

Междинен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2024 г.





**Български
Енергиен
Холдинг**

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

МЕЖДИНЕН ИНДИВИДУАЛЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

30 юни 2024 година

I. Преглед на развитието, резултатите от дейността и състоянието на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

1. Обща информация

Фирмено наименование	БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД (БЕХ ЕАД)
ЕИК	831373560
Адрес	България Област София-град гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16
Предмет на дейност	Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.
Директори	Към 30 юни 2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова Председател на СД Калин Боянов Филипов Зам.-председател на СД Иван Тодоров Андреев Член на СД и Изпълнителен директор Диян Станимиров Димитров Член на СД Иво Иванов Тодоров Член на СД
База за изготвяне на междинен съкратен финансов отчет и междинен доклад за дейността	Дружеството изготвя междинен съкратен финансов отчет за шестмесечния период към 30 юни 2024 г. в съответствие с Международен счетоводен стандарт 34 „Междинно финансово отчитане“. Той представлява актуализация на пълния комплект индивидуален годишен финансов отчет на БЕХ ЕАД към 31 декември 2023 г. Този междинен доклад за дейността за шестмесечния период към 30 юни 2024 г. е кратък финансов преглед от страна на ръководството, извън междинния финансов отчет, в който се описват основните характеристики на финансовото състояние на дружеството и финансовите резултати, както и напредъка по стратегическите проекти.

2. Правен статут, управление и структура на Дружеството

Правен статут

БЕХ е еднолично акционерно дружество, създадено с решение №1371/1990 г. на Софийски Градски Съд.

Едноличен собственик на капитала е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Общо събрание - Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

Дружеството няма клонове.

Информация по чл. 187д и чл. 247, ал. 2 от Търговския закон

Акционерен капитал

Към 30 юни 2024 г. акционерният капитал на БЕХ ЕАД е 3,463,941,744 лева, разпределен на толкова броя акции с номинална стойност от 1 лев всяка една. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирвани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През първата половина на 2024 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

Съвет на директорите

Информация, относно възнагажденията на членовете на Съвета на директорите по договори за управление и контрол

Възнагаждения на ключов управленски персонал	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Възнагаждения за заплати	231	299
Разходи за социални осигуровки	8	12
Социални разходи	75	86
Тантиеми	59	154
Общо възнагаждения	373	551

Информация за придобитите, притежаваните и прехвърлени акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД

Членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД не притежават акции или облигации на дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружеството. Всички акции са собственост на българската държавата.

Информация относно участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети за периода 01.01.2024 г. – 30.06.2024 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Калин Боянов Филипов – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Иван Тодоров Андреев – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите. Към 30.06.2024 г. има участие като член на надзорен съвет в следното дружество: „ПЕНСИОННО ОСИГУРИТЕЛНО ДРУЖЕСТВО АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК: 121050885.

Диян Станимиров Димитров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Информация за договори по чл. 240б от Търговския закон

Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързани с тях лица.

Персонал

Към 30 юни 2024 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 101 човека.

Списъчен брой на персонала	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	101	96
Ръководни служители	28	20
Аналитични специалисти	61	65
Приложни специалисти	2	1
Помощен персонал	7	6
Оператори на транспортни средства	3	4

Свързани лица

БЕХ ЕАД е собственик на икономически свързана група, в която към 30 юни 2024 г. влизат следните дъщерни дружества:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2024г.
		%	млн. лв.
Дъщерни предприятия			
Булгартрансгаз ЕАД	България	100.00%	934,569
Булгаргаз ЕАД	България	100.00%	-
НЕК ЕАД	България	100.00%	1,051,427
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100.00%	1,601,716
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100.00%	673,916
Мини Марица-изток ЕАД	България	100.00%	65,000
ЕСО ЕАД	България	100.00%	96,103
НЕО ЕАД	България	100.00%	30,000
Минпроект ЕАД	България	100.00%	1,000
Общо дъщерни предприятия			4,453,731

Дружеството има участие в съвместно контролирани и асоциирани дружества към 30 юни 2024 г., както следва:

Предприятие	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2024г.
			хил. лв.
Съвместно контролирани предприятия			
Ай Си Джи Би АД	България	50.00%	57,991
Южен поток България АД	България	50.00%	10,179
Общо съвместно контролирани предприятия			68,170
Асоциирани предприятия			
ЗАД Енергия	България	0.32%	21
Общо асоциирани предприятия			21

3. Основни резултати от дейността на дружеството за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2024 г.

3.1. Финансово състояние и финансови резултати за шестмесечния период към 30 юни 2024 г.

Към 30.06.2024 г. приходите на дружеството са формирани от:

- Приходи от дивиденди;
- Приходи от предоставяне на услуги на дъщерните дружества в БЕХ Група по холдингови споразумения;
- Приходи от лихви по предоставени заеми на дъщерни дружества.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството за периода, със съпоставими сравнителни данни за предходния период, са представени в таблицата, както следва:

Финансови резултати	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Приходи от оперативна дейност	375,776	631,296	(255,520)	(40.48%)
Разходи за дейността (без амортизации, обезценки и финансови приходи/разходи-нето)	(7,061)	(6,643)	(418)	(6.29%)
Начислена/реинтегрирана обезценка	(59,322)	190,477	(249,799)	(131.14%)
ЕБИТДА	309,393	815,130	(505,737)	(62.04%)
ЕБИТ	309,001	814,860	(505,859)	(62.08%)
Печалба преди данъци (ЕВТ)	370,525	892,151	(521,626)	(58.47%)
Нетна печалба	370,973	865,899	(494,926)	(57.16%)
ЕБИТДА марж	82%	129%	-	(47 п.п.)
Възвращаемост на собствения капитал	8.2%	21.0%	-	(12.8 п.п.)
Възвращаемост на активите	5.2%	12.7%	-	(7.5 п.п.)
Списъчен състав на персонала	101	96	5	5.21%

Финансово състояние	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Общо активи	7,168,890	6,805,834	363,056	5.33%
Оборотен капитал	(466,931)	548,138	(1,015,069)	(185.18%)
Собствен капитал	4,496,657	4,125,576	371,081	8.99%
Парична наличност	562,743	220,012	342,731	155.78%

През първото шестмесечие на 2024 г. дружеството отчита положителен нетен финансов резултат в размер на 370,973 хил. лв., като спрямо същия период на 2023 г. (865,899 хил. лв.) е отчетен спад от 494,926 хил.

лв. Основна причина за това е намалението в приходите от дивиденди, както и в намалението на начислената обезценка.

Към 30.06.2024 г. бяха отчетени приходи от дивидент от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕСО ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД в общ размер на 375,005 хил. лв., в размер на 50 на сто от отчетените нетни печалби на дружествата през 2023 г. след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен. За сравнение, през първото полугодие на 2023 г. дивидент бе внесен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД в общ размер на 630,400 хил. лв. при същата дивидентна ставка.

Основната причина за намалението от 255,395 хил. лв. в размера на приходите от дивиденди към 30 юни 2024 г., е това че НЕК ЕАД отчисли дивидент в полза на БЕХ ЕАД за финансовата 2022 г. в размер на 224,657 хил. лв. към 30 юни 2023 г., докато през първата половина на 2024 г., в резултат от действието на Разпореждане №7 на Министерски съвет от 14.12.2023 г. НЕК ЕАД бе освободено от задължението за изплащане на допълнителен дивидент представляващ отчисления в размер на още 50 на сто върху финансовия резултат на дружеството за 2022 година.

Отчетените оперативни разходи (без амортизация и обезценки) през първото полугодие на 2024 г. са в размер на 7,061 хил. лв., като е отчетено увеличение от 418 хил. лв. спрямо разходите през съпоставимия период на 2023 г. То се дължи основно на разходите за външни услуги, свързани с разходи за консултантски услуги по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ.

Към 30.06.2024 г. е начислен разход за обезценка в размер на 59,322 хил. лв., докато през съпоставимия период на 2023 г. е реинтегриран приход от обезценка на стойност 190,477 хил. лв. При определяне на очакваните кредитни загуби към 30 юни 2024 г. Дружеството е взело под внимание следната налична информация:

- На 6 юли 2024 е изтекъл срокът на договора за кредитна линия в размер на 60,000 хил. лв., предоставена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. Към датата на издаване на този финансов отчет задълженията по нея не са погасени, а от дъщерното дружество е поискано удължаване на действието на кредитната линия.

- На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към Тристранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. От „Топлофикация София“ ЕАД е изпратен прогнозен паричен поток за очакваните парични постъпления към холдинга за периода на действие на споразумението. Прогнозните парични потоци са в размер на 18 млн. лв., като се очаква основно да погасят задължения за лихви.

Стойността на активите на БЕХ ЕАД към 30.06.2024 г. е в размер на 7,168,890 хил. лв. и остава относително стабилна от началото на годината. За сравнение, към 31.12.2023 г. активите на дружеството са в размер на 6,805,834 хил. лв.

Към края на първото полугодие на 2024 г. вземанията на БЕХ ЕАД, във връзка с предоставени заеми на свързани лица, възлизат на 1,839,616 хил. лв., от които 1,667,193 хил. лв. са нетекущи вземания. Към 31.12.2023 г. вземанията по предоставени заеми от свързани лица са в общ размер на 1,968,005 хил. лв., като нетекущата част от тях е в размер на 1,662,529 хил. лв.

На 16 февруари 2024 г. бе сключен договор за заем с НЕК ЕАД в размер на 224,657 хил. лв., с който се прихващат задължения на НЕК ЕАД за дивидент, представляващ 50% остатък от неразпределената печалба на дружеството за 2022 г. Дивидентът бе определен с протокол на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 20 декември 2023 г. съгласно Разпореждане №7/14.12.2023 г. на Министерски съвет.

На 26 юни 2024 г. бе сключен договор за заем между БЕХ ЕАД, като заемодател, и „Булгаргаз“ ЕАД, като заемополучател, в размер на до 200,000 хил. лв. и срок на действие до 26 юни 2027 г. с целево предназначение погасяване на задължения по договори за доставка на природен газ за България, сключени

между „Булгаргаз“ ЕАД и доставчици, с което бе продължено действието на кредитната линия договорена през месец април 2023 г.

На 12 февруари 2024 г. бе сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД с целево предназначение подпомагане финансовото състояние на дружеството под формата на кредитна линия в размер на 3,000 хил. лв.

През първото полугодие на 2024 г. вземанията на БЕХ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД са в размер на 7,460 хил. лв. спрямо 61,274 хил. лв. към края на 2023 г. Съгласно сключеното на 19 юли 2023 г. тристранно споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на ценови период 01.07.2023-30.06.2024 г. постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

От друга страна, през разглеждания период текущите търговски и други вземания на БЕХ ЕАД се запазват относително стабилни в размер на 8,245 хил. лв. в сравнение с 8,809 хил. лв., отчетени към 31.12.2023 г.

Към 30.06.2024 г. паричните наличности на дружеството възлизат на 562,743 хил. лв., което представлява ръст от 342,731 хил. лв. от началото на годината. През първото полугодие на настоящата година оборотният капитал на БЕХ ЕАД е отрицателен в размер на 466,931 хил. лв., което е спад с 1,015,069 хил. лв. спрямо отчетените към 31.12.2023 г. 548,138 хил. лв. Намалението му се дължи на увеличението на текущите пасиви на дружеството в следствие на отразяване в баланса на задължението, свързано с падежа на емитираната през 2018 г. облигационна емисия, която е дължима през 2025 г.

Към 30.06.2024 г. текущите задължения на БЕХ ЕАД към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по договори за заем са в размер на 10,862 хил. лв. спрямо 10,772 хил. лв. към края на 2023 г.

Нетните парични потоци от основна дейност за първото полугодие на 2024 г. са повлияни положително в най-голяма степен от постъпленията от дивидент от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕСО ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД, от увеличението на входящите парични потоци по предоставени заеми на свързани лица, както и от постъпленията от „Топлофикация София“ ЕАД.

