

Междинен консолидиран доклад за дейността
Междинен консолидиран доклад за плащания към
правителства
Доклад на независимите одитори
Междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2025 г.



СЪДЪРЖАНИЕ

Междинен консолидиран доклад за дейността	i
Междинен консолидиран доклад за плащания към правителства	ii
Доклад на независимия одитор	iii
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход	2
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	3
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал	5
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	7
Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет	9
1. Предмет на дейност	9
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие	11
3. Въпроси, свързани с климата	11
4. Съществена информация за счетоводната политика и промени през периода	12
5. Отчитане по сегменти	21
6. Имоти, машини и съоръжения	25
7. Нематериални активи	33
8. Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал	34
9. Материални запаси	35
10. Търговски и други вземания	36
11. Парични средства и краткосрочни депозити	38
12. Акционерен капитал	39
13. Заеми и лизинг	39
14. Търговски и други задължения	45
15. Разход за данък върху дохода	45
16. Доход на акция	45
17. Дивиденди	45
18. Свързани лица	46
19. Поети ангажименти и условни задължения	48
20. Оповестяване съгласно законови изисквания	63
21. Присъден кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД от международни рейтингови агенции	63
22. Събития настъпили след края на отчетния период	64
23. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет	68



БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

30 юни 2025 г.

Съвет на директорите към дата на издаване на междинния консолидиран финансов отчет

Васил Георгиев Стойнов
Калин Боянов Филипов
Валентин Алексиев Николов
Диян Атанасов Иванов
Иво Иванов Тодоров

Адрес

България
област София, община Столична
гр. София 1000
район Оборище, ул. „Веслец” №16

Обслужващи банки

Алианц Банк България АД
Банка ДСК АД
Българо-американска кредитна банка АД
Българска банка за развитие ЕАД
Инвестбанк АД
ИНГ Банк Н.В. – клон София
Обединена Българска Банка АД
Общинска банка АД
Първа инвестиционна банка АД
Ситибанк Европа АД, клон България
Търговска банка Д АД
Уникредит Булбанк АД
Централна кооперативна банка АД
Юробанк България АД
Европейска инвестиционна банка
Международна инвестиционна банка
Национална банка на Гърция

Одитор

ДЗЗД Одит БЕХ

Грант Торнтон ООД

бул. Черни връх № 26
гр. София, п.к.1421

Захарина Нексиа ООД

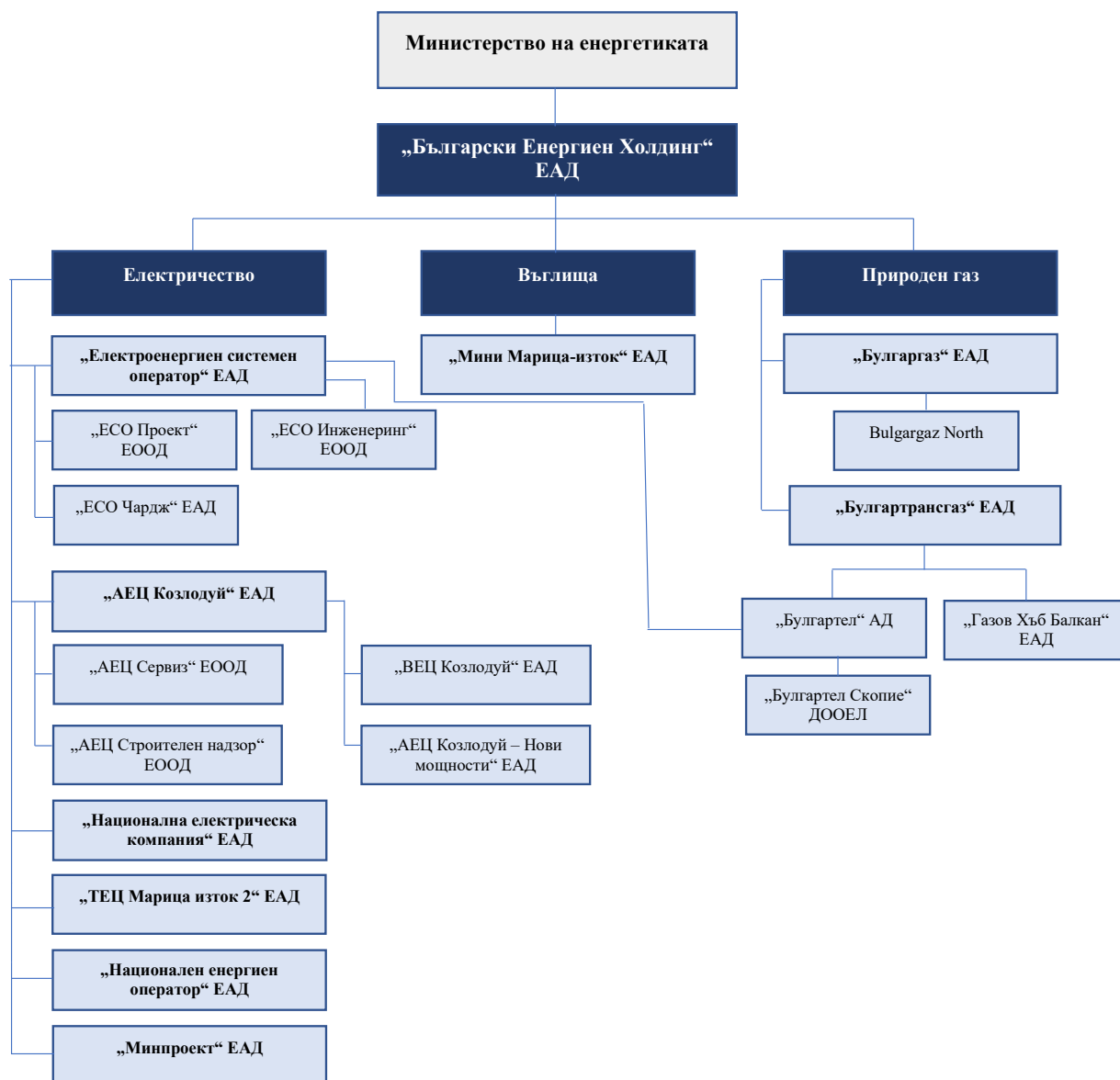
бул. Константин Величков 157- 159 етаж 1, офис 3
гр. София, п.к. 1309

Настоящият междинен консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с разпоредбите на Закона за счетоводството и изискванията на Търговския закон.

1. Обща информация

Фирмено наименование	„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ” ЕАД (БЕХ ЕАД)
ЕИК	831373560
Адрес	България област София, община Столична 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, добив, пренос, транзит, съхранение, управление, разпределение, продажба и/или изкупуване на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производство и участие в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за използване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.
Директори	Към 30 юни 2025 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав: Васил Георгиев Стойнов Председател на СД Калин Боянов Филипов Зам.-председател на СД Валентин Алексиев Николов Член на СД и Изпълнителен директор Диян Атанасов Иванов Член на СД Иво Иванов Тодоров Член на СД Към датата на издаване на отчета Дружеството се управлява от СД в състав: представители на държавата в Съвета на директорите: Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен директор, Иво Иванов Тодоров; Диян Атанасов Иванов независими членове на Съвета на директорите: Васил Георгиев Стойнов и Калин Боянов Филипов; Дружеството се представлява от Изпълнителния директор.

Български Енергиен Холдинг ЕАД (компания-майка) заедно с дъщерните му дружества формират икономическа група. Холдинговата структура към 30.06.2025 г. е представена на графиката по-долу:



Дружеството е едноличен собственик на капитала на следните дъщерни дружества

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Предмет на дейност

Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение); внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво; инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност; строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството; продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия; експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия, съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Иван Тодоров Андреев.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

- лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, серия Е, регистрационен №5303 от 03.11.2017 г., в сила от 06.11.2017 г. (изм. със Заповед №АА-04-131/18.07.2022 г. и Заповед №АА-01-139/26.07.2024 г.), за експлоатация на пети енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД - издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;
- лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, серия Е, регистрационен №5535 от 27.09.2019 г., в сила от 03.10.2019 г. (изм. със Заповед №АА-04-132/18.07.2022 г. и Заповед №АА-04-140/26.07.2024 г.) за експлоатация на шести енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;
- лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия „Е“, рег. №6200 от 20.06.2024 г., в сила от 26.06.2024 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;
- лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен №5016 от 28.01.2016 г. (изм. със Заповед №АА-04-138/26.07.2024 г.) за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори

ВВЕР-440 – издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;

– лицензия Серия О, рег. №6149/21.03.2024 г., в сила от 01.04.2024 г. за използване на източници йонизиращи лъчения (ИЙЛ) за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи, издадена от АЯР. Срок на лицензията – 01.04.2034 г.;

– лицензия Серия О, рег. №6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 г. за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издаден от АЯР. Срок на лицензията – 08.04.2034 г.;

– лицензия Серия Т, рег. №6195/19.06.2024 г., в сила от 12.07.2024 г. за превоз на радиоактивни вещества, издадена от АЯР. Срок на лицензията – 12.07.2034 г.;

– лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с (ИЙЛ), които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 05.10.2026 г.;

– лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия №Л-049-03/11.12.2000 г., за срок от 30 години – до 11.12.2030 г.;

– лицензия за пренос на топлинна енергия №050-05/11.12.2000 г., за срок от 30 години – до 11.12.2030 г.;

– лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), валидна до 18.12.2026 г.

