2026 год)</p> <p>Модернизация турбоагрегата №2 Приуфимской ТЭЦ (срок реализации – 2027 год)</p>	<p>Снижение выбросов оксида углерода 66,5 т/год:</p> <p>Снижение выбросов до 20,1 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 18,7 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 3,1 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 12,7 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 2,1 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 3,4 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 1,8 т/год</p>

				<p>Техпереворужение турбоагрегата типа Т-100-130 ст. №9 Стерлитамакской ТЭЦ (срок реализации – 2026 год)</p> <p>Модернизация турбоагрегата типа ПТ-135/165-130 ст. №3 Ново-Стерлитамакской ТЭЦ (срок реализации- 2027 год)</p> <p>Техническое перевооружение проточной части цилиндра низкого давления с заменой соплового аппарата и диафрагм турбины №7 Салаватской ТЭЦ</p>	<p>Снижение выбросов до 1 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 2,7 т/год</p> <p>Снижение выбросов до 0,9 т/год</p>
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонн	41	-	-
	Итого:		25 286		<p>Сокращение выбросов на 371,3 тонн/</p> <p>Снижение негативного влияния на атмосферный воздух</p>

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

ООО «БГК» Республика Башкортостан						
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год		
				Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный 2024 год (тыс. руб.)	Источник финансирования инвестиционной программы
1	2	3	4	5	6	7
БГК_ИПР_2024-2028гг.	Протокол Совета директоров ООО «БГК» № 24(17) от 26.12.2023г.	Инвестиционная деятельность ООО «БГК» направлена на повышение конкурентоспособности на рынке электрической и тепловой энергии, обеспечения надежности и работоспособности существующего оборудования, повышения его энергетической эффективности и снижения техногенного воздействия производства на окружающую среду	Не утверждается	Проекты инвестиционн ой программы	6 938 059	1) Амортизация, 2) Прибыль текущего периода (в т.ч. Инвестиционная составляющая в тарифе), 3) Прибыль прошедших периодов, 4) Временно свободные денежные средства.

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды при выработке электрической и тепловой энергии

N п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения – тыс. кВт*ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	Кармановская ГРЭС	242 624,251	1 685,552	1 154,467
2	Уфимская ТЭЦ-2	140 146,977	98 801,070	5 267,851
3	Уфимская ТЭЦ-3	24 330,485	50 119,534	3 421,326
4	Уфимская ТЭЦ-4	83 244,480	36 712,291	3 974,860
5	Салаватская ТЭЦ	37 076,667	40 835,993	7 562,484
6	Стерлитамакская ТЭЦ	87 626,023	60 531,700	6 002,205
7	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	71 455,238	50 219,365	4 608,559
8	Приуфимская ТЭЦ	62 045,620	16 571,676	5 981,429
9	Затонская ТЭЦ	42 380,494	2 342,760	532,243
10	Павловская ГЭС	4 858,665	-	270,471
11	Юмагузинская ГЭС	1 070,831	-	187,590
	Станции розничного рынка			
12	Уфимская ТЭЦ-1	5 539,678	11 456,374	5 902,388
13	Зауральская ТЭЦ	1 329,903	1 572,553	2 774,442
14	ГТЭС Сибай	2 547,387	2 900,546	229,752
15	Слакская мГЭС	4,3807	-	29,005
16	Мечетлинская мГЭС	71,171	-	1,313
17	мГЭС Узян	-	-	10,169
18	мГЭС Авзян	-	-	6,337
19	мГЭС Кага	-	-	12,409
20	ВЭС «Тюпкильды»	17,426	-	55,911
	ВСЕГО:	806 369,676	373 794,414	47 897,609

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива, гр/кВт*ч	Характеристика топлива				Общий расход топлива электростанции за отчетный 2024 год, тут	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4				5	6
			Калорийность, ккал/кг	Влага, %	Сера, %	Зола, %		
Кармановская ГРЭС	Газ природный	330,75	8302	-	-	-	2 592 326	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
	Газ попутный		8006				83 710	АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение мазута)		8810	7,08	3,27		51 455	ПАО АНК "Башнефть" 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к.1.
								ПАО "НК "Роснефть" 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Уфимская ТЭЦ-1	Газ	289,41	8257	-	-	-	118 006	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение мазута)		9440		2,83	0,12	325	АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
Уфимская ТЭЦ-2	Газ	293,72	8270				1 199 322	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение мазута)		9501				4 604	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
Уфимская ТЭЦ-3	Газ природный		8270				499 714	АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
								ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4