Нетните парични потоци от инвестиционна дейност включват увеличението на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с парична вноска в размер на 200,000,000 лева, чрез издаване на 200,000,000 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на един лев всяка. Направеното увеличение на капитала на дъщерното дружество е в изпълнение на Решение на Народното събрание от 14.03.2024 г. за предприемане на действия във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 20 юни 2024 г.

Нетните парични потоци от финансова дейност са повлияни основно от шестото лихвено плащане по облигационната емисия с номинал от 600 милиона евро, емитирана през 2018 г. в размер на 21,000 хил. евро (41,072 хил. лв.) и погасени задължения по получения заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (5,364 хил. лв.).

3.2. Стратегически проекти

Междусистемна връзка Гърция-България (IGB)

Проектът Междусистемна газова връзка Гърция-България (проект IGB) е реализиран в изпълнение на политиката на Р. България, насочена към повишаване сигурността на доставките на природен газ чрез осигуряване на инфраструктура за достъп до алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ и осигуряване на физическа свързаност на страната с Южния газов коридор. Междусистемният газопровод е с обща дължина от 182 км от гр. Комотини (Гърция) до гр. Стара Загора (България) и има технически капацитет да транспортира природен газ в количества до 3 млрд. куб. м. годишно.

Чрез изграждането и въвеждането в търговска експлоатация на газопровод IGB през октомври 2022г., страната вече е свързана с Транс-Адриатическия газопровод за доставки на природен газ от азербайджанското находище Шах-Дениз, Фаза 2 и с гръцката газопреносна система, която разполага с действащия регазификационен LNG терминал „Ревитуса“ и е свързана чрез функционираща газова междусистемна връзка с Турция (TGI) за внос на природен газ от Каспийския регион и Близкия изток. Газопровод IGB осигурява дългосрочна доставка на договорените за българския пазар 1 млрд. куб.м/г. за 25 години от Фаза 2 на находище Шах-Дениз, постъпващи от Транс-Адриатическия газопровод.

Чрез функционирането на газопровода е осигурена инфраструктура, която допълнително позволява България и Гърция да реагират адекватно и в случаи на необходимост за осигуряване на кризисни доставки (при евентуални прекъсвания на доставките на природен газ по действащи договори) или за покриване на сезонни пикове в потреблението на природен газ (в месеците на повишена консумация).

Лицензиран и сертифициран оператор на газопровода е съвместното дружество „Ай Си Джи Би“ АД регистрирано през 2011г. с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon (с равно участие на DEPA International Projects и Edison International Holding N.V). Дружеството е собственик и оператор на газопровода, лицензиран и сертифициран да осъществява услугата по пренос, да разпределя транспортния капацитет на газопровода и да получава приходите от преноса на природен газ.

IGB ще създаде възможности за доставки от пазара на втечен природен газ чрез съществуващия регазификационен терминал Ревитуса (Гърция) и планирания нов FSRU терминал (танкер платформа за регазификация) в Северна Гърция в близост до гр. Александруполис, в чието изграждане участват и компании от БЕХ група: „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с акционерен дял, а „Булгаргаз“ ЕАД с резервиран капацитет от 1 млрд. куб.м/г. на база решения на Министерския съвет от 2021 г. и 2022 г.

Основни дейности през първото полугодие на 2024 г.

През май 2024 г., Независимият преносен оператор „Ай Си Джи Би“ АД отговарящ за управлението и търговската експлоатация на газопровода IGB, публикува инвестиционно предложение за реконструкция и разширение на Междусистемна газова връзка Гърция – България, подобект Газоизмервателна станция Стара Загора съгласно изискванията на Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Инвестиционното предложение предвижда реконструкция и разширение на Газоизмервателна станция (ГИС) Стара Загора с цел увеличаване на техническия капацитет за пренос на природен газ на ГИС Стара Загора от 3 млрд. куб.м./год. на 5 млрд. куб.м./год. На площадката на ГИС Стара Загора, с цел увеличаване на техническия капацитет се предвиждат нов филтър-сепаратор, нов подгревател, нова регулираща линия и нова измервателна линия.

В края на първото полугодие на 2024 г., „Ай Си Джи Би“ АД стартира обвързваща фаза на процедурата за увеличаване на капацитета на газовия интерконектор Гърция-България. Като ключова част от Вертикалния газов коридор, който обединява операторите на преносни системи на Гърция, България, Румъния, Унгария, Украйна, Молдова и Словакия, усилията на компанията са насочени към осигуряване на възможности за увеличаване на капацитета за доставки на природен газ за Централна и Югоизточна Европа, както и за Украйна и Молдова. Във връзка с това, паралелно със свързаните преносни оператори, бяха публикувани

обявления, с които се поставя началото на обвързващата фаза от процеса. Тя трябва да определи пазарния интерес със сериозен ангажимент към резервиране на допълнителен капацитет от газопровода IGB. В момента интерконекторът между Гърция и България работи с капацитет от 3 млрд. куб. м годишно и може да бъде увеличен до 5 млрд. куб. м годишно при успешно приключване на тази процедура.

В изпълнение на издаденото Решение на регулаторните органи КЕВР и РАЕ за предоставяне на изключение, „Ай Си Джи Би“ АД е провело годишни търгове за разпределяне на свободния сега съществуващ преносен капацитет по правилата на Регламент на Комисията 459/2017 за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи. Провеждането на търг за капацитет протича през всяка газова година, съвместно със съседните оператори на газопреносни системи и има за цел да привлече допълнителни ползватели на газопровода. Предложени са количества за пет последователни газови години, а капацитетът варира за различните точки на междусистемно свързване – съответно с мрежите на българския оператор „Булгартрансгаз“, гръцкия DEFSА и Трансадриатическия газопровод (TAP).

Проект „Южен поток“

Проектът „Южен поток“, реализацията на който беше прекратена, предвиждаше изграждането на нова газопроводна система за транспортиране на природен газ от Русия до европейския пазар, през България, с технически капацитет на 900 километрова черноморски участък от 63 млрд. куб. м. годишно. Акционери с равно участие в съвместното предприятие на българска територия (което вече не извършва дейност) са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Газпром Краснодар“. Поради прекратяването на Проект „Южен поток“ дейността на проектната компания „Южен поток България“ АД е сведена до минимум.

Предстои да се прецени вземането на решение относно ликвидацията на проектната компания и заличаването ѝ от Търговския регистър. В процеса по ликвидация, ако се вземе такова решение, следва да бъдат осребрени останалите активи – поземлени имоти.

3.3. Информация за сделки със свързани лица

За шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2024 г. между БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества са осъществени следните сделки:

<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Покупки	279	8
Продажби	95,729	194,704
<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
Търговски вземания	8,126	8,676
Търговски задължения	-	-
<i>В хиляди лева</i>	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
Вземания по предоставени заеми на свързани лица и съвместни дружества	1,839,616	1,968,005
Общо вземания от свързани лица и съвместни дружества	1,847,742	1,976,681

Информация за търговските вземания и задължения на БЕХ ЕАД от/към свързани лица и вземанията по предоставени заеми на свързани лица към 30.06.2024 г. е представена в междинния индивидуален финансов отчет на БЕХ ЕАД към 30.06.2024 г.

3.4. Поети ангажменти, условни задължения и други съществени събития.

В нормалния ход на дейността за Дружеството възникват съдебни спорове и искове. Според ръководството на Дружеството разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и искове, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

Заем от Европейската инвестиционна банка

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би“ АД. От своя страна, БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит в същия размер, при същите финансови условия, заложен в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Погасяването на кредита от Европейската инвестиционна банка ще се извършва с ползване на гратисен период за изплащане на главниците на усвоените траншове, който според сключения с банката Договор може да има продължителност до 7 години от датата на усвояване на транш. На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г.

На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.237%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 0.612%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 1 декември 2046 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен последният, четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва на всяко шестмесечие в размер на годишен лихвен процент 2.888%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 29 септември 2047 г.

Към 30 юни 2024 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,380 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 434 хил. лв. лихва (31 декември 2023 г.: 215,380 хил. лв.).

Производство от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД – Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли

2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърденията за нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД (БЕХ Група) в размер на 77,068,000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антитръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото. Обжалването на решението не забавя плащането на глобата.

На 18 март 2019 г. ING Bank NV издаде две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваща задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВНР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВНР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз. Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложения по делото обстоятелства. С писмо от 14.03.2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото VEN Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционният съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба в размер на 77 068 000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло.

Въз основа на жалбата е образувано дело С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу БЕХ и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-група е предоставила отговор.

II. Бъдещо развитие, инвестиции, предстоящи съществени сделки и друга информация по чл. 247 от Търговския закон

1. Бъдещо развитие на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дейността на дружеството ще бъде изправена пред редица предизвикателства, свързани с прилагането на политиките на Европейската комисия, включени в „Зелената сделка“, които са насочени към постигане на въглеродно неутрална икономика с хоризонт 2050 г.

БЕХ ЕАД, като корпоративна структура, чиято основна цел е устойчиво изпълнение на енергийната стратегия на Република България, ще насочи усилията си към оползотворяване на съществуващия потенциал и възникналите възможности за запазване и развитие на позициите на българската енергетика на енергийния пазар на ЮИЕ. Традиционно усилията на дружеството са насочени към следните приоритетни области:

- ✓ Ограничаване на дефицитите в системата;
- ✓ Подпомагане на дъщерните дружества от газовия сектор, пряко засегнати от войната между Русия и Украйна, довела до спирането на доставките на природен газ за Р.България на 27 април 2022 г.;
- ✓ Гарантиране на стабилността на държавните енергийни дружества, включени в холдинговата структура;
- ✓ Либерализиране на пазара на електрическа енергия и природен газ в България;
- ✓ Повишаване и гарантиране сигурността на енергийните доставки;
- ✓ Развитие на съществуващите и придобиване на нови конкурентни предимства;
- ✓ Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор;
- ✓ Въвеждане и прилагане на съвременни управленски практики, насочени към ефективно управление на ресурсите;
- ✓ Повишаване на ефективността и ефикасността на дейността на дружествата в Групата;
- ✓ Повишаване на качеството на човешкия потенциал;
- ✓ Увеличаване на финансовите ползи и реализиране на икономии от мащаба;
- ✓ Инвестиционна дейност, насочена към реализацията на рентабилни енергийни проекти с доказана икономическа и производствена целесъобразност.

2. Очаквани инвестиции

7-и и 8-и блок на площадка № 2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 18 декември 2023 г. 49-то Народно събрание на Република България взе Решение, с което се:

- Възлага на министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на до 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.
- Възлага на министъра на енергетиката да използва бъдещите приходи от продажбата на оборудване с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК – ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ единствено за изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.
- Задължава Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 31 март 2024 г. да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 съгласно индикативен график по Приложение I.
- Възлага на Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 2 февруари 2024 г. да предприеме действия за изпълнение на т. 4 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г. (ДВ, бр. 6 от 2023 г.) за стартиране на необходимите процедури за изграждане на втори блок с идентична технология на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 (8-и блок).

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. (обнародвано в ДВ, бр. 105 от 2023 г.) за предприемане на действия за изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000® (Решение), на 19 януари 2024 г. „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД стартира процес за избор на Строител за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор EP+C до ключ, наричан Договор), като за потенциална строителна фирма бе избрана Hyundai Engineering & Construction Co.,Ltd. В процес са преговори между потенциалния строител и Уестингхаус за сформирание на Консорциум, съгласно изискванията на решението на НС.

Акционерният капитал на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД бе увеличен във връзка с изпълнението на Решението на Народното събрание от 18 декември 2023 г., с което възлага на министъра на енергетиката да използва бъдещите приходи от продажбата на оборудване с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ единствено за изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

По отношение на т. 4 от Решението на НС, на 19.02.2024г. „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД стартира процедурата по ОВОС пред МОСВ с Уведомление за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, като в ход е процедура по избор на изпълнител за разработване на Доклад по ОВОС. Проведени са и две работни срещи с експерти от АЯР във връзка с подхода при предстоящите дейности по лицензионната процедура.