Дъщерни дружества

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД, „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, „АЕЦ Сервиз“ ЕООД и „Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност), гр. Козлодуй, в което „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има контролно участие от 63,96% от капитала.

Инвестиции в други предприятия

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД „Енергия“.

Булгаргаз ЕАД

Предмет на дейност

Обществена доставка на природен газ и търговия с природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби и закупуването на природен газ за съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Дружеството не извършва научно-изследователска дейност.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Веселин Сашев Синабов.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

- Индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България - лицензия №Л-214-14 от 29.11. 2006 г., издадена от КЕВР със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Лицензия за търговия с природен газ № А0435, издадена на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на КЕВР № Л-548-15 от 16.09.2021 г. за срок от 10 години;
- Лицензия за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, издадено по Решение №247/2020 г. - безсрочно и Решение №311/2022 г. за търговия на едро с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години като осъществява търговска дейност с природен газ на Гръцката енергийна борса (ENEX), за срок от 20 години;
- Разрешение №2023Р 0370 за извършване на дейност в енергетиката – доставка на газ на територията на Република Словакия, издадено с Решение №0024/2023/Р-РЕ от 20.06.2023 г. на Регулаторната служба за мрежови индустрии Разрешението е безсрочно;
- Решение №2274/29.10.2024 г. на Националната агенция за енергийно и водно регулиране – Румъния, на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдено правото за участие на пазарите на природен газ на територията на Румъния. Срокът на валидност на разрешението е 1 (една) година;
- Лиценз за търговия с природен газ в Унгария, издадена с Решение №Н4955/2024 г. от Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги. Лицензията е валидна за неопределен период от време.

Дъщерни дружества

„Булгаргаз“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на дружеството Bulgargaz North S.R.L., което осъществява дейност на територията на Република Молдова.

Булгартрансгаз ЕАД

Предмет на дейност

Съхранение и пренос на природен газ; поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи, съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и

Директори

съоръжения, свързани с дейността на дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи. Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Към 30.06.2025 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Владимир Асенов Малинов.

Лицензии

Дружеството притежава лицензии, издадени от КЕВР, както следва:

- лицензия №Л-214-09 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 години;
- лицензия №Л-214-06 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 години;
- лицензия №Л-214-10 от 29 ноември 2006 г. за съхранение на природен газ на територията на Република България със срок 35 години.

Инвестиции в предприятия

„Булгартрансгаз“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и притежава 50% от акциите на „Булгартел“ АД и 20% от капитала на „Газтрейд“ С.А.

Мини Марица-изток ЕАД

Предмет на дейност

Добив и пласмент на въглища, промишлена, търговска, лизингова, ремонтна, външноикономическа дейност, подготовка и преквалификация на кадри за въгледобива с цел реализиране на доходи, осъществяване на дейности по профилактика и рехабилитации в почивни станции собственост на дружеството, както и други, незабранени от закона дейности.

Директори

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Тодор Димчев Тодоров.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

- Лиценз за „Превоз на ЖП товари“ издаден през 2016 г. от Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, за срок от 5 години. Лицензът е изменен на 14.05.2021 г. и е валиден до 13.05.2026 г.;
- Единен Сертификат за безопасност – с идентификационен номер на ЕС BG 10 2022 0073/19.04.2022 г. с валидност до 18.04.2027 г.;
- Лиценз за сертификат на структура, която отговаря за поддръжка на товарни вагони, релсови специализирани самоходни машини и дизелови локомотиви с Европейски идентификационен № BG/31/0023/0007, издаден на 12.05.2023 г. с валидност до 11.05.2028 г.

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

Предмет на дейност

Производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, инвестиционна дейност, придобиване и

	<p>разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау, както и други обекти на интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.</p>
Директори	<p>Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Диян Станимиров Димитров.</p>
Лицензии	<p>Дружеството има издадени лицензии от КЕВР за:</p> <ul style="list-style-type: none">– Производство на електрическа енергия № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 години, като нейният срок беше продължен с още 20 години съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г. на КЕВР;– Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-498-15 от 31 януари 2018 г., издадена от КЕВР на 31.01.2018 г., валидна до 2028 г.

Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД)

Предмет на дейност	<p>Производство на електрическа енергия, централизирані покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство на енергия.</p>
Директори	<p>Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Георги Георгиев Добрев.</p>
Лицензии	<p>Дружеството притежава лицензии издадени от КЕВР, както следва:</p> <ul style="list-style-type: none">– Лицензия за обществена доставка на електрическа енергия №Л-147-13/17.12.2004 г., допълнена с координатор на специална балансираща група, за срок от 35 г., (прекратена по закон считано от 01.07.2025 г.);– Лицензия №Л-073-01 от 14 февруари 2001 г. за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ за срок от 35 г.;– Лицензия №1-230-15 от 4 юни 2007 г. за търговия с електрическа енергия за срок от 10 (десет) години. С решение №И2-Л-230 от 15.09.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на лицензия №Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на НЕК ЕАД, с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група за 10 г., считано от датата на изтичане срока на лицензията;– Лицензия №Л-408-17 от 01.07.2013 г. за доставка на електрическа енергия от доставчик последна инстанция – за

Вътрешни структурни единици

срок от 26 (двадесет и шест) години (издадена на основание Решение № И1-Л-408/29.01.2014 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-408-17/01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с координатор на специална балансираща група).

НЕК ЕАД, Предприятие „Водноелектрически централи”, град Пловдив – извършва производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, ремонтна и инвестиционна дейност.

НЕК ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади”, град София – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.

НЕК ЕАД, Предприятие „Хидроелектроинвест” – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.

Електроенергиен системен оператор ЕАД (ЕСО ЕАД)

Предмет на дейност

Пренос на електрическа енергия, единно оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, предоставянето и управлението на достъпа на трети страни на недискриминационна основа между ползвателите на мрежата или групи от ползватели на мрежата, осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на други страни, съгласуваното развитие и оперативната съвместимост на електропреносната мрежа с взаимосвързани електропреносни мрежи, разширение, реконструкция, модернизация, експлоатация, поддръжка и осигуряване на надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката, други търговски дейности и услуги, които не са забранени от закона.

Директори

Дружеството има двустепенна форма на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет и към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Ангелин Николаев Цачев.

Лицензии

Дружеството притежава лицензия, №Л-419-04 от 18 декември 2013 г., издадена с Решение №3-205 от 18.12.2013 г. от КЕВР за извършване на дейността пренос на електрическа енергия за срок от 35 години.

Дъщерни дружества

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД притежава 100% от капитала на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД, „ЕСО Проект“ ЕООД и „ЕСО Чардж“ ЕАД.

Инвестиции в други предприятия

ЕСО ЕАД притежава 50% от капитала на „Булгартел“ АД, 50% от капитала на „Оператор Загоре“ АД, 25% от

капитала на SEleNe CC и 4% от капитала на тръжната кантора JAO S.A.

Национален енергиен оператор ЕАД (НЕО ЕАД)

Предмет на дейност

Изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други, незабранени от закона дейности.

Директори

Дружеството е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите. Към 30 юни 2025 г. се представлява от изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов.

„Минпроект” ЕАД

Предмет на дейност

Проектно-конструкторска, научноизследователска, инженерингова и консултантска дейност свързана с въгледобива в България, независимо по открит или подземен способ. Изпитвания на взривозащитни съоръжения и взривни вещества.

Директори

Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите. Към 30 юни 2025 г. изпълнителен директор е Костадин Христов Христов.

База за изготвяне на консолидирания междинен съкратен финансов отчет

БЕХ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Групата се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от Европейския съюз и по-специално съгласно МСС 34 „Междинно финансово отчитане”.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2025 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той е изготвен въз основа на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

2. Учредяване, управление и структура

Правен статут

Компания-майка

БЕХ ЕАД е еднолично акционерно дружество, създадено през 2008 г., след промяна на фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД, като се увеличава и капитала на дружеството 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. По този начин в структурата на БЕХ ЕАД са обединени всички държавни енергийни дружества, извършващи дейност в сферата на производство, добив, пренос и търговия с енергийни ресурси.

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД 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 се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Едноличен собственик на капитала в качеството си на Общо събрание – Министърът на енергетиката на Република България;
- Съвет на директорите.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен консолидиран финансов отчет, няма планове за приватизация на дружеството, то е включено в списъка с държавни дружества, които не подлежат на приватизация – Приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

Дъщерни дружества

„**АЕЦ Козлодуй**“ ЕАД е учредено на 28 април 2000 г. с Решение №7 от 28 април 2000 г. по ф. д. 582/2000 г. на Врачански окръжен съд. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, обл. Враца, Площадка АЕЦ, тел. код. 0973, п. код 3320.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 18 септември 2008 г. е БЕХ ЕАД.