	Газ УОС	369,22	6979				33 023	ПАО «Уфаоргсинтез» 450037, Республика Башкортостан, г. Уфа
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		9475		3,02	0,09	6 393	ПАО "НК "Роснефть" 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Уфимская ТЭЦ-4	Газ природный	338,60	8273				736 820	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Газ НПУ		11 027				12 794	ПАО АНК "Башнефть" 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д.30, к.1.
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		9457		3,01	0,11	8 683	ПАО "НК "Роснефть" 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Салаватская ТЭЦ	Газ	347,20	8280				443 931	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		9471		2,04	0,06	23	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Стерлитамакская ТЭЦ	Газ	323,32	8286				945 634	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		8545	8,35	0,07		6 727	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	Газ	311,75	8286				682 298	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		9281	1,88	3,10	0,12	3 393	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1
Приуфимская ТЭЦ	Газ	360,17	8277				457 421	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		9483	1,52	2,97	0,09	4 739	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1

	хранение мазута)							
Затонская ТЭЦ	Газ	249,49	8283				786 984	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
								АО "Интер РАО-Электрогенерация" 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр.1
Зауральская ТЭЦ	Газ		8224				69 748	ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 5/4
	ДТ (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение ДТ)	218,26	10 000				1	ПАО "НК "Роснефть", 115035, Москва, Софийская набережная, д. 26/1

Информация о режиме использования и состоянии водных ресурсов (по гидроэлектростанциям)

N п/п	Наименование гидроэлектростанции (далее - ГЭС) / рынок, на котором гидроэлектростанция осуществляет деятельность (оптовый рынок или розничные рынки)	Пропускная способность водосбросных сооружений при наивысшем проектном подпорном уровне (далее - НПУ) верхнего бьефа, который может поддерживаться в нормальных условиях эксплуатации гидротехнических сооружений (единица измерения – м³/сек)	Выработка электроэнергии за отчетный 2024 год (единица измерения – тыс. кВт*ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращенное, название – УМО)	
1	Павловская ГЭС / оптовый рынок	ГЭС (4 агрегата) – 940 м³/сек.; Водослив (4 агрегата) – 4500 м³/сек.; Гидроузел в целом – 6540 м³/сек.	695948,048	140,0	128,5	СВ 1030/68-120 (88,2 об/мин)
2	Юмагузинская ГЭС / оптовый рынок	ГЭС (3 агрегата) – 127,8 м³/сек.; Гидроузел в целом – 2530 м³/сек.	229398,314	260,0	225	СВ2 380/115-20УЛ4 (300 об/мин)
3	Мечетлинская МГЭС / розничный рынок	ГЭС (3 агрегата) – 10,34 м³/сек.; Гидроузел в целом – 608 м³/сек.	1416,313	194	190	ГА №1, №3 – СГ-900S16-Н1, 200 кВт, 375 об/мин, ГА №2 - 4АМН280S10, 45 кВт, 600 об/мин
4	Слакская МГЭС / розничный рынок	ГЭС (3 агрегата) – 1,616 м³/сек.; Гидроузел в целом – 248 м³/сек.	30,795	168	154	ГА №1, №3 – 5А200L4, 45 кВт, 1500 об/мин, ГА №2 - АИР 180М4/2, 22 кВт, 1500 об/мин
5	МГЭС Авзян / розничный рынок	МГЭС (1 агрегат) – 1,16 м³/сек.; Гидроузел в целом – 155 м³/сек.	37,998	418	414	4АМН 280 М 8, 90 кВт, 750 об/мин
6	МГЭС Кага / розничный рынок	МГЭС (1 агрегат) – 1,25 м³/сек.; Гидроузел в целом – 155,3 м³/сек.	0	405	399,6	4АМН280М8, 90 кВт, 750 об/мин
7	МГЭС Узян / розничный рынок	МГЭС (1 агрегат) – 0,9 м³/сек.; Гидроузел в целом - 108 м³/сек.	44,614	445	437,5	4АМНУ250М8У3, 55 кВт, 735 об/мин

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2024 год, а также аудиторское заключение