Със заповед на Министъра на Енергетиката № Е-РД-16-202/05.04.2024 г., изменена със Заповед № Е-РД-16-273/10.05.2024 г. е сформирана работна група от експерти от Министерство на Енергетиката, БЕХ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД, ДП РАО, която да прегледа и актуализира наличните документи, необходими за подготовка на предложението за изграждане на блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“ съгласно чл. 45, ал. 2 от ЗБИЯЕ, да участва в организирането и провеждането на обществено обсъждане съгласно чл. 45, ал. 4 от ЗБИЯЕ, да подготви предложение за доклад от Министъра на енергетиката за вземане на решение по същество по чл. 45 от ЗБИЯЕ за изграждане на ядрена централа-блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“.

Вертикален газов коридор

Във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север, и Актуализираната пътна карта за климатична неутралност на Република България, приета с Решение № 59 от 26 януари 2024 г. на Министерския съвет, следва приоритетно да бъдат структурирани и реализирани проекти, чрез които да бъде разширена газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ – ЕАД, както следва:

Проект 1: „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“;

Проект 2: „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния“;

Проект 3: „Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион“, с обща индикативна стойност за реализация на конкретни инвестиции, включваща проектиране, доставки и строителство, в размер на 825,000,000 лв. без ДДС.

Възлага на министъра на енергетиката да проучи възможности за осигуряване на безвъзмездно финансиране на инвестиционни разходи за проектите по т. 1 от програми и фондове на Европейския съюз. Възлага на министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на държавата като едноличен собственик на капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, при спазване на приложимото българско и общностно законодателство, в срок до 1 май 2024 г. да увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ – ЕАД, с 200,000,000 лв. Средствата от увеличението на капитала да се използват от „Булгартрансгаз“ ЕАД, целево за подготовката и реализацията на проектите по т. 1.

В изпълнение на Протокол №Е-РД-21-15/13.06.2024 г. на министъра на енергетиката на 14.06.2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200,000,000 лв. чрез издаване на 200,000,000 броя нови поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една. Вписването в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ е извършено на 20 юни 2024 г.

IV. Важни събития, настъпили след датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

Промяна на ключов управленски персонал

С протоколно решение от 28 юни 2024 г. на Министъра на енергетиката е извършена промяна в състава на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров като членове на Съвета на директорите и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов. Дружеството се представлява от избраните изпълнителни членове Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, заедно. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 юли 2024 г.

Удължаване на срок на кредитна линия за „Булгаргаз“ ЕАД

С договор от 2 август 2024 г. е удължен срокът на действие на договор за заем (краткосрочна кредитна линия) в размер на 60,000 хил. лв. с „Булгаргаз“ ЕАД до 6 юли 2025 г.

Разпределен дивидент от „Булгартрансгаз“ ЕАД

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 11 септември 2024 г. е разпределен дивидент към холдинга от „Булгартрансгаз“ ЕАД от печалбата за 2021 г. в размер на 126,630,179.24 лв. и от печалбата за 2022 г. в размер на 130,620,537.18 лв. Вземането ще бъде разсрочено за периода 2025-2027 г. със споразумение, след одобряването му от Комисия за енергийно и водно регулиране.

Сключени договори за предоставяне на заеми на „Мини Марица-изток“ ЕАД

На 16 август 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 30 ноември 2025 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 30 ноември 2024 г.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 18 септември 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 31 декември 2025 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 декември 2024 г.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 17 октомври 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 44,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 31 януари 2026 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 януари 2025 г.;
- Начин на усвояване: на 21.10.2024 г. – 16,000 хил. лв. и на 20.11.2024 г. – 28,000 хил. лв.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

През м. октомври 2024 г. са усвоени 16,000 хил. лв.

Изплатен дивидент към българската държава

С Решение №16 от 3 октомври 2024 г. по Конституционно дело №14 от 2024 г., Конституционният съд единодушно обяви за противоконституционно Решението на Народното събрание от 29 март 2024 г. за възлагане на министъра на енергетиката, респективно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, за неразпределяне на дивидент от печалбата на дружеството за финансовата 2023 г. Вследствие на този акт е издадено Разпореждане №3 от 16 октомври 2024 г. на Министерски съвет (МС) за изменение и допълнение на Разпореждане №1 на МС от 2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, допълнено с Разпореждане №2 на МС от 2024 г.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има задължение да внесе дивидент за финансовата 2023 г. в размер общо на 1,080,529 хил. лв., от който се приспада внесеният дивидент по т. 5б и т. 6а от Разпореждане №2 на Министерския съвет от 2023 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерския съвет от 2023 г. Срокът за внасяне на дивидента е 18 октомври 2024 г. Дружеството е внесло дължимия остатък от дивидента в размер на 280,529 хил. лв. в срок.

Сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 18 октомври 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за финансиране на временен недостиг на парични средства на холдинга за изплащане на дивидент за финансовата 2023 г., съгласно Разпореждане №3 на МС от 16 октомври 2024 г., при следните условия:

- Размер на заема: 25,000 хил. лв.;
- Срок на действие: един месец;
- Лихвен процент: 1.66% годишна лихва;
- Краен срок за плащане: 19 ноември 2024 г.

ГАЛИНА ТОДОРОВА
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

София, 25 юли 2024 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
Български Енергиен Холдинг ЕАД
гр. София, ул. „Веслец“ №16

Доклад относно одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен индивидуален финансов отчет на **Български Енергиен Холдинг ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние към **30 юни 2024 г.** и междинния съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата, междинния съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход, междинния съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал и междинния съкратен индивидуален отчет за паричните потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение приложеният междинен съкратен индивидуален финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към **30 юни 2024 г.**, неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за шестмесечието, завършващо на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен индивидуален финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Обезценка на предоставени заеми на свързани лица и вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	
Пояснителни бележки 3.3 Промени в приблизителните оценки, 11 Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД и 19.4 Предоставени заеми на свързани лица	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност, на Дружеството включват основно предоставени заеми на свързани лица с балансова стойност 1,839,616 хил. лв. и вземания от „Топлофикация София“ ЕАД с балансова стойност 7,460 хил. лв. към 30 юни 2024 г. Оценката на тези финансови активи е сред най-значимите счетоводни преценки за междинния съкратен индивидуален финансов отчет на Дружеството, тъй като изисква значителни предположения и допускания от страна на ръководството на Дружеството и те формират 25.8% от общите активи на Дружеството.</p> <p>Поради съществения размер на вземанията и значимостта на преценките, както и вземайки предвид несигурностите, породени от динамиката в енергийния сектор, ние определихме оценката на предоставените заеми на свързани лица и вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД към 30 юни 2024 г. като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ на адекватността на политиките и процедурите, свързани с класификацията и последващото отчитане на дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност в съответствие с МСФО 9 Финансови инструменти, включително настъпилите промени в приблизителните оценки през периода; - преглед и оценка дали са налице фактори, индикиращи значително увеличение на кредитния риск, свързан с дълговите инструменти, отчитани по амортизирана стойност; - определяне на необходима обезценка на индивидуална база чрез проверка на конкретните вземания и извършване на тестове на детайлите като част от процедурите по същество относно класификацията и стойността им; - анализ на финансовото състояние на заемополучателите и длъжниците; - прилагане на професионална преценка, за да анализираме и оценим ключовите допускания, използвани при прилагането на моделите за очакваните кредитни загуби и калкулиране на очакваните кредитни загуби на предоставените заеми на свързани лица и вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД; - оценка на адекватността на оповестяванията в междинния съкратен индивидуален финансов отчет, включително оповестяванията на основните предположения, преценки и допускания.

Друга информация, различна от междинния съкратен индивидуален финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен индивидуален доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закон за счетоводството и другите приложими законови изисквания, но не включва междинния съкратен индивидуален финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен индивидуален финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност

относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен индивидуален финансов отчет в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен индивидуален финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одиторите за одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен индивидуален финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали длъжници се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този индивидуален финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен индивидуален финансов отчет, независимо дали длъжници се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за

- въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
 - оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
 - достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
 - оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен индивидуален финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен индивидуален финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен индивидуален финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажмента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен индивидуален финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния индивидуален доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в междинния индивидуален доклад за дейността, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на междинния съкратен индивидуален финансов отчет;
- (б) междинният индивидуален доклад за дейността е изготвен в съответствие със Закона за счетоводството и Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния индивидуален доклад за дейността;

31 октомври 2024 г.

За Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов, управител

България, София, 1421
бул. Черни връх 26

За Захарина Нексиа ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Стойчо Милев
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захарина, управител

България, София, 1309
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

Междинен съкратен индивидуален финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2024 г.



Съдържание

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата.....	1
Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния доход	2
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние	3
Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение).....	4
Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал.....	5
Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните потоци	6
Пояснителни бележки към междинен съкратен индивидуален финансов отчет	7
1. Предмет на дейност	7
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие	7
3. Съществена информация за счетоводна политика	8
3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г.....	8
3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството	9
3.3. Промени в приблизителните оценки	11
3.4. Управление на риска относно финансови инструменти	12
4. Приходи от дивиденди	12
5. Приходи по договори с клиенти.....	12
6. Приходи от/(разходи за) обезценка.....	13
7. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия	13
8. Имоти, машини и съоръжения.....	14
9. Нематериални активи	15
10. Отсрочени данъчни активи	16
11. Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД	17
12. Парични средства	18
13. Акционерен капитал.....	18
14. Други резерви	19
15. Емитирани облигации	19
16. Банков заем	21
16.1. Равнение между началните и крайните салда в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние към 30 юни 2024 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности	22
17. Разход за данък върху дохода.....	22
18. Доход на акция и дивиденди.....	23
18.1. Доход на акция.....	23
18.2. Дивиденди	23
19. Сделки със свързани лица.....	24
19.1. Търговски сделки със свързани лица	25
19.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица	26
19.3. Сделки с ключов управленски персонал	26
19.4. Предоставени заеми на свързани лица	27
19.5. Получени заеми от свързани лица	31
20. Справедлива стойност на финансови инструменти.....	32
21. Безналични сделки.....	32
22. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви	33
23. Възнаграждение за одиторски услуги	34
24. Събития след края на отчетния период	34
25. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет	36

Междинен съкратен индивидуален отчет за печалбата или загубата

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. <i>хил. лв.</i>	За 6 месеца към 30 юни 2023 г. <i>хил. лв.</i>
Приходи от дивиденди	4	375,046	630,431
Приходи по договори с клиенти	5	713	852
Приходи		375,759	631,283
Други приходи		17	13
(Разходи за)/приходи от обезценка	6	(59,322)	190,477
Разходи за материали		(101)	(136)
Разходи за външни услуги		(1,351)	(783)
Разходи за амортизация на нефинансови активи		(392)	(270)
Разходи за персонала		(5,221)	(4,741)
Разходи за провизии		-	(374)
Други разходи		(388)	(609)
Печалба от оперативна дейност		309,001	814,860
Финансови приходи		98,106	114,561
Финансови разходи		(36,582)	(37,270)
Печалба преди данъци		370,525	892,151
Приход от /(разход за) данък върху дохода	17	448	(26,252)
Печалба за периода		370,973	865,899
		лв.	лв.
Доход на акция	18.1	0.1071	0.2500

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова
Изпълнителен директор

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен индивидуален отчет за всеобхватния ДОХОД

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. <i>хил. лв.</i>	За 6 месеца към 30 юни 2023 г. <i>хил. лв.</i>
Печалба за периода	370,973	865,899
Друг всеобхватен доход/(загуба):		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	186	(611)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	(19)	61
Друг всеобхватен доход/(загуба) за периода, нетно от данъци	167	(550)
Общ всеобхватен доход за периода	371,140	865,349