„**ВЕЦ Козлодуй**“ ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело №495 от 2004 г. с цел изграждане на водноелектрическа централа, производство и разпределение на електрическа енергия от малка водноелектрическа централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв., е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

„**АЕЦ Козлодуй – Нови мощности**“ ЕАД е учредено на 9 май 2012 г. Капиталът на дружеството към 30.06.2025 г. е в размер на 1,816,800,000 лева, разпределен в 181,680,000 броя обикновени поименни налични и с право на глас акции, всяка акция е с номинална стойност от 10 лв. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

„**АЕЦ Строителен надзор**“ ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на „Козлодуй“ на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил. лв. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100 лв.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на „Козлодуй“ на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил. лв. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала, състоящ се от 1 000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е регистрирано в България в съответствие с Търговския закон. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества под №113068, том 1534 стр. 35 по ф. д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение №1 от 15 януари 2007 г. Дружеството има седалище и адрес на управление: София, община Столична, ул. „Петър Парчевич“ №47. Едноличен собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

Bulgargaz North S.R.L. е регистрирано в Република Молдова на 27.06.2025 г. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, Bulgargaz North S.R.L. получи лиценз за търговия с природен газ на територията на републиката. Едноличен собственик на капитала на Bulgargaz North S.R.L. е „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон с Решение №1 от 15 януари 2007 г. на Софийски градски съд, под №113067, том 1543, стр. 32, по ф. д. №16439/2006. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 18 януари 2019 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66. Едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартел“ АД е регистрирано по фирмено дело №13115/2004 в съответствие с Търговския закон с решение на Софийски градски съд от 30 ноември 2004 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, ж.к. Дървеница, бл. 19 Офис сграда „КИНТЕКС“. Собственици на капитала на „Булгартел“ АД с равни дялове с по 50% са „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в Централния регистър на Република Македония на 3 декември 2008 г. под номер 643867. Дружеството е със седалище и адрес на управление в Македония, гр. Скопие, ул. Димо Хаджи Димов №38, офис 2. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е „Булгартел“ АД.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд с Решение №1 от 4 януари 2007 г. по ф. д. №16298/2006 г., партиден №112765, том 1528, регистър 1, страница 53. Седалището и адресът на управление на дружеството е гр. София, район Витоша, бул. „Цар Борис III“ №201. Едноличен собственик на капитала на ЕСО ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 18.02.2021 г., със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

„ЕСО Проект“ ЕООД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 26.04.2022 г., със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

„ЕСО Чардж“ ЕАД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 29.03.2024 г., със седалище и с адрес на управление: гр. София, п. код 1404, ул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

„Мини Марица-изток” ЕАД е регистрирано по ф. д. №2444/1993 г., рег. 1, том 1, стр. 12, парт. 6 на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон с Решение №2773 от 7 юли 1993 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: град Раднево, област Стара Загора, ул. Георги Димитров №13. Едноличен собственик на капитала на „Мини Марица-изток” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД) е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд под №196, том 5, стр. 98, по ф. д. №29869/1991. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №5. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е регистрирано с решение №2591 от 30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон по ф. д. №1338/2000, рег. 1, том 2, стр. 46, парт. 23. Дружеството е със седалище и адрес на управление: село Ковачево, област Стара Загора. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Национален енергиен оператор“ ЕАД (НЕО ЕАД) е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 04.04.2023 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №16. Едноличен собственик на капитала на НЕО ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Минпроект“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел със седалище гр. София, п.к. 1756 р-н Студентски, бул. Климент Охридски № 14. Едноличен собственик на капитала на дружеството от 07.12.2023 г. е БЕХ ЕАД.

История на компанията-майка

БЕХ ЕАД е наследник на държавната фирма „Нефт и газ”, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване”. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „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 г. 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 18.09.2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг” ЕАД и се създава „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, като се увеличава капитала 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.

Нито компанията-майка, нито дъщерните дружества имат регистрирани клонове към 30.06.2025 г.

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

Акционерен капитал

Към 30 юни 2025 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. Акции на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През първата половина на 2025 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

Информация относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол

Възнагражденията на членовете на Съвета на директорите

В хиляди лева	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
Възнаграждения	3,337	3,055
Социални осигуровки	198	171
Социални разходи	367	285
Обезщетения	-	7
Тантиеми	-	59
Общо	3,902	3,577

Информация относно придобиването и притежаването на акции на дружествата от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на дружествата. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружествата. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата, а акциите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ЕСО ЕАД, „Национален енергиен оператор“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД са 100% собственост на БЕХ ЕАД.

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 01.01.2025 г. – 30.06.2025 г.:

Васил Георгиев Стойнов – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 22.05.2025 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.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД до 22.05.2025 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 Филип – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. 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.

Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„СЪЗВЕЗДИЕ ЛЪВ“ ООД, ЕИК: 202787168 – съдружник с 49 на сто участие в капитала до настоящия момент;

„МДВ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК: 203320833 – съдружник с 50 на сто участие в капитала до настоящия момент.

Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите до 13.02.2025 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.

Диян Атанасов Иванов – Член на Съвета на директорите от 13.02.2025 г. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709-едноличен собственик на капитала до 14.02.2025 г.;

До 14.02.2025 г. има участие в управлението като Управител на следното дружество:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709

Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. 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

Численост на персонала (*Списъчен брой на персонала*)

30 юни 2025 г. отчет	30 юни 2024 г. отчет	% на изменение 2025/2024
19,021	19,551	(2,71%)

Производителност на труда – приходи/численост на персонала (в хил. лв.)

30 юни 2025 г. отчет	30 юни 2024 г. отчет	% на изменение 2025/2024
257.85	202.20	27,52%

Свързани лица

Към 30 юни 2025 г. икономическата група БЕХ има участие в следните асоциирани и съвместни предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни 2025 г.	Стойност на инвестициите
			%	хил. лв.
Съвместно контролирани предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	74,098
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	10,074
SEleNe CC	Гърция	координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа	33.33%	5,612
Газтрейд С.А	Гърция	терминал за втечен газ	20.00%	36,069
Оператор Загоре АД	България	експлоатация на затворени разпределителни електрически мрежи	50,00%	50
Общо съвместно контролирани предприятия				125,903
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27.00%	51,029
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27.00%	2,886
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	11,715
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34.00%	31,040
ХЕК Горна Арда АД	България	строителството на водни електроцентрали	24.00%	-
Общо асоциирани предприятия				96,670
Общо асоциирани и съвместно контролирани предприятия				222,573

Търговските взаимоотношения между група БЕХ и свързаните с нея лица, посочени по-горе, са поставени на равнопоставена търговска основа и не са предоставени никакви преференции или облекчения на базата на това, че са свързани лица.

3. Основни резултати към 30 юни 2025 г.

Финансов резултат

Изменението по основните компоненти, формиращи финансовия резултат на Групата, е представено в таблицата по-долу:

Финансови резултати	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.	Изменение 2025/2024	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	%
Приходи	4,904,628	3,953,284	951,344	24.06%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(2,049,336)	(1,674,734)	(374,602)	(22.37%)
Разходи за оперативна дейност	(2,488,949)	(1,922,358)	(566,591)	(29.47%)
Финансови разходи, нетно	(49,573)	(46,649)	(2,924)	(6.27%)
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия	21,197	22,812	(1,615)	(7.08%)
Разход за данък	(63,011)	(74,036)	11,025	14.89%
Нетна печалба/(загуба)	274,956	258,319	16,637	6.44%

Отчетените приходи през първото полугодие на 2025 г. са в размер на 4,904,628 хил. лв., което представлява увеличение с 951,344 хил. лв. (24.1%) спрямо приходите, реализирани за съпоставимия период на предходната година в размер на 3,953,284 хил. лв. Същественият ръст на консолидираните приходи на БЕХ Група се дължи на увеличението на приходите във всички бизнес сегменти на Холдинга. Основните фактори за това са по-високите обеми и продажни цени на реализираната продукция (електроенергия, природен газ и лигнитни въглища), както и на отчетения ръст при транзитираните количества електроенергия и природен газ през мрежите на независимите преносни оператори – ЕСО ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През първо полугодие на 2025 г. цените на електроенергията бяха значително по-високи от същия период на 2024 г. Търсенето на електроенергия беше високо през зимните месеци, тъй като температурите бяха значително по-ниски, отколкото през предходната зима. През първата половина на 2025 г. средната цена на повечето големи европейски пазари на електроенергия надхвърли 60 евро/МВтч и отчете най-високата стойност от втората половина на 2023 г. Цените на борсовия сегмент „Пазар ден напред“ (ПДН) и цените на различните европейски пазари отчетоха устойчив тренд на увеличение през месеците януари и февруари. С оглед повишената интеграция на българския електроенергиен пазар с европейските пазари, тези тенденции оказаха влияние върху цените и в пазарната зона на страната. Нарастващото търсене и покачващите се цени на газа и въглеродните емисии могат да бъдат открити като основни причини за увеличението на цените на електроенергията. През първото полугодие на 2025 г. средната цена за базов товар на сегмент ПДН на БНЕБ ЕАД достигна 213.50 лв./МВтч, която е с 63.11 лв./МВтч (42.0%) по-висока спрямо средната цена (150.39 лв./МВтч) през съпоставимия период на 2024 г.

От началото на 2025 г. при природния газ също се наблюдава тенденция на високи цени на европейските газови пазари, основните фактори за което са изпразването на газовите хранилища с по-бързи темпове, конкуренцията в осигуряването на алтернативни доставки на втечен природен газ, както и сравнително студения зимен сезон през разглеждания период.

През първото полугодие на 2025 г. оперативната печалба на групата преди лихви, данъци и амортизации (ЕБИТДА) отчита умерен ръст с 25,153 хил. лв. (3.1%) до 835,350 хил. лв. Финансовият резултат на БЕХ Група към 30 юни 2025 г. е нетна печалба в размер на 274,956 хил. лв., като увеличението спрямо нетната печалба от 258,319 хил. лв., отчетена към 30 юни 2024 г., е в размер на 16,637 хил. лв., или 6.4%. Към 30 юни 2025 г. общият размер на активите на БЕХ Група е 30,209,005 хил. лв., като стойността им остава сравнително стабилна от началото на годината. Оборотният капитал към края на първото полугодие на 2025 г. нараства до 4,190,669 хил. лв. или с 27,3% спрямо края на 2024 г. (при коефициент на текуща ликвидност от 2.1), което означава, че

стойността на краткосрочните активи на Групата е в достатъчен размер за покриване на текущите ѝ задължения. През разглеждания период ликвидната позиция на Групата остава стабилна, въпреки регистрирания спад на паричните наличности с 634,667 хил. лв. (17.2%) от началото на годината, до 3,065,217 хил. лв. в края на първото полугодие.