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова
Изпълнителен директор

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия			
	7	4,521,922	4,321,922
Предоставени заеми на свързани лица			
	19.4	1,667,193	1,662,529
Имоти, машини и съоръжения			
	8	8,594	8,568
Нематериални активи			
	9	236	250
Отсрочени данъчни активи			
	10	219,138	215,185
Търговски и други вземания			
		27	25
		6,417,110	6,208,479
Текущи активи			
Предоставени заеми на свързани лица			
	19.4	172,423	305,476
Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД			
	11	7,460	61,274
Търговски вземания от свързани лица			
	19.2	8,126	8,676
Търговски и други вземания			
		119	133
Финансови активи по справедлива стойност			
	20	905	719
Материални запаси			
		4	4
Вземе по надвнесен данък върху дохода			
		-	1,061
Парични средства			
	12	562,743	220,012
		751,780	597,355
ОБЩО АКТИВИ		7,168,890	6,805,834

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова
Изпълнителен директор

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13	3,463,942	3,463,942
Други резерви	14	380,591	380,491
Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		491	324
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		770	770
Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи		(579)	(579)
Неразпределена печалба		651,442	280,628
Общо собствен капитал		4,496,657	4,125,576
Нетекущи пасиви			
Емитирани облигации	15	1,171,390	2,343,262
Получени заеми	16	214,946	214,946
Получени заеми от свързани лица	19.5	11,044	16,497
Търговски и други задължения		906	1,100
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		1,521	1,521
Провизии за задължения		53,715	53,715
		1,453,522	2,631,041
Текущи пасиви			
Емитирани облигации	15	1,199,946	33,691
Получени заеми	16	434	434
Получени заеми от свързани лица	19.5	10,862	10,772
Търговски и други задължения		3,714	4,016
Задължения за данък върху дохода		3,525	-
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		230	304
		1,218,711	49,217
Общо пасиви		2,672,233	2,680,258
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		7,168,890	6,805,834

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова
Изпълнителен директор

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захарина
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен индивидуален отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2024 г.	3,463,942	380,491	324	770	(579)	280,628	4,125,576
Печалба за периода	-	-	-	-	-	370,973	370,973
Друг всеобхватен доход	-	-	167	-	-	-	167
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	167	-	-	370,973	371,140
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	100	-	-	-	(100)	-
Тангиери	-	-	-	-	-	(59)	(59)
На 30 юни 2024 г.	3,463,942	380,591	491	770	(579)	651,442	4,496,657
Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Други резерви	Резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
На 1 януари 2023 г.	3,462,942	380,491	267	770	(240)	639,859	4,484,089
Разпределен дивидент	-	-	-	-	-	(639,706)	(639,706)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(639,706)	(639,706)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	865,899	865,899
Друга всеобхватна загуба	-	-	(550)	-	-	-	(550)
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	(550)	-	-	865,899	865,349
Тангиери	-	-	-	-	-	(154)	(154)
На 30 юни 2023 г.	3,462,942	380,491	(283)	770	(240)	865,898	4,709,578

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова

Изпълнителен директор

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, Одиторско дружество с рег. №032

Валентин Николов

Изпълнителен директор

Мариета Великова

Главен счетоводител

Захаринова Нексия ЕООД, Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Междинен съкратен индивидуален отчет за паричните ПОТОЦИ

	Бележки	За 6 месеца	За 6 месеца
		към 30 юни 2024 г.	към 30 юни 2023 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични потоци от оперативна дейност			
Получени дивиденди		375,033	630,408
Парични плащания на доставчици		(96,838)	(139,297)
Парични плащания на персонала и осигуровки		(5,431)	(4,299)
Постъпления от свързани лица, нетно		95,885	138,772
Постъпления от заеми на свързани лица		101,992	503,199
Предоставени заеми на свързани лица		(1,034)	(302,527)
Получени лихви по заеми на свързани лица		62,190	62,279
Получени суми от „Топлофикация София” ЕАД		58,036	92,633
Нетни парични потоци от основна дейност		589,833	981,168
Получени лихви по разплащателни и депозитни сметки		700	327
Платени лихви, такси и комисионни		(3)	(4)
Печалба/(загуба) от валутна преоценка		2	(8)
Платени други данъци		(288)	(108)
Възстановен данък върху дохода		1,061	2,068
Нетни парични потоци от оперативната дейност		591,305	983,443
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Инвестиция в дъщерно дружество	7	(200,000)	(30,000)
Закупуване на нетекущи активи		(161)	(106)
Закупуване на нетекущи актив от свързани лица		(272)	-
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност		(200,433)	(30,106)
Парични потоци от финансова дейност			
Платени лихви по облигационна емисия	16.1	(41,072)	(41,072)
Плащания по заеми от свързани лица		(5,363)	(180,639)
Платени лихви по заеми от свързани лица		(208)	(781)
Платени лихви по заеми	16.1	(887)	(887)
Платени такси по кредит за издадена банкова гаранция		-	(535)
Платени дивиденди		-	(639,706)
Плащания по лизингови договори		(253)	(200)
Нетни парични потоци от финансова дейност		(47,783)	(863,820)
Нетно изменение на паричните средства		343,089	89,517
Брутни парични средства в началото на периода		220,403	2,297,045
Брутни парични средства в края на периода		563,492	2,386,562
Ефект от очаквани кредитни загуби		(749)	(5,856)
Парични средства в края на периода	12	562,743	2,380,706

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от 30 октомври 2024 г.

Бележките към междинния съкратен индивидуален финансов отчет от стр. 7 до стр. 36 представляват неразделна част от него.

Галина Тодорова
Изпълнителен директор

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 25 юли 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов
Управител

Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Управител

Стойчо Милев
Регистриран одитор

Пояснителни бележки към междинния съкратен индивидуален финансов отчет

1. Предмет на дейност

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България. Дружеството е вписано в Търговския регистър с ЕИК 831373560.

Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува на „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд. С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Дружеството е със седалище и адрес на управление в град София 1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производството, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Към 30 юни 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите, Калин Боянов Филипков – Заместник-председател на Съвета на директорите, Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член, Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите и Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите. На 4 юли 2024 г. са извършени следните промени в състава на Съвета на директорите: освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов.

Към 30 юни 2024 г. дружеството се представлява от един изпълнителен член на съвета на директорите, а от 4 юли 2024 г. от двама изпълнителни членове от Съвета на директорите, заедно.

Едноличният и краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие

Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на годишен финансов отчет съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

Междинният индивидуален съкратен финансов отчет е съставен в български лева, която е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.), включително сравнителната информация за 2023 г., освен ако не е посочено друго.

Настоящият финансов отчет на дружеството е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи и/или пасиви по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне

на междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на отчета за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Статиите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от транзакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

Този междинен съкратен финансов отчет е индивидуалният отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, където инвестициите в дъщерни и съвместно контролирани предприятия са представени по цена на придобиване. Съгласно изискванията на МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и Закона за счетоводството, Дружеството изготвя и представя и междинен съкратен консолидиран финансов отчет.

Прилагане на принципа за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. Към 30 юни 2024 г. текущите пасиви превишават текущите активи с 466,931 хил. лв. В текущите пасиви е включено задължение в размер на 1,199,946 хил. лв. за пласирани облигационни емисии, от които 1,172,849 хил. лв. за облигационна емисия с падеж 30 юни 2025 г. Съгласно приетата Бизнес програмата на дружеството, през 2025 г. дружеството ще рефинансира облигационната емисия с падеж 30 юни 2025 г. с нова облигационна емисия. След извършения преглед на дейността на Дружеството Съветът на директорите очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен индивидуален финансов отчет.

3. Съществена информация за счетоводна политика

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Дружеството:

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера им, момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и

- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
 - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
 - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
 - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

Измененията в МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в текущия финансов резултат печалбата или загубата, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството, с изключение на МСФО 18. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Промените са свързани със следните стандарти:

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не. Една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел. Една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако дружеството може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена. Когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- Класификация на финансови активи:
 - предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
 - подобрява се описанието на термина „без право на регресен иск“. Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
 - разясняват се характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- Оповестявания:
 - променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
 - измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.
- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС

Дружеството може да избере да прилага МСФО 19 в своите консолидирани, индивидуални или самостоятелни финансови отчети, ако и само ако в края на отчетния период:

- то е дъщерно предприятие;
- няма задължение за публична отчетност; и

- то има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие със счетоводните стандарти на МСФО.

Предприятието има задължение за публична отчетност, ако неговите дългови или капиталови инструменти се търгуват на публичен пазар или то е в процес на емитиране на такива инструменти за търгуване на публичен пазар (местна или чуждестранна фондова борса или извънборсов пазар, включително местни и регионални пазари); или то държи активи в качеството на довереник на широка група външни лица като една от основните си дейности (например банки, кредитни съюзи, застрахователни дружества, брокери/търговци на ценни книжа, взаимни фондове и инвестиционни банки често отговарят на този критерий).

МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени, в сила от 1 януари 2016 г., Европейската комисия е взела решение да не започва процеса по приемане на този междинен стандарт и да изчака окончателния стандарт

МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинния съкратен индивидуален финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават съществено от тези, оповестени в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен индивидуален финансов отчет Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, за това даден финансов актив или група от финансови активи да може да бъде обезценена. Съгласно счетоводната си политика начисляване на обезценка, за обектите, за които съществуват обективни доказателства, се извършва в годишния индивидуален отчет и междинния финансов отчет към 30 юни.

Разходи за обезценка на дългови инструменти, отчитани по амортизирана стойност съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“

Дружеството признава коректив за очаквани кредитни загуби от финансов актив, лизингово вземане, актив по договор или кредитен ангажимент и договор за финансова гаранция, за които се прилагат изискванията за очаквани кредитни загуби от обезценка съгласно МСФО 9 „Финансови инструменти“. Дружеството определя размера на очакваните кредитни загуби към всеки отчетен период, но не по-малко от два пъти годишно – при изготвяне на междинния финансов отчет към 30 юни и при изготвяне на годишния финансов отчет към 31 декември на всеки отчетен период. Кредитната загуба е разликата между всички договорни парични потоци, дължими на предприятието по договор, и всички парични потоци, които предприятието очаква да получи, дисконтирани, ако е приложимо. Очакваните кредитни загуби са среднопретеглената стойност на кредитните загуби, като за тегла служат съответните рискове от настъпване на неизпълнение. При определяне на очакваните кредитни загуби към 30 юни 2024 г. и разходите за обезценка, оповестени в бележка 6, Дружеството е взело под внимание следната налична информация:

- На 6 юли 2024 изтече срокът на договора за кредитната линия в размер на 60,000 хил. лв., предоставена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. Към датата на издаване на този междинен съкратен индивидуален финансов отчет задълженията по нея не са погасени, а от дъщерното дружество е поискано удължаване на действието на кредитната линия;
- На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към Трестранно споразумение от 2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. От „Топлофикация София“ ЕАД е изпратен прогнозен паричен поток за очакваните парични постъпления

към холдинга за периода на действие на споразумението. Прогнозните парични потоци са в размер на 18 млн. лв., като се очаква основно да погасят задължения за лихви.

Въпроси свързани с климата

През 2024 г. Дружеството представя информация по въпроси, свързани с климата, отчитайки това докладване като дългосрочен ангажимент, който да развива и задълбочава в бъдеще. Законодателството, регулаторните органи, контрагентите на Дружеството и потребителите на нефинансова информация отделят голямо внимание на изменението на климата. Европейският Съюз прие Европейската зелена сделка за преход към по-устойчива икономическа и финансова система, а през следващите години подробните изисквания за отчитане на изменението на климата ще станат приложими като част от европейските стандарти за отчитане на устойчивостта. Към 30 юни 2024 г. Дружеството не е идентифицирало значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху индивидуалния финансов отчет, но в дългосрочен план може да повлияят на инвестициите му и възвръщаемостта от тях.

3.4. Управление на риска относно финансови инструменти

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск. Междинният съкратен индивидуален финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4. Приходи от дивиденди

	За шест месеца към 30 юни 2024 г.	За шест месеца към 30 юни 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
АЕЦ Козлодуй ЕАД	241,673	364,732
Електроенергиен системен оператор ЕАД	123,503	40,989
Ай Си Джи Би АД	9,829	-
ЗАД Енергия	28	30
Трансгаз С.А., Румъния	13	1
Национална електрическа компания ЕАД	-	224,657
Приходи от лихви за просрочие, свързани с дивиденди	-	22
Национална електрическа компания ЕАД	-	22
	375,046	630,431

5. Приходи по договори с клиенти

	За шест месеца към 30 юни 2024 г.	За шест месеца към 30 юни 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от услуги по холдингови споразумения	656	830
Агентска услуга по продажба на CO ₂ емисии	15	22
Префактурирани услуги свързани лица	42	-
	713	852

Приходи по договор за продажба на емисии на парникови газове

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, за периода януари-юни 2024 г. БЕХ ЕАД е закупило 753,687 тона квоти за емисии от типа EUA (януари-юни 2023 г.: 1,062,064 тона) за покриване на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, отнасящи се за обезпечаване на производствената дейност на централата през предходната и текущата година, срещу получаване на агентско възнаграждение.

6. Приходи от/(разходи за) обезценка

	За шест месеца към 30 юни 2024 г.	За шест месеца към 30 юни 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за обезценка на инвестиции в дъщерни предприятия (бележка 7)	-	(166,074)
<i>Обезценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти по амортизирана стойност</i>		
Обезценка на предоставени заеми на свързани лица	(64,788)	(104,975)
Обезценка на вземания от „Топлофикация София” ЕАД	(4,385)	-
Обезценка на търговски вземания от свързани лица	(3)	-
Обезценка на други вземания от свързани лица	(539)	(2,379)
Обезценка на парични средства	(413)	(481)
Реинтегрирана обезценка на предоставени заеми на свързани лица (бележка 3.3)	10,752	351,556
Реинтегрирана обезценка на вземания от „Топлофикация София” ЕАД	-	110,776
Реинтегрирана обезценка на парични средства	54	2,054
	(59,322)	190,477

7. Инвестиции в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия

	30 юни 2024 г.			31 декември 2023 г.		
	Държава на учредяване	Дял	Стойност на инвестициите <i>хил. лв.</i>	Дял	Стойност на инвестициите <i>хил. лв.</i>	
<i>Дъщерни предприятия</i>						
Булгартрансгаз ЕАД	България	100%	934,569	100%	734,569	
Булгаргаз ЕАД - себестойност			325,391		325,391	
Булгаргаз ЕАД – обезценка			(325,391)		(325,391)	
Булгаргаз ЕАД	България	100%	-	100%	-	
НЕК ЕАД	България	100%	1,051,427	100%	1,051,427	
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	100%	1,601,716	100%	1,601,716	
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	100%	673,916	100%	673,916	
Мини Марица-изток ЕАД	България	100%	65,000	100%	65,000	
ЕСО ЕАД	България	100%	96,103	100%	96,103	
Национален енергиен оператор ЕАД	България	100%	30,000	100%	30,000	
Минпроект ЕАД	България	100%	1,000	100%	1,000	
			4,453,731		4,253,731	
<i>Съвместни предприятия</i>						
Ай Си Джи Би АД	България	50%	57,991	50%	57,991	
Южен поток България АД - себестойност			34,372		34,372	
Южен поток България АД - обезценка			(24,193)		(24,193)	
Южен поток България АД	България	50%	10,179	50%	10,179	
			68,170		68,170	
<i>Асоциирано предприятие</i>						
ЗАД Енергия	България	0.32%	21	0.32%	21	
			21		21	
			4,521,922		4,321,922	

Увеличаване на капитала на дъщерно дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 14.03.2024 г. за предприемане на действия във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200,000,000 лева, чрез издаване на 200,000,000 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на един лев всяка. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 20 юни 2024 г.

8. Имоти, машини и съоръжения

За шест месеца към 30 юни 2024 г.	Земни и	Машини,	Транс-	Стопански	Активи с	Общо
	сгради	съоръжения и оборудване	портни средства	инвентар и други активи	право на ползване	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо на 1 януари 2024 г.	6,898	85	975	766	2,002	10,726
Новопридобити активи	278	12	-	115	-	405
Отписани активи	-	-	-	(1)	-	(1)
Салдо към 30 юни 2024 г.	7,176	97	975	880	2,002	11,130
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2024 г.	(130)	(21)	(972)	(590)	(445)	(2,158)
Амортизация за периода	(57)	(7)	(3)	(62)	(249)	(378)
Салдо към 30 юни 2024 г.	(187)	(28)	(975)	(652)	(694)	(2,536)
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	6,989	69	-	228	1,308	8,594
За годината към 31 декември 2023	Земни и	Машини,	Транс-	Стопански	Активи с	Общо
	сгради	съоръжения и оборудване	портни средства	инвентар и други активи	право на ползване	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо на 1 януари 2023	6,898	38	1,125	965	710	9,736
Новопридобити активи	-	50	-	73	1,444	1,567
Отписани активи	-	(3)	(150)	(272)	(152)	(577)
Салдо към 31 декември 2023	6,898	85	975	766	2,002	10,726
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2023	(24)	(12)	(1,100)	(755)	(218)	(2,109)
Амортизация за годината	(106)	(12)	(21)	(105)	(379)	(623)
Отписана амортизация	-	3	149	270	152	574
Салдо към 31 декември 2023	(130)	(21)	(972)	(590)	(445)	(2,158)
Балансова стойност към 31 декември 2023	6,768	64	3	176	1,557	8,568

Активи с право на ползване

На 31 юли 2019 г. Дружеството е признало като актив с право на ползване в размер на 71 хил. лв. ресурси в облачна среда за срок от пет години. Цялата сума по договора е платена в началото на договора. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов

процент 3.50%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си през последната година и съответстващ на пазарните нива.

На 1 май 2022 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 459 хил. лв. по договор за наем на имот за административни цели за срок от пет години с опция за удължаване. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 2.45%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си през последната година и съответстващ на пазарните нива.

На 1 февруари 2023 г. Дружеството е признало актив с право на ползване в размер на 83 хил. лв. по договор за наем на офис за срок от четири години с опция за удължаване. За определяне на настоящата стойност на пасива по лизинга, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е използвал дисконтов процент 2.45%, който е лихвен процент, получен от дружеството при финансиране на дейността си.

Дружеството има наети 14 бр. моторни превозни средства по договори за лизинг. Срокът на договорите е от 2 до 5 години. Изчислените годишни лихвени проценти за лизинга на автомобилите е от 0.98% до 24.05%

Към 30 юни 2024 г. и към 31 декември 2023 г. Дружеството няма поети ангажименти за закупуване на имоти, машини и съоръжения и не е предоставяло обезпечения свързани с тях.

Всички разходи за амортизация са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

9. Нематериални активи

За шест месеца към 30 юни 2024 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2024	305	68	4	195	572
Салдо към 30 юни 2024	305	68	4	195	572
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2024	(263)	(56)	(3)	-	(322)
Амортизация за периода	(11)	(2)	(1)	-	(14)
Салдо към 30 юни 2024	(274)	(58)	(4)	-	(336)
Балансова стойност към 30 юни 2024	31	10	-	195	236
За годината към 31 декември 2023	Програмни продукти	Патенти и лицензии	Други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2023	338	68	4	195	605
Новопридобити активи	9	-	-	-	9
Отписани активи	(42)	-	-	-	(42)
Салдо към 31 декември 2023	305	68	4	195	572
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2023	(283)	(51)	(1)	-	(335)
Амортизация за годината	(22)	(5)	(2)	-	(29)
Отписана амортизация	42	-	-	-	42
Салдо към 31 декември 2023	(263)	(56)	(3)	-	(322)
Балансова стойност към 31 декември 2023	42	12	1	195	250

10. Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2024	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(100)	1	-	(99)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	180,093	3,991	-	184,084
Инвестиции	34,958	-	-	34,958
Пенсионни и други задължения към персонала	184	-	-	184
Неизползвани отпуски на персонала	41	(20)	-	21
Доходи на персонала	14	-	-	14
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	(5)	-	(19)	(24)
	215,185	3,972	(19)	219,138
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	215,290			219,261
Отсрочени данъчни пасиви	(105)			(123)
Нетно отсрочени данъчни активи	215,185			219,138

Отсрочени данъчни активи/(пасиви)	1 януари 2023	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхва- тен доход	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	(103)	3	-	(100)
Обезценка на дългови инструменти по амортизирана стойност	229,937	(49,844)	-	180,093
Инвестиции	2,402	32,556	-	34,958
Пенсионни и други задължения към персонала	97	49	38	184
Неизползвани отпуски на персонала	23	18	-	41
Доходи на персонала	-	14	-	14
Финансови активи по справедлива стойност през ДВД	1	-	(6)	(5)
	232,357	(17,204)	32	215,185
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	232,460			215,290
Отсрочени данъчни пасиви	(103)			(105)
Нетно отсрочени данъчни активи	232,357			215,185

11. Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД

Споразумение от 11 декември 2015 г.

На 11 декември 2015 г., е сключено споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД, съгласно което се обединяват и новират задълженията на топлофикационната централа към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Длъжникът признава изцяло и безусловно задължения в размер на 500,465 хил. лв., като те се погасяват за срок от двадесет години, с пет годишен гратисен период, и лихва върху главницата в размер на 3.25%. Споразумението предвижда, че при сключване на концесионен договор между Столична община и трето лице, последното се задължава да изплати на БЕХ ЕАД първоначална вноска в размер не по-малък от 200,000 хил. лв., в срок от 120 дни от датата на влизане в сила на концесионния договор, а остатъкът ще бъде заплатен по договорен между страните начин.

Задължения в размер на 52,311 хил. лв. са оспорени от длъжника, за което през 2015 г. са подадени шест искиви молби. През 2019 г. съдебните дела са приключили, като са признати вземания в размер на 3,339 хил. лв. Дължимите суми са изплатени от „Топлофикация София“ ЕАД съгласно споразумение от 2020 г. За непризнатите задължения в размер на 48,972 хил. лв. Дружеството е признало обезценка в пълен размер.

Към 30 юни 2024 г. общата сума на признатото вземането по споразумение от 11 декември 2015 г. е в размер на 388,921 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главница с настъпил падеж в размер на 3,444 хил. лв., просрочени лихви в размер на 1,047 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 47 хил. лв.

Споразумение от 1 април 2019 г.

На 28 август 2018 г. е сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД за потребен природен газ на обща стойност към датата на сключване на договора 99,193 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 94,967 хил. лв. и лихва в размер на 4,226 хил. лв. Вземанията са изцяло просрочени. На 1 април 2019 г. е сключено споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което длъжникът се съгласява, че дългът ще бъде изплащат от длъжника в срок до 31 август 2025 г., като той няма да заплаща вноски по главницата до 31 август 2019 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 4.66%, считано от 28 август 2018 г. При неплащане в срок на някоя от вноските се дължи лихва от длъжника за всеки ден просрочие в размер на основния лихвен процент, определен от Българска народна банка, плюс надбавка от десет пункта. Задълженията по споразумението се обслужват редовно съгласно погасителния план.

Към 30 юни 2024 г. общата сума на вземането по споразумение от 1 април 2019 г. е в размер на 22,156 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 2,755 хил. лв., просрочени лихви в размер на 80 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 33 хил. лв.

Споразумение от 15 септември 2022 г.

На 15 септември 2022 г. е подписано споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което се обединяват задължения по договори за цесия от 23 декември 2020 г., 28 октомври 2021 г. и 18 ноември 2021 г. в общ размер на 333,596.905.98 лв. Споразумението влиза в сила след одобрение от Столичен общински съвет, което е получено на 16 декември 2022 г. Страните се споразумяват, че дължимата сума ще бъде изплатена от кредитора в срок до 31 март 2029 г., на месечни вноски, с гратисен период на главницата до 31 март 2023 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 3.525%. За обезпечаване изпълнението на задължението длъжникът е учредил в полза на кредитора особен залог върху всички настоящи, бъдещи и условни вземания на длъжника по банкови сметки, открити в търговски банки на територията на Република България и по договори за продажба на енергия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

Към 30 юни 2024 г. общата сума на вземането по споразумение от 15 септември 2022 г. е в размер на 346,243 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 58,875 хил. лв., просрочени лихви в размер на 11,450 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 6,133 хил. лв.