В таблицата по-долу е представена информация за основните показатели, представящи финансовото състояние на Групата към 30 юни 2025 г.:

Основни показатели	30.06.2025	30.06.2024	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
Общо приходи	4,904,628	3,953,284	951,344	24.06%
Общо разходи	(4,538,285)	(3,597,092)	(941,193)	(26.17%)
ЕВИТДА ¹⁾	835,350	810,197	25,153	3.10%
ЕВИТ ²⁾	366,343	356,192	10,151	2.85%
ЕВТ ³⁾	337,967	332,355	5,612	1.69%
ЕВИТДА марж	17.03%	20.49%	(3.46%)	(16.89%)
Нетен финансов резултат	274,956	258,319	16,637	6.44%
Основни показатели	30.6.2025	31.12.2024	Изменение 2025/2024	
Общо активи	30,209,005	30,091,566	117,439	0.39%
ДМА ⁴⁾	21,204,678	21,083,539	121,139	0.57%
Оборотен капитал ⁵⁾	4,190,669	3,291,871	898,798	27.30%
Парични наличности	3,065,217	3,699,884	(634,667)	(17.15%)
Заеми и финансов лизинг (дългосрочни и краткосрочни)	3,773,911	3,439,427	334,484	9.72%
Собствен капитал	19,550,576	19,946,205	(395,629)	(1.98%)
1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци, амортизация и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия; 2) ЕВИТ – печалба преди лихви, данъци и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия; 3) ЕВТ – печалба преди данъци; 4) ДМА – дълготрайни материални активи; 5) Оборотен капитал – текущи активи минус текущи пасиви				

БЕХ ЕАД е създаден като корпоративна структура, обединяваща държавните енергийни компании. Основните приходи в групата са свързани с производство, пренос, доставка и продажба на електрическа енергия; пренос, съхранение и продажбата на природен газ; и добив и продажба на въглища.

Отчитайки характеристиките на текущия пазарен модел, дейността на дружествата и техните финансови резултати, зависят в голяма степен от влиянието на външни фактори, свързани с прилаганите модели за регулиране на пазара от страна на независимия регулаторен орган – Комисия на енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Действащият модел на функциониране на пазара предвижда наличието на компании, осъществяващи функциите на обществен доставчик на електрическа енергия и природен газ. Към 30.06.2025 г. тези функции се осъществяват от две дружества от структурата на БЕХ Група – „Национална електрическа компания” ЕАД – обществен доставчик на електрическа енергия (като ролята на обществен доставчик на електроенергия е преустановена, считано от 01.07.2025 г., съгласно изменения в ЗЕ, обнародвани в Държавен вестник брой 44 от 30.05.2025 г.) и

„Булгаргаз” ЕАД – обществен доставчик на природен газ. В качеството си на обществен доставчик, двете дружества подлежат на регулация от страна на КЕВР, като комисията определя продажните цени на електрическа енергия и природен газ, по които обществените доставчици продават продуктите си на крайните снабдители. С оглед привеждане на енергийния пазар в съответствие с европейските регламенти, касаещи развитието и структурата на функциониране на енергийните пазари, постепенно се въвежда нов модел на функциониране както на електроенергийния, така и на пазара на природен газ, като се предвижда водеща роля да имат пазарните сили на търсене, предлагане, конкуренция и равнопоставеност на пазарните участници.

Отчетените финансови резултати по отделни видове сегменти са представени по-долу:

Сегмент „Електрическа енергия”

В рамките на Групата, дейности в сегмент „Електрическа енергия” осъществяват следните дружества: ЕСО ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД и „Национален енергиен оператор” ЕАД. В съответствие със законовите разпоредби, дружествата са притежатели на лицензии за производство, продажба, пренос и търговия на електрическа енергия. Те осъществяват своята дейност в съответствие с изискванията на директивите и регламентите на ЕС в областта на енергетиката, Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Регулирането на дейностите им се осъществява от независимия специализиран орган – КЕВР.

Към 30 юни 2025 г. отчетените приходи от продажби за сегмента са в размер на 4,251,367 хил. лв., или с 18.6% (667,333 хил. лв.) повече спрямо отчетените 3,584,034 хил. лв. през съпоставимия период на предходната година.

Електрическа енергия	30.06.2025	30.06.2024	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	3,486,371	2,815,642	670,729	23.82%
- други сегменти	764,996	768,392	(3,396)	(0.44%)
Приходи на сегмента	4,251,367	3,584,034	667,333	18.62%
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	72,651	57,634	15,017	26.06%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	17,913	28,355	(10,442)	(36.83%)
Отчетна стойност на продадената ел. енергия и други активи	(1,852,009)	(1,638,533)	(213,476)	(13.03%)
Разходи за материали	(542,657)	(330,410)	(212,247)	(64.24%)
Разходи за външни услуги	(215,199)	(188,352)	(26,847)	(14.25%)
Разходи за амортизация	(275,729)	(257,535)	(18,194)	(7.06%)
Разходи за персонала	(451,400)	(430,892)	(20,508)	(4.76%)
Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби	(759)	6,756	(7,515)	(111.23%)
Разходи за провизии	(154,327)	(131,089)	(23,238)	(17.73%)
Други оперативни разходи	(524,282)	(232,929)	(291,353)	(125.08%)
Оперативна печалба\загуба) на сегмента от продължаващи дейности	325,569	467,039	(141,470)	(30.29%)

През първото полугодие на 2025 г. пренесеното количество електрическа енергия през електропреносната мрежа, собственост на дъщерното дружество ЕСО ЕАД, за което се дължат такси за пренос и достъп, е в размер на 17,111,662 МВтч, което е с 5.0% повече спрямо пренесената електроенергия през първите шест месеца на 2024 г.

Брутното електропроизводство в страната до 30 юни 2025 г. е 20,835,086 МВтч, като е отчетен ръст от 14.1% спрямо произведеното количество за съпоставимия период на 2024 г. (18,263,160 МВтч). Основната причина за значителното нарастване на електропроизводството в страната е съществено по-високият износ на електроенергия в размер на 1,275,314 МВтч спрямо изнесени едва 35,319 МВтч през първото полугодие на 2024 г. Брутното потребление в страната също отчита ръст, като през първото полугодие на 2025 г. то възлиза на 19,559,772 МВтч, спрямо 18,227,841 МВтч през съпоставимия период на 2024 г.

През първото полугодие на 2025 г. приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са в размер на 660,403 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2024 година 480,586 хил. лв. Нарастването на приходите със 179,817 хил. лв., (37.4%) се дължи на значително по-високото продадено количество електроенергия – 2,232,790 МВтч за периода януари – юни 2025 г. в сравнение с 1,471,444 МВтч за периода януари – юни 2024 г. Регистрираният ръст в продажбите изцяло е в следствие от продадените 852,328 МВтч на свободен пазар, при продажби от едва 13,771 МВтч през съпоставимия период на предходната година. През първото полугодие на 2025 г. централата е продала електроенергия предимно на регулирания пазар (1,348,028 МВтч). Със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. за изменение на Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г. министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД допълнителна квота в размер на 527,000 МВтч към вече определената годишна квота в размер на 2,628,000 МВтч за задължително изкупуване на електрическа енергия.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е един от основните участници на търговете за осигуряване на разполагаема мощност за първично и вторично регулиране, необходими на ЕСО ЕАД за балансиране на системата. Същото е особено важно при увеличаващ се дял на производства, които зависят от метеорологичните условия (ВЕИ). Един от основните ангажименти на централата е поддържането на съоръженията в техническа и експлоатационна изправност (ниска аварийност) и осигуряване на диспечеруеми мощности за нуждите на балансирането на потреблението с производството в страната, респективно поддържане на сигурността на електроенергийната система. В потвърждение на това, през периода ноември 2024 г. – февруари 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осигури електроенергия чрез натоварване всички енергоблокове в централата и работеше на близки до максималните мощности.

През първото полугодие на 2025 г. блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД произведоха брутно количество електроенергия в размер на 7,960,201 МВтч, с 2.2 % повече в сравнение със същия период на 2024 г., т. к. в средата на м. юни 2024 г. блок 6 бе спрял за изпълнение на превантивни ремонтни дейности. През първото полугодие на 2025 г. доставените количества от ядрената централа в електроенергийната система на страната са в размер на 7,577,227 МВтч, или със 117,305 МВтч повече спрямо съпоставимия период на 2024 г. (7,459,922 МВтч)

Съгласно Решение на КЕВР № Ц-17/30.06.2024 г., квотата на дружеството за новия регулаторен период е увеличена спрямо предходния от 3,942,000 МВтч на 5,431,200 МВтч. С Решение на КЕВР № Ц-3/01.01.2025 г. тя е увеличена с допълнителни 400,000 МВтч, разпределени през месеците януари, февруари, март и април на 2025 г., в резултат на което продажбите на електроенергия за нуждите на регулирания пазар за полугодията на 2025 г. съставляват 42% (3,188,001 МВтч) от общия реализиран обем, при 34% (2,552,790 МВтч) дял за сравнимото полугодие на 2024 г. Останалите 4,373,499 МВтч централата реализира на борсов и балансиращ пазар, както и малки количества продажби по чл. 119 от ЗЕ. Най-съществена част (63%) от продажбите на борсов пазар заема електроенергията, реализирана на сегмент „Двустранни договори“ (2,748,660 МВтч). За базов производител, като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД този сегмент е подходящ като механизъм даващ сигурност, предвидимост и обезпечаваш работата на производствените мощности при оптимално натоварване.

Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ за първо полугодие на 2025 г. е характерно за много суха година, като водноелектрическите централи в структурата на „Национална електрическа компания“ ЕАД произведоха 867,302 МВтч спрямо 1,183,414 МВтч производство по отчет за първите шест месеца на 2024 г. В сравнение със същия период на 2024 г. (която се характеризираше като суха година), е отчетено намаление на количествата с 26.7%, или с 316,112 МВтч по-малко. Продължава тенденцията от 2024 г. водните ресурси в язовирите стопанисвани от НЕК ЕАД да не са в достатъчни обеми, като в тази връзка дружеството се опитваше

да пести водния ресурс. Въпреки ниското производство за периода, водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната, като мениджмънта на компанията полагаше усилия за максимално ефективно използване на водния ресурс в условия на дефицит.

Дейността на НЕК ЕАД през първо полугодие на 2025 г. бе силно зависима от определените ценови нива и регулаторни условия, както и от компенсаторните механизми на ФСЕС във връзка с възстановяване на направените от Обществения доставчик разходи по задължително изкупуване на електроенергия. Във връзка със завишеното потребление от Крайните снабдители през второ полугодие на 2024 г. КЕВР актуализира ценовото решение за регулаторния период 2024-2025 г., в сила от 30.06.2024 г. и отрази променената търговска конюнктура на регулирания пазар с Решение № Ц-3 от 01.01.2025 г., повишавайки прогнозата за потреблението на Крайните снабдители до края на регулаторния период (30.06.2025 г.), като завиши количествата, които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД доставиха на НЕК ЕАД в ролята му на Обществен доставчик.

През разглеждания период НЕК ЕАД закупи 7,365,770 МВтч електроенергия, с които участва на регулирания пазар и на платформите на БНЕБ ЕАД. Това количество е с 12.3% повече в сравнение с отчета за същия период на предходната 2024 г., когато покупките са на ниво от 6,558,300 МВтч. Количеството закупена електроенергия в портфолиото на дружеството през първо полугодие на 2025 г. обезпечи нуждите от електроенергия на потребителите на регулирания пазар и осигури количества електроенергия за участие на свободния пазар.

Към 30.06.2025 г. НЕК ЕАД отчита ръст от общо 903,043 МВтч на количествата закупена електроенергия както от квотните централи - „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (общо закупени 4,536,030 МВтч), така и на закупената електроенергия във връзка със задължения по споразумения с ТЕЦ „Ей И Ес-3С Марица Изток 1“, ВЕИ и ВЕКП производители под 500 кВт (общо закупени 1,534,525 МВтч).

През първо полугодие на 2025 г. НЕК ЕАД продаде на регулиран и свободен пазар общо 8,003,211 МВтч електроенергия, което количество е с 5.2% (392,261 МВтч) по-високо спрямо продажбите през съпоставимия период на предходната година (7,610,950 МВтч). Увеличението на продажбите на електроенергия се дължи изцяло на ръста на продажбите на регулирания пазар за Крайните снабдители, като продадената електроенергия през разглеждания период е 7,460,477 МВтч спрямо 6,662,759 МВтч по отчет за миналата година. В сравнение с отчетените продажби за 2024 г. е проявено увеличение от 12.0% (797,718 МВтч) на продадената електроенергия за защитените потребители на регулирания пазар.

С промените в Закона за енергетиката от 30 май 2025 г. бе извършено пълно либерализиране на пазара на едро на електроенергия, което е в сила от 01.07.2025 г. Тази пълна либерализация важи само за търговията на едро, като за битови потребители се отлага без фиксиран краен срок. В съответствие с промените в ЗЕ крайните снабдители ще закупуват електроенергия на пазарни принципи и ще я реализират на битовите потребители по фиксирана цена, определяна от КЕВР. Крайните снабдители ще получават компенсация за разликата между фиксираната цена и пазарната цена, на която са закупили електроенергията на специален борсов сегмент – т.нар. механизъм „Търгове - краен снабдител“, част от пазарен сегмент „Двустранни договори“ на БНЕБ ЕАД.

НЕК ЕАД участваше с по-малки обеми електроенергия и отчете намаление на продажбите си през първо полугодие на 2025 г. на платформите на БНЕБ ЕАД, на свободния и балансиращ пазар спрямо същия период на 2024 г. Дружеството продаде 490,151 МВтч, което е с 42.3% по-малко в сравнение с отчетените продажби за същия период на миналата година. Неблагоприятно влияние за участието на НЕК ЕАД на свободен пазар през периода януари-юни на 2025 г. оказаха недостатъчните обеми водни ресурси в язовирите на дружеството (и отчетеното ниско производство от ВЕЦ), както и ръста на потреблението на Крайните снабдители, което наложи насочването на допълнителни количества електроенергия, предназначена за свободна продажба към регулирания пазар.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия през първо полугодие на 2025 г. се запазва, като относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за обезпечаване на потреблението на Крайните снабдители е 93.2%, спрямо 87.5% за същия период на предходната година. Отчетено е намаление на относителния дял на продадената електроенергия на свободен пазар, която е 5.0% през първо полугодие на 2025 г. спрямо 9.8% за същия период на миналата година.

Въпреки отчетения ръст на приходите на сегмент „Електрическа енергия“ в резултат от по-голямото общо количество на продадената електроенергия и по-високите цени, по която е реализирана, оперативната печалба на сегмента през първото полугодие на 2025 г. се свива. Една от основните причини за регистрирания спад е регулаторната намеса в свободния пазар на електрическа енергия, изразяваща се най-вече в определяне на таван на приходите на производителите на електрическа енергия, с цел финансиране на компенсации за небитови крайни клиенти. С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. С Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г. е определен таван на приходите по тип производител, както следва:

- за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 150 лв. за един МВтч;
- за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 300 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един МВтч;
- за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД - 300 лв. за един МВтч.

Сегмент „Природен газ“

Дейностите по пренос, транзитен пренос, съхранение и обществена доставка на природен газ се извършват въз основа на издадени лицензии на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта и регулаторните изисквания на КЕВР.

„Булгаргаз“ ЕАД е дружество лицензирано да изпълнява функциите на обществен доставчик на природен газ. След приетите законодателни изменения в посока осигуряване на пълна либерализация на пазара на природен газ, със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) през 2019 г., бе създаден организиран борсов пазар на природен газ, като се регламентират както неговите функции, така и ролята на пазарните участници в него. Дружеството, изпълняващо тези функции е „Газов Хъб Балкан“ АД, което е собственост на независимия преносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Развитието на пазара на природен газ през 2025 г. продължи да следва започналата от 2022 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа. От началото на 2025 г. на европейските газови пазари се наблюдава отчетлива тенденция към поддържане на високи цени на природния газ. Тази динамика се дължи на съчетание от няколко взаимосвързани фактора, които оказват натиск както върху предлагането, така и върху търсенето на енергийния ресурс.

На първо място, газовите хранилища в редица европейски държави се изпразват с по-бързи темпове от очакваното. Това се обяснява с по-високото потребление на природен газ през зимните месеци, както и с ограничените възможности за своевременно попълване на запасите.

На второ място, продължаващите усилия за осигуряване на алтернативни доставки на LNG също влияят върху ценовите колебания. Европа остава зависима от глобалната конкуренция за LNG товари, като търсенето в Азия и Латинска Америка често отклонява доставки от европейските терминали. Това води до повишаване на разходите за транспорт и до по-високи пазарни цени.

Допълнителен натиск оказва и сравнително студената зима в началото на 2025 г. По-ниските температури в много региони на континента увеличиха потреблението на енергия за отопление, което от своя страна доведе до по-голямо търсене на природен газ. В комбинация с ограниченото предлагане и ниските нива на съхранение, това усили ценовия натиск.

Върху пазара на природен газ оказва влияние и изтичането на срока на договора за пренос и транзит на руски природен газ през Украйна за Европа, по който около една трета от руския газ, продаван в Европа, се транспортираше през територията на Украйна. В резултат на това, Украйна, както и други европейски държави,

търпят сериозни икономически, социални и геополитически последици. Настоящата пазарна конюнктура, съчетана с възможностите, които предоставя резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за достъп до гръцките и турските LNG терминали, формира благоприятна перспектива за разширяване на дейността на компанията и навлизане на украинския пазар.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира дъщерно дружество Bulgargaz North S.R.L., чрез което ще осъществява търговия с природен газ на територията на Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество „Energosom” S.A. Целта на сключения договор е осигуряването на възможност за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в организираните от „Energosom” S.A търгове.

Допълнително въздействие върху регионалния пазар на природен газ оказа настъпилата през януари 2025 г. сериозна повреда в терминала в Александруполис, довела до временното му извеждане от експлоатация. В резултат на това доставките на втечен природен газ бяха пренасочени към терминалите в Турция.