Тристранно споразумение от 2023 г. и сключен анекс от 2024 г.

На 19 юли 2023 г. е подписано споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което страните се договарят, че 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на действащия ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С постъпленията ще се погасяват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД. На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

Вземанията към 30 юни 2024 г. са, както следва:

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Брутна сума на вземанията	757,320	797,639
Минус корекции за обезценки и модификации	(749,860)	(736,365)
Нетна сума на вземанията	7,460	61,274

12. Парични средства

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Парични средства в банкови сметки	548,480	220,381
Парични средства в брой	12	22
Блокирани парични средства	15,000	-
	563,492	220,403
Ефект от очаквани кредитни загуби	(749)	(391)
	562,743	220,012

Към 30 юни 2024 г. паричните средства са разпределени в следните валути:

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
BGN	542,771	195,862
EUR	20,443	24,263
USD	167	166
Други	111	112
	563,492	220,403

Паричните средства в банкови сметки, за които Дружеството има сключени договори за банково обслужване след проведена процедура за избор на кредити институции, се олихвяват с лихвени проценти, съгласно ценови оферти от кредитните институции.

Блокираните парични средства в размер на 15,000 хил. лв. са финансово обезпечение, учредено от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение, към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и „Мини Марица-изток“ ЕАД с лимит 50,000 хил. лв. за период от една година за финансиране на текущата дейност на дъщерното дружество.

Очакваните кредитни загуби съгласно приетата счетоводна политика се изчисляват към 30 юни и 31 декември.

13. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 3,463,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка към 30 юни 2024 г. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството.

	За периода към 30 юни 2024 г. Брой акции	За годината към 31 декември 2023 г. Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	3,463,941,744	3,462,941,744
Увеличение на капитала през годината	-	1,000,000
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	3,463,941,744	3,463,941,744

14. Други резерви

Другите резерви включват законови резерви (Фонд „Резервен” съгласно Търговски закон) и резерви от общ характер.

Към 30 юни 2024 г. законовите резерви са 346,394 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 346,294 хил. лв.), резерви от вливане и замяна на акции на дъщерни дружества 102 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 102 хил. лв.) и резерви от общ характер 34,095 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 34,095 хил. лв.).

15. Емитирани облигации

	30 юни 2024 г. <i>хил. лв.</i>	31 декември 2023 г. <i>хил. лв.</i>
Облигационна емисия 2021 г.		
Нетекуща част	1,171,390	1,171,146
Текуща част	27,097	12,761
Облигационна емисия 2018 г.		
Нетекуща част	-	1,172,116
Текуща част	1,172,849	20,930
	2,371,336	2,376,953

Облигационна емисия 2018 г.

На 28 юни 2018 г. в условията на силно волатилни финансови пазари в следствие на редица негативни новини от международната политическа сцена, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД успешно пласира третата си емисия еврооблигации в размер на 400 млн. евро на Ирландската фондова борса. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 400 милиона евро;
- падеж 28 юни 2025 г.;
- фиксиран лихвен процент 3.5% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 28 юни, с първо плащане дължимо на 28 юни 2019 г.;
- ISIN код XS1839682116 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж не е повече от 4.5 към 1.0.
 - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

На 31 юли 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД успешно увеличи трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 400 на 550 милиона евро.

На 12 октомври 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД записа второ увеличение на своята трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 550 на 600 милиона евро.

Постъпленията, получени от емисията, са предназначени за общи корпоративни цели и рефинансиране на еврооблигациите, емитирани от дружеството през 2013 г., с падеж през месец ноември 2018 г.

На 27 юни 2019 г. е извършено първо плащане на лихви, на 24 юни 2020 г. – второ плащане на лихва, на 25 юни 2021 г. – трето плащане на лихва, на 28 юни 2022 г. – четвърто плащане на лихва, на 27 юни 2023 г. – пето плащане на лихва, на 25 юни 2024 г. – шесто плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на 41,072 хил. лв. (21,000 хил. евро).

Облигационна емисия 2021 г.

На 15 юли 2021 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно своята четвърта по ред облигационна емисия в размер на 600 милиона евро при годишен лихвен процент от 2.45%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 2.3 пъти, а лихвеният процент съответно е най-ниският постигнат от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, откато компанията участва на международните финансови пазари. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 600 милиона евро;
- падеж 22 юли 2028 г.;
- фиксиран лихвен процент 2.45% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 22 юли, с първо плащане дължимо на 22 юли 2022 г.;
- ISIN код XS2367164576 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
 - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж не е повече от 4.5 към 1.0.
 - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

Постъпленията от тези облигации са използвани за рефинансиране на втората облигационна емисия на Дружеството с номинал 550 млн. евро, пласирана през 2016 г., при годишна лихва 4.875%, с падеж 2 август 2021 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

На 22 юли 2022 г. е извършено първо плащане на лихва и на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на 27,751 хил. лв. (14,700 хил. евро).

Кредитен рейтинг

- *Рейтингова агенция Moody`s*

На 18 юни 2018 г. от рейтингова агенция Moody`s е присъден рейтинг „Ba1“ със стабилна перспектива за групата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ba2“ за необезпечените облигации, издадени от дружеството.

На 12 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг „Ba2“ на необезпечена и неподчинена емисия облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

Към 31 декември 2022 г. присъденият дългосрочен кредитен рейтинг остава без промяна - „Ba1” със стабилна перспектива за групата на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Ba2” за необезпечените облигации на дружеството, падежиращи през 2025 г. и 2028 г.

На 6 февруари 2023 г. Moody’s повиши кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от стабилна към положителна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2”. Перспективата на кредитния рейтинг е повишена от стабилна на положителна благодарение на подобрените финансови показатели, напредъка в процеса по либерализация на електроенергийния пазар и предимствата, които има БЕХ Група, включвайки в портфолиото си дейности по производство на електрическа енергия и обществено снабдяване с природен газ.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 26 февруари 2021 г. е потвърден дългосрочният кредитен рейтинг „BB” в чужда и местна валута, като е повишена перспективата от стабилна на положителна. Промяната е в резултат от подобрение на перспективата на кредитния рейтинг на Република България.

На 23 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг на „BB” (EXP) на необезпечена и неподчинена облигация на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

На 27 март 2023 г. Fitch Ratings повиши кредитния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от „BB” на „BB+” със стабилна перспектива. Повишението на рейтинга е резултат от подобрение в самостоятелния кредитен профил на дружеството в следствие на стабилните финансови резултати, значителното намаление на задлъжнялостта, подобрената регулаторна рамка и силната подкрепа от едноличния собственик – държавата.

На 20 март 2024 г. Fitch Ratings повиши перспективата на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от стабилна на положителна и потвърди дългосрочния рейтинг на емитента в чуждестранна и местна валута на „BB+”. Повишаването на перспективата се обуславя от подобрения бизнес профил на компанията, повишената рентабилност в резултат на напредъка в процеса на либерализация, която ще позволи на компанията да продава цялата произведена енергия на пазарни цени. Рейтинговата агенция очаква ниската задлъжнялост на Групата да се запази през целия прогнозен хоризонт.

Рейтинг на екологични, социални и управленски аспекти (ESG рейтинг)

Към 30 юни 2024 г. г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 33.1 точки („висок риск”). Оценката на експозицията на БЕХ, отнасяща се до степента, в която компанията е изложена на различни материални рискове, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти е 54.6 точки („среден риск”). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 42.5 точки („средно представяне”).

16. Банков заем

Заем от Европейската инвестиционна банка

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би” АД. От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит в същия размер, при същите финансови условия, заложиени в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Погасяването на кредита от Европейската инвестиционна банка ще се извършва с ползване на гратисен период за изплащане на главниците на усвоените траншове, който според сключения с банката Договор може да има продължителност до 7 години от датата на усвояване на транш.

На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер на 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г.

На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би” АД

по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.237% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.612% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 1 декември 2046 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 2.888%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска до 29 септември 2047 г.

Към 30 юни 2024 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,380 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 434 хил. лв. лихва (31 декември 2023 г.: 215,380 хил. лв.).

16.1. Равнение между началните и крайните салда в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние към 30 юни 2024 г. на пасивите, възникващи от финансови дейности

Изменение на пасиви от:	Пасиви, възникващи от финансови дейности				Общо пасиви от финансови дейности:
	Облигационна емисия 2018 г.	Облигационна емисия 2021 г.	Банков заем	Заем от свързани лица	
На 1 януари 2024 г.	1,193,046	1,183,907	215,380	27,269	2,619,602
Парични потоци от финансова дейност, нетно	(41,072)	-	(887)	(5,571)	(47,530)
Плащания на главници	-	-	-	(5,363)	(5,363)
Плащания на лихви	(41,072)	-	(887)	(208)	(42,167)
Промени с непаричен характер, безналични	20,875	14,580	887	208	36,550
Разходи за лихви	20,424	14,336	887	208	35,855
Сkonto и амортизация на разходи	451	244	-	-	695
На 30 юни 2024 г.	1,172,849	1,198,487	215,380	21,906	2,608,622

17. Разход за данък върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2024 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2024 г. (очакваната годишна ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2023 г., е била 10%).

	30 юни 2024 г. хил. лв.	30 юни 2023 г. хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	370,525	892,151
Данъчна ставка	10%	10%
Разход за данък по приложимата данъчна ставка	(37,053)	(89,215)
Данъчен ефект от:		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(7,054)	(27,496)
Приходи, неподлежащи на облагане	40,583	112,765
Текущ разход за данък	(3,524)	(3,946)
(Разход за)/приход от отсрочени данъци, нетно	3,972	(22,306)
(Разход за)/приход от данък върху дохода	448	(26,252)

18. Доход на акция и дивиденди

18.1. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение. Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основния доход на акция, е представен, както следва:

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
Печалба, подлежаща на разпределение (в лв.)	370,972,936.33	865,899,264.61
Среднопретеглен брой акции, използван за изчисляване на основния доход на акция	3,463,941,744	3,462,941,744
Основен доход на акция (в лв. за акция)	0.1071	0.2500

18.2. Дивиденди

Платени дивиденди 639,706 хил. лв. през шестмесечието, приключващо на 30 юни 2023 г.

Съгласно Разпореждане №2 от 26 април 2023 г. на Министерски съвет на 15 май 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в Републиканския бюджет в размер на 291,030,576.26 лв. от финансовия резултат за 2022 г. Разпореждането е изменено с ново Разпореждане №4 от 23 юни 2023 г. Във връзка с направеното изменение, на 30 юни 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в Републиканския бюджет в размер на 348,675,153.58 лв. от неразпределената печалба от минали години към 31 декември 2022 г.

Платени дивиденди 800,000 хил. лв. през второто шестмесечие на 2023 г.

Съгласно разпореждане №5 от 13 юли 2023 г. на Министерски съвет на 27 юли 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в размер на 800,000,000.00 лв. въз основа на приетия и одитиран междинен финансов отчет за първото полугодие на 2023 г.

С разпореждане №7 от 14 декември 2023 г. на Министерски съвет се определя „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да разпредели и внесе в срок до 20 декември 2023 г. дивидент в размер на 220,000,000.00 лв. за сметка на определения със същото разпореждане нов размер на дивидент от финансовата 2022 г. за „Национална електрическа компания“ ЕАД, който е 100%. Променя се размерът на дивидента от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. въз основа на приетия и одитиран междинен финансов отчет за първото полугодие на 2023 г., определен със разпореждане №5, от 800,000,000.00 лв. на 580,000,000.00 лв. Надвнесената през юли 2023 г. сума на дивидента се приспада от дължимата по разпореждане №7 сума.

Взети решения през 2024 г. във връзка с дивиденди

С Разпореждане №1 от 27 март 2024 г. на Министерски съвет (МС) е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала да разпределят дивидент за финансовата 2023 г., при спазване на изискванията на чл. 247а от Търговския закон, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен, в съответствие с чл. 101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г. – 100 на сто, с изключение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който внася дивидент за финансовата 2023 г. в размер общо на 1,225 млн. лв., от който се приспада внесеният дивидент по т. 5б и т. 6а от Разпореждане №2 на Министерския съвет от 2023 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерския съвет от 2023 г.