Отчетените финансови резултати на дружествата от сегмент „Природен газ“ са посочени в следващата таблица:

Природен газ	30.06.2025 г.	30.06.2024 г.	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	1,305,502	1,067,081	238,421	22.34%
- други сегменти	129,121	122,738	6,383	5.20%
Приходи на сегмента	1,434,623	1,189,819	244,804	20.57%
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	19	10	9	90.00%
Отчетна стойност на продадения природен газ и други активи	(967,153)	(838,969)	(128,184)	(15.28%)
Разходи за материали	(3,145)	(3,278)	133	4.06%
Разходи за външни услуги	(16,766)	(20,221)	3,455	17.09%
Разходи за амортизация	(162,770)	(152,494)	(10,276)	(6.74%)
Разходи за персонала	(48,351)	(45,889)	(2,462)	(5.37%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	(4,850)	(13,063)	8,213	62.87%
Други оперативни разходи	(36,966)	(66,491)	29,525	44.40%
Технологичен разход на природен газ	(78,282)	(73,288)	(4,994)	(6.81%)
Оперативен финансов резултат на сегмента	116,359	(23,864)	140,223	587.59%

За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 30 юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 9,192,758 МВтч природен газ, което е с 355,662 МВтч (3.7%) по-малко от закупените 9,548,420 МВтч през първото полугодие на 2024 г. Основните доставки на природен газ, гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез сключени договори за доставка на втечен природен газ за 2025 г., дългосрочен договор, сключен с Азербайджанската газова компания и Споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подсигуряващ капацитет за регазификация и пренос до вход България в пункт Странджа 1/Малкочлар.

Към 30.06.2025 г. са реализирани 9,807,234 МВтч природен газ, спрямо 9,088,363 МВтч за първо полугодие на 2024 г., което представлява увеличение от 718,871 МВтч, или ръст от 7.9%. Наблюдаваната тенденция за увеличено търсене на природен газ се дължи на спирането на транзита на руски газ през Украйна, студената зима и постигнатите конкурентни цени, предлагани от „Булгаргаз“ ЕАД в резултат на действието на дългосрочния договор с азербайджанската компания, което дава възможност на дружеството да формира конкурентен ценови

микс. Увеличението на заявените годишни количества за 2025 г. от клиенти на дружеството по двустранни договори на изходни пунктове спрямо заявените годишни количества за 2024 г. е около 3%.

В структурата на продажбите на природен газ спрямо данните от предходния съпоставим период през 2024 г. е отчетено увеличение в отрасъл „Разпределителни дружества“ с 42%, ръст на борсовите продажби с 13.7% и намаление на продажбите в отраслите „Металургия“ с 63.0 % и „Съкло и порцелан“ с 35.4 %. Към 30 юни 2025 г. основните потребители на природен газ са предприятията в сферата на енергетиката и разпределителните дружества.

С оглед гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ и покриване на неравномерността за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитета на подземното газово хранилище „Чирен“. В съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации за съхраняване на количества природен газ с цел компенсиране на сезонната неравномерност на клиентите си, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да нагнетява, съхранява и добива количества природен газ, като участва в публична процедура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ Чирен.

Добитите количества от „Булгаргаз“ ЕАД природен газ към 30.06.2025 г. са 1,072,433 МВтч, които са по-малко с 325,111 МВтч или 23.3%, спрямо предходния период (30.06.2024 г.: 1,397,544 МВтч). По-високият добив през 2024 г. спрямо разглеждания период на 2025 г. е свързан с изискването количествата природен газ, които подлежат на компенсация, да бъдат добити и да бъдат доставени на крайни клиенти и/или крайни снадбители в европейското икономическо пространство, съгласно прилагане на механизма за компенсация по Програмата за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г.

Нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД, към 30.06.2025 г. са 524,100 МВтч, което е с 749,693 МВтч по-малко, спрямо 30.06.2024 г., когато са били 1,273,793 МВтч.

Към 30.06.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с наличност от 2,021,901 МВтч газ в ПГХ „Чирен“, което е намаление с 1,067,735 МВтч или 34.6% спрямо предходния период.

През първото полугодие на 2025 г. е извършен пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 14,479,459 МВтч, при пренесени 14,211,630 МВтч през първото полугодие на 2024 г., при ръст от 1.9%. Увеличение на пренесените количества природен газ се наблюдава през януари, февруари и април на 2025 г. спрямо пренесените количества през съпоставимия период на 2024 г. и съответно е регистриран спад през м. март и за периода май – юни 2025 г.

По отношение на транзитния пренос до съседни страни, през първото полугодие на 2025 г. се отчита ръст на общите транзитирани количества природен газ от 10,039,221 МВтч, или с 12.6%, като спрямо транзитираните количества от 79,703,225 МВтч през съпоставимия период на 2024 г., количеството природен газ пренесено през първото полугодие на 2025 г. достига 89,742,529 МВтч. Най-високи месечни обеми са отчетени през януари и февруари, което съответства на повишеното зимно потребление. Ръстът отразява както сезонни фактори, така и по-интензивно ползване на българската газопреносна инфраструктура. Най-съществен принос за ръста имат направленията към Румъния – общо пренесени 16,297,751 МВтч (годишен ръст от 50.6%) и Сърбия – общо пренесени 55,500,644 МВтч (годишен ръст 8.7%), като преносът към Гърция също нараства с 1.9% на годишна база, достигайки 16,541,653 МВтч. Единствено към Северна Македония се отчита спад от 11.1% до 1,402,481 МВтч.

Към 30.06.2025 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 2,705,914 МВтч, като спрямо първото полугодие на 2024 г. е отчетен спад от 35.4%, или с 1,483,453 МВтч.

Сегмент „Въглища”

Въглища	30.06.2025 г.	30.06.2024 г.	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	110,966	68,207	42,759	62.69%
- други сегменти	78,615	47,808	30,807	64.44%
Приходи на сегмента	189,581	116,015	73,566	63.41%
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	(21,705)	60,135	(81,840)	(136.09%)
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	4,353	3,729	624	16.73%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(5,307)	(4,165)	(1,142)	(27.42%)
Разходи за материали	(53,895)	(39,119)	(14,776)	(37.77%)
Разходи за външни услуги	(20,769)	(15,301)	(5,468)	(35.74%)
Разходи за амортизация	(29,922)	(43,214)	13,292	30.76%
Разходи за персонала	(166,810)	(149,546)	(17,264)	(11.54%)
Реинтеграция на обезценка/(нетна обезценка) на вземания от продажби	(256)	51	(307)	(601.96%)
Разходи за провизии	(1,590)	(544)	(1,046)	(192.28%)
Други оперативни разходи	(5,685)	(2,193)	(3,492)	(159.23%)
Оперативна загуба на сегмента	(112,005)	(74,152)	(37,853)	(51.05%)

Добиваните в „Мини Марица-изток” ЕАД лигнитни въглища са предназначени за снабдяването на топлоелектрическите централи от комплекса „Марица Изток”, с които дъщерното дружество е обвързано технологично и пазарно.

През първо полугодие на 2025 г. в „Мини Марица-изток“ ЕАД добитите въглища са 8,114 хил. тона, като спрямо добитите 4,834 хил. тона през първо полугодие на 2024 г. е проявено увеличение от 3,280 хил. тона (67.9%). С оглед на увеличения добив, сегментът отчита и увеличение на приходите от продажби със 73,566 хил. лв., или с 63.4%, спрямо съпоставимия период година по-рано, като за периода 01.01. – 30.06.2025 г. същите достигат до 189,581 хил. лв. Отчетените продажни цени на реализираните от „Мини Марица-изток“ ЕАД количества лигнитни въглища за всички контрагенти в страната са формирани при фиксирана цена от 87.35 лева/ТУГ. Реализираната средна калоричност на добитите въглища за периода от 1 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. е 1,693 Ккал/кг. и е по-ниска с 14 Ккал/кг от реализираната за съответния период на 2024 г.

Към 30.06.2025 г. оперативният резултат на сегмента е загуба в размер на 112,005 хил. лв., като същата нараства с 37,853 хил. лв. (51.1%) спрямо първото полугодие на 2024 г., когато сегментът отчита оперативна загуба в размер на 74,152 хил. лв. Въпреки реализирания ръст в приходите от продажби на сегмента, едновременно се наблюдава и увеличение в разходите за оперативна дейност с 58.6%, които са повлияни от разходите за лихви по вътрешногрупови заеми, предоставени от БЕХ ЕАД.

Откритият способ на добив на лигнитните въглища обуславя необходимостта от предварителна подготовка и изземване на значителна по размер откривка. От друга страна, месечните натоварвания на въгледобивните мощности се характеризират с висока степен на неравномерност, което рефлектира в необходимостта от поддържане на по-високи мощности за добив и съответния персонал, за да може да се посрещне търсенето в

пикови моменти. Тази специфика на производствения процес на „Мини Марица-изток“ ЕАД обуславя сравнително високи условно постоянни разходи и ограничена гъвкавост при моментни спадове в търсенето на добиваните въглища.

Сегмент „Административна дейност“

Административна дейност	30.06.2025 г.	30.06.2024 г.	Изменение 2025/2024	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	1,789	2,354	(565)	(24.00%)
- други сегменти	604,791	366,437	238,354	65.05%
Приходи на сегмента	606,580	368,791	237,789	64.48%
Разходи за материали	(108)	(119)	11	9.24%
Разходи за външни услуги	(3,280)	(2,742)	(538)	(19.62%)
Разходи за амортизация	(667)	(778)	111	14.27%
Разходи за персонала	(6,569)	(6,181)	(388)	(6.28%)
Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби	36,657	(59,322)	95,979	161.79%
Други оперативни разходи	(492)	(543)	51	9.39%
Оперативна печалба на сегмента	632,121	299,106	333,015	111.34%

Административните дейности в подкрепа на дружествата от останалите сегменти се извършват основно от компанията-майка БЕХ ЕАД.