С Решение на Народното събрание от 29 март 2024 г., обнародвано в брой 28 на Държавен вестник от 2 април 2024 г., е възложено на Министъра на енергетика, респективно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, да не разпределя дивидент от печалбата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за финансовата 2023 г. в размер на 425 млн. лв., представляващ разликата между 1,225 млн. лв. (печалбата за 2023 г. след данъчно облагане) и внесения дивидент от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съгласно Разпореждания на МС от 2023 г.

19. Сделки със свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния акционер Министерство на енергетиката, дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия и ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България.

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала:

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

Дъщерни предприятия и предприятия, които са под общ контрол:

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

„Мини Марица-изток“ ЕАД

„Булгаргаз“ ЕАД

„Булгартрансгаз“ ЕАД

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

„Национален енергиен оператор“ ЕАД

„Минпроект“ ЕАД

„Булгартел“ АД

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Строителен Надзор“ ООД

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

„Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност

„Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ

„Газов хъб Балкан“ ЕАД

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД

„ЕСО Проект“ ЕООД

„ЕСО ЧАРДЖ“ ЕАД

Асоциирани и съвместни предприятия на група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД

„Южен поток България“ АД

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД

„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД

ЗАД „Енергия“

ПОД „Алианс България“ АД

ХЕК „Горна Арда“ АД

Газтрейд С.А., Гърция

Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC), Гърция

Ключов ръководен персонал на предприятието към 30 юни 2024 г.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите

Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите

Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член

Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите

Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите

Условия на сделките със свързани лица

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват при пазарни условия. Неиздължените салда в края на годината са необезпечени (с изключение на част от заемите), безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Към 30 юни 2024 г. Дружеството има начислени обезценки за очаквани кредитни загуби на вземания от свързани лица в размер на 1,107,777 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 1,104,974 хил. лв.).

Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

19.1. Търговски сделки със свързани лица

Продажби на свързани лица	Вид на сделките	За шест	За шест
		месеца към 30 юни 2024 г.	месеца към 30 юни 2023 г.
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Едноличен собственик</i>			
Министерство на енергетиката	разходи МПС	2	6
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ контрол</i>			
АЕЦ Козлодуй ЕАД	услуги по холдингово споразумение	270	231
	други търговски продажби	42	-
Булгаргаз ЕАД	услуги по холдингово споразумение	77	232
	такси банкова гаранция	-	268
Мини Марица-изток ЕАД	услуги по холдингово споразумение	64	102
	лихви за забава, свързани с холдингово споразумение	5	-
	други търговски продажби	-	1
НЕК ЕАД	услуги по холдингово споразумение	108	98
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	квоти за емисии на парникови газове	95,008	193,590
	агентска услуга по продажба на CO2 емисии	15	22
	услуги по холдингово споразумение	101	151
Национален енергиен оператор ЕАД	други търговски продажби	2	3
	услуги по холдингово споразумение	1	-
Минпроект ЕАД	услуги по холдингово споразумение	34	-
		95,729	194,704

Покупки от свързани лица	Вид на сделките	За шест	За шест
		месеца към 30 юни 2024 г.	месеца към 30 юни 2023 г.
		хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>			
НЕК ЕАД	покупка на имот	272	-
АЕЦ Козлодуй ЕАД	други търговски покупки	2	3
Булгартел ЕАД	наем на оптична линия и интернет	4	4
Мини Марица-изток ЕАД	други търговски	1	1
		279	8

19.2. Търговски вземания от и задължения към свързани лица

Общата сума на разчетите със свързани лица за текущия и предходен отчетен период са представени по-долу.

Търговски вземания	30 юни	31 декември
	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества и дружества под общ съвместен контрол</i>		
АЕЦ Козлодуй ЕАД	38	61
Булгаргаз ЕАД	16	20
Булгартрансгаз ЕАД	295	295
Булгартрансгаз ЕАД - обезценка	(286)	(285)
	9	10
Мини Марица Изток ЕАД	8,463	8,377
Мини Марица Изток ЕАД - обезценка	(6,114)	(5,958)
	2,349	2,419
НЕК ЕАД	39	79
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	21,109	21,167
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД - обезценка	(15,467)	(15,080)
	5,642	6,087
Минпроект ЕАД	33	-
	8,126	8,676

Търговски задължения

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД няма търговски задължения към свързани лица към 30 юни 2024 г. и към 31 декември 2023 г.

19.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

Краткосрочни възнаграждения, в това число:	30 юни	30 юни
	2024 г.	2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения за заплати	(231)	(299)
Разходи за социални осигуровки	(8)	(12)
Социални разходи	(75)	(86)
Тантиеми	(59)	(154)
Общо възнаграждения	(373)	(551)

19.4. Предоставени заеми на свързани лица

Вземания по предоставени заеми на свързани лица		Вземания по предоставени заеми	Коректив на справедлива стойност и дисконт	Загуба от модификация	Коректив на лихви	Обезценка	Вземания по предоставени заеми, нетно от обезценка
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>							
НЕК ЕАД	30 юни 24	1,964,899	(471,801)	-	-	(53,388)	1,439,710
	31 декември 23	2,089,527	(523,572)	-	-	(64,139)	1,501,816
Булгартел ЕАД	30 юни 24	1,941	-	(22)	-	(1,793)	126
	31 декември 23	1,941	-	(26)	-	(1,738)	177
Булгаргаз ЕАД	30 юни 24	632,829	-	-	-	(558,830)	73,999
	31 декември 23	630,000	-	-	-	(494,173)	135,827
Булгартрансгаз ЕАД	30 юни 24	109,445	-	-	-	(2)	109,443
	31 декември 23	114,807	-	-	-	-	114,807
Минпроект ЕАД	30 юни 24	1,034	-	-	-	(75)	959
	31 декември 23	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>							
Ай Си Джи Би АД	30 юни 24	215,379	-	-	-	-	215,379
	31 декември 23	215,379	-	-	-	(1)	215,378
	30 юни 24	2,925,527	(471,801)	(22)	-	(614,088)	1,839,616
	31 декември 23	3,051,654	(523,572)	(26)	-	(560,051)	1,968,005

Движение по предоставени заеми на свързани лица за периода	Предоставени заеми	Върнати заеми	Приходи от лихви	Коректив на лихви	Амортизация на коректив на справедлива стойност и дисконт през финансов приход	Амортизация на загуба от модификация през финансов приход	Начислена за периода обезценка	
					хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
<i>Дъщерни дружества</i>								
НЕК ЕАД	30 юни 24	-	148,717	24,089	-	51,771	-	10,751
	30 юни 23	-	150,268	22,735	(567)	52,997	-	158,736
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	30 юни 24	-	-	-	-	-	-	-
	30 юни 23	-	82,317	128	-	1,174	-	-
Булгартел ЕАД	30 юни 24	-	31	31	-	-	5	(56)
	30 юни 23	-	36	36	-	-	16	(49)
Булгаргаз ЕАД	30 юни 24	-	7,524	10,353	-	-	-	(64,657)
	30 юни 23	215,000	325,861	10,598	-	-	-	87,894
Булгартрансгаз ЕАД	30 юни 24	-	7,012	1,650	-	-	-	(2)
	30 юни 23	87,527	6,088	819	-	-	-	-
Минпроект ЕАД	30 юни 24	1,034	11	11	-	-	-	(75)
	30 юни 23	-	-	-	-	-	-	-
<i>Съвместни дружества</i>								
Ай Си Джи Би АД	30 юни 24	-	887	887	-	-	-	1
	30 юни 23	-	887	887	-	-	-	1

Условия на предоставените заеми на свързани лица

„Национална Електрическа Компания” ЕАД

На 21 август 2014 г. е подписано кредитно споразумение, с което се консолидират заемите на НЕК ЕАД към БЕХ ЕАД и цедираното вземане от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от 1 април 2014 г. в общ размер на 1,209,148 хил. лв. Срокът на новия кредит е 10 години, с четири месеца гратисен период и годишен лихвен процент 4.49%. Част от вземането в размер на 170,784 хил. лв. е разсрочено със споразумение от 2018 г. На 28 юли 2021 г. задължението е предоговорено при следните условия:

- Размер на кредита – 973,777,456.64 лв.;
- Срок за погасяване – 10 години, считано от 28.07.2021 г.;
- Погасяване на кредита – месечни анюитетни вноски
- Лихва – 3.225% годишно;
- Законна лихва за просрочие на главница – ОЛП на БНБ +10%.

Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 585,676 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 25 април 2016 г. е подписан договор за предоставяне на целеви заем в размер на 521,625 хил. евро (1,020,210 хил. лв.) за погасяване на дължимите от НЕК ЕАД просрочени суми към „Ей И Ес 3С Марица изток 1” ЕООД и „КонтурГлобал Марица изток 3” АД, което е необходимо условие за влизане в сила на подписаните споразумения за изменение на дългосрочните договори за изкупуване на електрическа енергия от двете централи. Срокът на кредита е дванадесет месеца и при годишен лихвен процент 6.65%. В договора се съдържа клауза за предоговаряне на условията при успешно пласиране на облигационната емисия. На 20 декември 2016 г. е направена промяна на условията на договор за предоставяне на целеви заем на НЕК ЕАД от 25 април 2016 г., както следва:

- Размер на главницата – 535,672,538 евро (1,047,684,419 лв.);
- Лихвен процент по заема – 5.575% на годишна база;
- Срок на действие на договора – 59 месеца и 26 дни;
- Падеж на главницата – 28 юли 2021 г.;
- Дата на влизане в сила – 2 август 2016 г.

Считано от 28 юли 2021 г. задължението е предоговорено при следните условия:

- Размер на кредита – 1,047,684,419.40 лв.;
- Срок за погасяване – 7 години, считано от 28.07.2021 г.;
- Погасяване на кредита – месечни вноски за лихви и еднократно плащане на главница на 28.07.2028 г.;
- Лихва – 3.225% годишно.
- Длъжникът има право да извършва частично предсрочно погасяване на дължимата главница. След всяко предсрочно погасяване, страните ще подписват актуализиран погасителен план, отчитащ намаления размер на дължимата главница.

Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 247,685 хил. лв. и няма просрочени вземания.

Считано от 28 юли 2021 г. е договорено разсрочване на неизплатени лихвени задължения в общ размер на 550,720 хил. лв. Лихвените задължения първоначално са възникнали по договор от 21 август 2014 г. в размер на 241,612 хил. лв. и по споразумение от 25 април 2016 г. в размер на 309 108 хил. лв. Към 30 юни 2024 г. размерът на вземането е 390,094 хил. лв., като плащанията се изпълняват в срок.

На 14 април 2022 г. е сключен договор за заем в размер на 700,000 хил. лв. във връзка с решение на Министерски съвет №142/10.03.2022 г. Срокът на кредита е тридесет и три месеца и при годишен лихвен процент 2.44% и гратисен период за плащане на главницата – 12 месеца. На 18 юли 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което се предоговоря и удължава срока на действие на договора на 86 месеца от датата на сключване (14.04.2022 г.) и срока за погасяване на главницата на 72 месеца. Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 526,787 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 16 февруари 2024 г. е сключен договор за заем в размер на 224,657 хил. лв., с който се прихващат задължения на НЕК ЕАД за дивидент, представляващ 50% остатък от неразпределената печалба за 2022 г. Дивидентът е определен с протокол на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД от 20 декември 2023 г. във връзка с Разпореждане №7/14.12.2023 г. на Министерски съвет. Срокът на договора е 60 месеца при годишен лихвен процент 3.275%

и плащане на вноски по главницата в края на всяка календарна година за срока на действие на договора. Към 30 юни 2024г. вземането е в размер на 214,657 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгартел” АД

На 21 декември 2016 г. са обединени и новирани задължения по договори за заем на „Булгартел” АД в общ размер на 2,882 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 2,492 хил. лв. и лихва в размер на 390 хил. лв. Към датата на отчета са подписани десет допълнителни споразумения за удължаване. Срокът на погасяване на новираните задължения е до 1 ноември 2027 г. Годишната лихва е 3.225%, а лихвата за забава на плащане по главница е ОЛП+10%. Към 30 юни 2024 г. размерът на вземането е 1,941 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгаргаз” ЕАД

На 6 юли 2022 г. е сключен договор за предоставяне на краткосрочна кредитна линия на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 60,000 хил. лв. Целевото предназначение на кредита е за погасяване на задължения по договори за доставка на природен газ за Република България, сключени между „Булгаргаз” ЕАД и доставчици на природен газ. Срокът на действие е дванадесет месеца от датата на сключване на договора, при годишен лихвен процент в размер на 3.23%. Средствата се усвояват по искане на заемополучателя, многократно, в рамките на уговорения срок. Изплащането на главницата се извършва в края на периода. На 6 юли 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което се променя срока на действие на договора на двадесет и четири месеца от датата на сключване, както и лихвения процент в размер на 3.275% годишно, който се прилага върху усвоената сума, считано от 7 юли 2023 г. Към 30 юни 2024 г. размерът на вземането е 60,164 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 21 декември 2022 г. е сключен договор за заем, с който са предоставени средства на „Булгаргаз” ЕАД в размер на 457,515 хил. лв. за покриване на оперативните нужди на дъщерното дружество и за изплащане на дължимия от дружеството дивидент от печалбата за 2021 г. Срокът на погасяване е дванадесет месеца от усвояването на сумата, като главницата се погасява еднократно в края на периода. Лихвеният процент по заема е 3.275% годишна лихва. На 21 декември 2023 г. е сключено допълнително споразумение, с което задължението се преоформя в кредитна линия, размерът се променя на 370,000 хил. лв., а срокът на договора се удължава до 21 декември 2028 г. Към 30 юни 2024 г. размерът на вземането е 371,010 хил. лв. и няма просрочени вземания.

На 3 април 2023 г. е сключен договор за кредит между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД под формата на кредитна линия с цел подsigуряване обслужването на ангажиментите на дружеството задължения за доставка на природен газ за България, при следните условия:

- Лимит: 200,000,000 лв.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на сключване на договор за краткосрочна кредитна линия;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 26 юни 2024 г. е сключен нов договор, с което е продължено действието на кредитната линия до 26 юни 2027 г. при същите условия. Към 30 юни 2023 г. вземането е в размер на 201,655 хил. лв. и няма просрочени вземания.

„Булгартрансгаз” ЕАД

На 5 юли 2022 г. е сключен договор за предоставяне на заем на „Булгартрансгаз” ЕАД в размер на 37,865 хил. лв. Заемът е отпуснат с целево предназначение за финансиране на възложени допълнителни задачи за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз” ЕАД по заповеди на Министъра на енергетиката. Срокът на договора е до 30 юни 2026 г. със шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.735%. Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 21,918 хил. лв.

На 17 февруари 2023 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Булгартрансгаз” ЕАД с цел финансиране изпълнението на обществена поръчка с наименование: „Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на строеж: „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен“- сондажен фонд”, открита с решение от 8 август 2022 г. Условията на договор са следните:

- Размер на заема (главница) – 65,156,525 лв.;
- Срок на усвояване – до 6 месеца от датата на договора, при постъпило искане;
- Гратисен период за плащане на главницата – 24 месеца от датата на усвояване на съответната сума;
- Срок на погасяване на усвоената сума – 60 месеца след изтичане на гратисния период за плащане на главницата;
- Лихвен процент: 3.275% годишна лихва.

На 10 март 2023 г. е отправено искане от „Булгартрансгаз“ ЕАД за осигуряване на допълнително финансиране в размер на до 22,370,675 лв., представляващо разликата между първоначално осигурявания финансов ресурс по договора от 17 февруари 2023 г. и предлаганата цена от класирания на второ място участник в обществената поръчка. Причината е отказ на класирания на първо място участник да сключи договор за изпълнение с „Булгартрансгаз“ ЕАД поради обективна невъзможност за изпълнение на дейностите от предмета на поръчката в срока, определен в проекта на договор. На 7 април 2023 г. е сключен анекс за увеличаване на средствата по заема, като той е в размер на 88,527,200 лв. Заемните средства са усвоени на 26 април 2023 г. Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 87,527 хил. лв.

„Минпроект“ ЕАД

На 12 февруари 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД под формата на кредитна линия, при следните условия:

- Лимит: 3,000 хил. лв.;
- Срок на действие: 12 месеца от датата на сключване на договора;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 1,034 хил. лв. и няма просрочие.

„Ай Си Джи Би“ АД

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би“ АД (проектната компания). От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит от октомври 2019 г. в същия размер, при същите финансови условия, заложен в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

- На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер на 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г.
- На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш по в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.237%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 18 януари 2046 г.
- На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.612%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 1 декември 2046 г.
- На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 2.888%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 29 септември 2047 г.

Към 30 юни 2024 г. вземането е в размер на 215,379 хил. лв. и няма просрочени вземания.

19.5. Получени заеми от свързани лица

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 14 април 2022 г. е сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 350,000 хил. лв. Заемът е отпуснат във връзка с решение на Министерски съвет №142/10.03.2022 г. Срокът на договора е дванадесет месеца с шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 30 юни 2023 г. задължението е погасено.

На 5 юли 2022 г. е сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 37,865 хил. лв. Заемът е отпуснат с целево предназначение за финансиране на възложени допълнителни задачи за обслужване на обществото на „Булгартрансгаз“ ЕАД по заповеди на Министъра на енергетиката. Срокът на договора е до

30 юни 2026 г., с шест месеца гратисен период за плащане на главницата. Годишната лихва е 1.66%. Към 30 юни 2024 г. задължението е в размер на 21,906 хил. лв.

20. Справедлива стойност на финансови инструменти

Дружеството групира финансовите активи, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден финансов актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Финансовите активи, оценявани по справедлива стойност в междинния съкратен индивидуален отчет за финансовото състояние, са групирани в следните категории съобразно йерархията на справедливата стойност:

	Ниво 1	
	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
Борсово търгувани акции	902	717

Методите и техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност, не са променени в сравнение с предходния отчетен период. Дружеството притежава 6,041 броя акции на Трансгаз С.А., Румъния, които се търгуват на Румънската фондова борса. Инвестицията е класифицирана като финансов актив на разположение за продажба и е представена в български лева. Справедливите стойности се определят на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар към 30 юни и 31 декември.

	Ниво 3	
	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
Акции, които не са борсово търгувани и не са базирани на наблюдавани пазарни цени	2	2

Дружеството притежава 10,000 бр. поименни акции от „Балкангаз 2000“ АД, гр. Ботевград, с номинална стойност 1 (един) лев за всяка акция. Дружеството е със записан и внесен капитал в размер на 903 хил. лв. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (предишно наименование „Булгаргаз“ ЕАД) е акционер от създаването на дружеството през 2000 г.

Справедливите стойности се определят към 30 юни и 31 декември съгласно МСФО 13 като се използва ниво 3 на йерархията на справедливите стойности.

21. Безналични сделки

През представения отчетен период Дружеството няма сделки, в които не са използвани пари или парични еквиваленти.

22. Поети ангажименти, условни активи и условни пасиви

В нормалния ход на дейността за Дружеството възникват съдебни спорове и искиове. Според ръководството на Дружеството разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и искиове, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

Производство от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД - Дело COMP/V1/AT.39849 – ВЕН gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) № 1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/V1/AT.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без финансова санкция.

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77,068,000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото. Обжалването на решението не забавя плащането на глобата.

На 18 март 2019 г. ING Bank NV издава две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваша задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваша задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВнР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВнР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз. Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложени по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото ВЕН Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77 068 000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло.

Въз основа на жалбата е образувано дело С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу БЕХ и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-група е предоставила отговор.

Общата стойност на задължението по начислената провизия във връзка делото COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas към 30 юни 2024 г. е 53,715 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 53,715 хил. лв.).

23. Възнаграждение за одиторски услуги

Този междинен съкратен индивидуален финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захарина Нексия“ ЕООД на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“, както и на писмо за поемане на ангажимент за одит.

Възнаграждението на регистрираните одитори е в размер на 643,000 лв. и включва независим финансов одит на междинните индивидуални финансови отчети към 30 юни 2024 г. на БЕХ ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, НЕО ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „АЕЦ Строителен Надзор“ ЕООД и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД и междинните консолидирани финансови отчети на БЕХ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. През шестмесечието, завършващо на 30 юни 2024 г. регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

24. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на междинния съкратен индивидуален финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

Промяна на ключов управленски персонал

С протоколно решение от 28 юни 2024 г. на Министъра на енергетиката е извършена промяна в състава на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров като членове на Съвета на директорите и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов. Дружеството се представлява от избраните изпълнителни членове Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, заедно. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 юли 2024 г.

Удължаване на срок на кредитна линия за „Булгаргаз“ ЕАД

С договор от 2 август 2024 г. е удължен срокът на действие на договор за заем (краткосрочна кредитна линия) в размер на 60,000 хил. лв. с „Булгаргаз“ ЕАД до 6 юли 2025 г.

Разпределен дивидент от „Булгартрансгаз“ ЕАД

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 11 септември 2024 г. е разпределен дивидент към холдинга от „Булгартрансгаз“ ЕАД от печалбата за 2021 г. в размер на 126,630,179.24 лв. и от печалбата за 2022 г. в размер на 130,620,537.18 лв. Вземането ще бъде разсрочено за периода 2025-2027 г. със споразумение, след одобряването му от Комисия за енергийно и водно регулиране.

Сключени договори за предоставяне на заеми на „Мини Марица-изток“ ЕАД

На 16 август 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 30 ноември 2025 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 30 ноември 2024 г.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 18 септември 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 28,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 31 декември 2025 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 декември 2024 г.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

На 17 октомври 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, при следните условия:

- Размер на заема: 44,000 хил. лв.;
- Срок на действие: до 31 януари 2026 г.;
- Гратисен срок за погасяване на главницата: до 31 януари 2025 г.;
- Начин на усвояване: на 21.10.2024 г. – 16,000 хил. лв. и на 20.11.2024 г. – 28,000 хил. лв.;
- Лихвен процент: 3.275% годишно върху усвоената сума.

През м. октомври 2024 г. са усвоени 16,000 хил. лв.

Изплатен дивидент към българската държава

С Решение №16 от 3 октомври 2024 г. по Конституционно дело №14 от 2024 г., Конституционният съд единодушно обяви за противоконституционно Решението на Народното събрание от 29 март 2024 г. за възлагане на министъра на енергетиката, респективно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, за неразпределяне на дивидент от печалбата на дружеството за финансовата 2023 г. Вследствие на този акт е издадено Разпореждане №3 от 16 октомври 2024 г. на Министерски съвет (МС) за изменение и допълнение на Разпореждане №1 на МС от 2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, допълнено с Разпореждане №2 на МС от 2024 г.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД има задължение да внесе дивидент за финансовата 2023 г. в размер общо на 1,080,529 хил. лв., от който се приспада внесеният дивидент по т. 5б и т. 6а от Разпореждане №2 на Министерския съвет от 2023 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерския съвет от 2023 г. Срокът за внасяне на дивидента е 18 октомври 2024 г. Дружеството е внесло дължимия остатък от дивидента в размер на 280,529 хил. лв. в срок.

Сключен договор за получаване на заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 18 октомври 2024 г. е сключен договор за заем между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за финансиране на временен недостиг на парични средства на холдинга за изплащане на дивидент за финансовата 2023 г., съгласно Разпореждане №3 на МС от 16 октомври 2024 г., при следните условия:

- Размер на заема: 25,000 хил. лв.;
- Срок на действие: един месец;
- Лихвен процент: 1.66% годишна лихва;
- Краен срок за плащане: 19 ноември 2024 г.

25. Одобрение на междинния съкратен индивидуален финансов отчет

Междинният съкратен индивидуален финансов отчет (включително сравнителната информация) е одобрен съгласно решение на Съвета на директорите по т. 2 от Протокол №104-2024 от 30 октомври 2024 г.