Приходи от дивиденди

Традиционно, основната част от приходите на компанията-майка се формират от приходи от дивиденди и съучастия на дружествата в корпоративната структура на БЕХ. През първото полугодие на 2025 г. отчетените приходи от дивиденди и съучастия са в размер на 617,180 хил. лв. спрямо 375,046 хил. лв. към 30 юни 2024 г., или се наблюдава увеличение с 64.6%. През първото полугодие на 2025 г. отчетените приходи от дивиденди са формирани основно от ЕСО ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, НЕК ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Основната причина за ръста от 242,134 хил. лв. в размера на приходите от дивиденди към 30 юни 2025 г., е промяната в дивидентната ставка върху нетната печалба след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен - от 50% през 2024 г., на 100% през 2025 г. Също така, следва да се има предвид че през първото полугодие на 2024 г. не беше отчетен дивидент от НЕК ЕАД, т. к. дружеството бе освободено от задължението си за изплащане на дивидент, в резултат от действието на Разпореждане №7 на Министерски съвет от 14.12.2023 г.

Закупуване на квоти за емисии на парникови газове

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, към 30.06.2025 г. БЕХ ЕАД е закупило 1,887,039 тона квоти за емисии от типа EUA (30.06.2024 г.: 753,687 тона) за покриване на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, отнасящи се за обезпечаване на производствената дейност на централата за предходната и текущата година.

Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

- *Рейтингова агенция Moody's*

Към 30 юни 2025 г. присъденият дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е „Ba1” със стабилна перспектива и „Ba2” за необезпечените облигационни емисии на дружеството, падежиращи съответно през 2028 г. и 2030 г.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („BB+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

На 9 юни 2025 г. Fitch Ratings присъди „BB+“ рейтинг на предстоящата облигационна емисия на БЕХ ЕАД, успешно пласирана на 12 юни 2025 г. с падеж 19 юни 2030 г.

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

Към 30 юни 2025 г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 35.5 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 53.8 точки („среден риск“). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 36.8 точки („средно представяне“).

Ковенанти

Стойностите на ковенантите, които БЕХ ЕАД е задължен да спазва по пласираните облигационни емисии до момента на пълното им погасяване, са както следва:

Ковенанти	към 30 юни 2025 г.	към 30 юни 2024 г.
EBITDA Coverage ratio >4.0	8.94	10.27
Debt Coverage ratio <4.5	0.48	(0.38)

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

Бъдещо развитие на БЕХ Група

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дейността на Група БЕХ ще бъде изправена пред редица предизвикателства, свързани с прилагането на политиките на Европейската комисия, включени в „Зелената сделка“ и постигането на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

С решение №59 от 26.01.2024 г. на Министерски съвет е приета актуализация на Пътната карта за климатична неутралност на България, която взема предвид както рисковете, свързани с климатичните промени, така и променящите се реалности по отношение на електроенергетиката в България, и взаимодействията с нея икономически, екологични и социални фактори. Съгласно пътната карта, крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища е 31.12.2038 г. В отговор на предизвикателствата, дружествата от БЕХ Група ще насочат усилията си към инвестиции в областта на чистите технологии и нискоемисионните производства, при използване потенциала на наличната инфраструктура, човешкия капитал и земя.

Приоритетите на Групата са ориентирани към следните области:

Финансова устойчивост и модернизирание на БЕХ Група

- ***Подобряване корпоративните практики на управление***
 - ✓ Повишаване на прозрачността и устойчивостта на БЕХ Група в съответствие с принципите на ОИСР и Насоките за корпоративно управление на държавните предприятия.
- ***Осигуряване на финансиране за ключови дейности и проекти:***
 - ✓ Ефективно управление на финансовите активи и инструменти;
 - ✓ Участие на капиталовите пазари с цел привличане на външно финансиране от международни финансови институции при конкурентни условия;
 - ✓ Усвояване на предимствата, произтичащи от мащаба на холдинговата структура (икономии от мащаба);
 - ✓ Подкрепа на независимите преносни оператори в процеса на договаряне на необходимия кредитен ресурс за финансиране на проекти от особена важност за дружествата, в контекста на ограничаването на климатичните промени и устойчивото развитие на нисковъглеродната икономика.
- ***Оптимизиране на разходите в БЕХ Група***
 - ✓ Прогнозиране и планиране размера на разходите на БЕХ Група;
 - ✓ Прозрачност и предвидимост на разходите;
 - ✓ Повишаване на ефективността на дейността.

Гарантиране сигурността на енергийната система

- ***Диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ в страната чрез проекти за:***
 - ✓ Повишаване капацитета за пренос на природен газ по направления от Гърция към България и от България към Румъния (Вертикален газов коридор);
 - ✓ Увеличение на капацитета за пренос на газов интерконектор Гърция-България до 5 млрд. куб. м. годишно при провеждането на ежегодни търгове за капацитет със съседните оператори в случай на проявен интерес от допълнителни количества;
 - ✓ Акционерно участие в терминала за втечен природен газ (LNG терминал) до Александруполис, Гърция;
 - ✓ Проучване на възможностите и целесъобразността от евентуално участие в други нови инвестиционни намерения за изграждане на терминали за втечен природен газ в региона;
 - ✓ Участие в търгове за резервиране на капацитет на терминали за втечен природен газ Турция и Гърция.
- ***Сигурност, надеждност и непрекъсваемост на газовите доставки***
 - ✓ Разширение на капацитета на ПГХ Чирен и превръщането му в търговско хранилище.

- **Изграждане на нови мощности, удължаване на живота на съществуващите съоръжения, гарантиращи сигурност на електроенергийната системата, съчетано с осигуряване на дългосрочна доходност:**
 - ✓ Обезпечаване дългосрочната експлоатация на 5-и и 6-и ядрен енергоблок над проектния им ресурс съответно до 2047 г. и 2051 г. и изпълнението на дейности, обезпечавачи работата на блоковете на повишена мощност;
 - ✓ Диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво при спазване на условията и изискванията за ядрената безопасност;
 - ✓ Предприемане на действия по изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000[®];
 - ✓ Рехабилитация на хидроенергийни мощности, разширяване на производствения капацитет и модернизиранието им с цел гарантиране дългосрочната и ефективна експлоатация на хидроенергийния ресурс на страната ни;
 - ✓ Изграждане на нови ПАВЕЦ на съществуващи язовири (Батак и Доспат).
- **Декарбонизация:**
 - ✓ Осигуряване на справедлив и плавен преход към нисковъглероден енергиен сектор;
 - ✓ Производство и пренос на ел. енергия с нисък или нулев въглероден отпечатък чрез проекти за изграждане на нови мощности и инфраструктура;
 - ✓ Интегриране целите за декарбонизация със стратегическата посока и рамка на развитие на енергийния сектор в страната.
- **Развитие на преносна инфраструктура и дигитализация на системите за управление на дейностите:**
 - ✓ Цялостна модернизация на дейностите по планиране, управление и поддръжка на електропреносната мрежа в страната чрез въвеждането на най-съвременни дигитални средства и методи, които да осигурят необходимата маневреност и сигурност в условията на нисковъглеродно производство;
 - ✓ Повишаване на преносния капацитет на електроенергийната система и изграждане на нова инфраструктура с оглед бързото внедряване на ВЕИ мощности.
- **Либерализация на газовия пазар:**
 - ✓ Развитие на конкурентен и интегриран пазар на природен газ и засилване на позицията на Република България като регионален газов търговец.

4.1. Очаквани инвестиции

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

Реализирането на проекта за нови ядрени блокове е свързан с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива.

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-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с

технология AP1000® с приложен предварителен график, бяха предприети редица действия от отговорните дружества от БЕХ Група по реализация решението.

На 28.12.2023 г. БЕХ ЕАД увеличи капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1,500,000,000 лв. и впоследствие на 04.01.2024 г. акционерният капитал на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД бе увеличен в същия размер, целево за финансиране на следващия етап от инвестиционното намерение за изграждането на нова ядрена мощност, а именно същински инженеринг, в т.ч. изготвяне на технически проект.

На 19.01.2024 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).

На 19.02.2024 г. „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, който да извърши обем от дейности (в т.ч. разработване на Доклад по ОВОС), с които да се гарантира законосъобразно постигане на изискванията за извършване на оценка на въздействие върху околната среда в съответствие със Закона за опазване на околната среда и подзаконовата нормативна уредба.

С решение на Народното събрание от 23.02.2024 г. (обнародвано в ДВ, бр. 17 от 2024 г.) южнокорейската компания Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., бе избрана за провеждане на преговори за потенциален строител за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на 7-и и 8-и блок на площадка №2 на АЕЦ Козлодуй.

На 04.11.2024 г. бе подписан договор за инженеринг за нови ядрени мощности на площадка №2 на АЕЦ Козлодуй между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциума „Уестингхаус – Ейч Ди и Си“ (консорциум между корейската Хюндай енджиниъринг енд кнстракшън (Hyundai Engineering and Construction) и американската Уестингхаус Електрик Къмпани (Westinghouse Electric Company). Подписаният договор е ключов етап от реализацията на проекта, с чието изпълнение ще бъдат определени необходимите инвестиции за новите ядрени реактори.

В рамките на втората половина на 2025 г. се очаква да бъдат изпълнени три успоредни процеса – осигуряване на външното финансиране, получаване на разрешение за строителство и взимане на окончателно инвестиционно решение. Съгласно предварителния график, през 2034 г. се планира въвеждането в експлоатация на 7-ми ядрен блок на АЕЦ Козлодуй.

Вертикален газов коридор

В изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 14.03.2024 г. (обнародвано в ДВ бр. 23 от 2024 г.) за предприемане на действия във връзка инициативата за Вертикален газов коридор, БЕХ 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. Средствата от увеличението на капитала се използват от „Булгартрансгаз“ ЕАД, целево за подготовката и реализация на инициативата.

С реализация на стратегическия проект Вертикален газов коридор ще се осигури възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север. Участници в проекта са газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова. Съгласно решението на Народното събрание „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в инициативата Вертикален газов коридор чрез разширение на газопреносната инфраструктура и реализация на следните проекти:

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 газопрееносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион“.

Обща индикативна стойност за реализация на конкретни инвестиции, включваща проектиране, доставки и строителство е в размер на 825,000,000 лв. без ДДС. Съгласно горепосоченото решение за останалата част от необходимите инвестиции за реализация на проектите се предвижда издаване на държавни гаранции по нови заемни споразумения на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер до 625,000,000 лв., които са включени в държавния бюджет за 2025 г.

Строително-монтажните дейности по Проект 1 и Проект 2 са започнати през 2025 г., като очакванията са проектът Вертикален газов коридор на българска територия да бъде завършен до края на 2026 г.

Междусистемна газова връзка „Гърция-България“

С проекта, въведен в експлоатация на 1 октомври 2022 г., беше реализирано изграждането на газопровод с капацитет 3 млрд. куб. м. годишно от гр. Комотини до гр. Стара Загора, с дължина 182 км., от които 151 км на българска територия. Към момента газопроводът оперира с преносен капацитет от 3 млрд. куб. м. годишно, като може да достигне 5 млрд. куб. м./год. в зависимост от пазарния интерес, с допълнителна инвестиция. Проектът за разширение на газопровода е част от инициативата за изграждане на Вертикален газов коридор и е от съществено значение за подобряване на регионалната сигурност на доставките и диверсификация на източниците и маршрутите както за българския, така и за съседните газови пазари.

Разширение на капацитета на подземно газово хранилище „Чирен“

Единственото в страната подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проектът за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ се състои в поэтапно увеличаване на капацитета на единственото на територията на България газохранилище, с цел постигане на по-големи обеми съхраняван газ, повишени налягания в газовия резервоар и по-големи средни денонощни дебита за добив и нагнетяване. Проектът предвижда увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. куб.м. и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 - 10 млн. куб.м./ ден.

Проектът се изпълнява в три направления – проектиране и изграждане на нова компресорна станция, подземни съоръжения и преносен газопровод. Преносният газопровод, свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопрееносна система в района на с. Бутан е изграден и въведен в експлоатация през м. ноември 2024 г. Строежът „Разширение на капацитета на „ПГХ Чирен – надземна част“ е въведен в експлоатация с издадено на 25.03.2025 г. разрешение за ползване. Предприети са действия за поэтапно изграждане на необходимия нов сондажен фонд.

За реализацията на проекта е отпуснато безвъзмездно финансиране от близо 78 млн. евро от Механизма за свързване на Европа (CEF). С цел подкрепа на проекта за разширение на ПГХ „Чирен“ е и включената в Закона за държавния бюджет за 2025 г. държавна гаранция в размер до левовата равностойност на 208 млн. евро.

На 22.06.2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер на 155,820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по грантовото споразумение – до 77,910 хил. евро.

През м. март 2025 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.

Придобиване на дял от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“

С Решение на Народното събрание на Република България от 21.07.2023 г. (обн. ДВ, бр. 63/2023 г.) на Министъра на енергетиката е възложено да бъдат проведени преговори за условията и реда, при които БЕХ ЕАД да придобие до 20% дял от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“.

Към 30 юни 2025 г. „ОМВ Офшор България“ ГМБХ и „НюМед Енерджи Балкан Лимитед - клон България“ КЧТ притежават по 50 на сто дял в проекта, като ОМВ Петром (чрез „ОМВ Офшор България“ ГМБХ) е негов оператор.

От месец май 2025 г. БЕХ ЕАД е в процес на преговори за придобиване на дял от правата и задълженията по договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в „Блок 1-21 Хан Аспарух“. При успешен добив и бъдещо разкриване на газовия потенциал на блока, страната ще разполага със собствен енергоизточник, който би ѝ осигурил природен газ на възможно най-достъпни цени, гарантирайки енергийната независимост на страната.

Проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“

Целта на проекта е цялостна модернизация на дейностите по планиране, управление и поддръжка на електропреносната мрежа на Република България чрез въвеждането на най-съвременни дигитални средства и методи, които да осигурят необходимата маневреност, сигурност и бързодействие при управлението на електроенергийната система в условията на ниско въглеродно производство. ЕСО ЕАД изпълнява инвестиция С4.14 „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“, част от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България, с одобрен бюджет от 611 млн. лева (съфинансиране 370 млн. лева от Механизма за възстановяване и устойчивост и 241 млн. лева собствени средства). Инвестицията се изпълнява съгласно оперативното споразумение подписано от Министерството на финансите, Министерството на енергетиката и ЕСО ЕАД.

Изпълнението на дейностите стартира в началото на месец февруари 2020 г. и е предвидено да завърши до края на месец март 2026 г.

Проект GREENABLER

Проект „Устойчиво адаптиране на националната преносна мрежа за пълноценно интегриране на потенциала за производство на възобновяема енергия“ (Bulgarian Grid REinforcement ENABLING Full-Fledged Clean Energy Rollout - GREENABLER) цели реконструкция на електропреносната мрежа и увеличаване на нейните преносни способности. Проектът е предвиден за реализиране чрез съфинансиране със средства от Модернизационния фонд (инвестиции Група 1) и RePowerEU (инвестиции Група 2). Безвъзмездното финансиране от Модернизационния фонд е предвидено в размер на 568.2 млн. евро, при общ бюджет от 631.4 млн. евро, по RePowerEU безвъзмездната помощ предстои да бъде уточнена, като размерът на общия бюджет е 160 млн. евро. Срокът за изпълнение на инвестициите по Модернизационния фонд е до края на 2030 г., а по RePowerEU – края на март 2026 г.

Проект CARMEN

Проектът CARMEN/КАРМЕН (България, Румъния) е проект от общ интерес (ПОИ 12.2) за по-задълбочено трансгранично сътрудничество между операторите на преносни системи (ОПС) и споделяне на данни, за по-задълбочено сътрудничество между ОПС и операторите на разпределителни системи (ОРС), за инвестиране в разширяване на мрежата и увеличаване на капацитета за интегриране на нови възобновяеми енергийни източници, както и за подобряване на стабилността, сигурността и гъвкавостта на мрежата. Проектът включва активно изпълнение на инвестиции в румънската преносна и разпределителна мрежа и в преносната мрежа на България и се изпълнява в партньорство между румънския ОПС Delgaz Grid S.A., ОПС Transelectrica, Румъния и ЕСО ЕАД. Срокът за изпълнение на инвестициите по проекта е до края на 2031 г. Индикативният бюджет за изпълнение на дейностите на българска територия, част от CARMEN, е 60 млн. евро, от които 50% се очаква да бъдат безвъзмездна помощ от МСЕ.

Проекти за изграждане на нови ПАВЕЦ

НЕК ЕАД има сключено споразумение за техническа помощ с ЕИБ, чрез което се осъществява предпроектно проучване за два нови ПАВЕЦ. Изготвен е първи етап от предпроектните проучвания с концепции за новите ПАВЕЦ. НЕК ЕАД е ангажирано с оглед разработването на потенциални проекти на четири нови ПАВЕЦ. В НЕК ЕАД е създадено ново Предприятие „Хидроелектроинвест“, като дейността му е свързана проучване, подготовка и реализацията на нови хидроенергийни проекти на НЕК ЕАД.

4.2. Бъдещо развитие по сегменти

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дружествата от БЕХ Група ще бъдат изправени пред редица предизвикателства, свързани с все по-амбициозните цели на Европейската комисия в областта на климата и енергетиката, насочени към постигане на въглеродно неутрална икономика към 2050 г.

Като най-голямо държавно енергийно дружество, обединяващо в своята структура обекти от критичната инфраструктура на страната, БЕХ ЕАД е основен инструмент на държавата за осъществяване на нейната политика в областта на енергетиката. Холдингът и най-вече дружествата от неговата структура са пряко ангажирани с развитието и модернизиранието на българската енергетика.

В тази връзка, визията за бъдещо развитие на БЕХ Група следва да бъде в унисон с европейските цели, стратегии и националните политики в сектор „Енергетика“, които поставят приоритет върху развитието на въглеродно-неутрални производства и инфраструктура, при съобразяване с регионалните специфики на страната.

Съществени външни фактори, които ще окажат значително влияние върху дейността на дружествата от БЕХ Група са ангажимента на държавата във връзка с изпълнението на европейските и национални цели в областта на климата, военните действия в Украйна, както и потенциалният риск от ескалация на конфликта в Близкия изток между Израел и Иран. Вътрешните фактори, които рефлектират върху оперативната дейност и финансовото състояние на Холдинга и дъщерните дружества са продължаващия процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия в България и мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията.

- **Сегмент „Електрическа енергия“**

С въвежданите през годините законодателни промени за либерализиране на българския електроенергиен пазар, дружествата от БЕХ Група успешно се приспособиха и ще продължат да се адаптират към новата структура на пазара. В тази връзка, очакванията са продължаващия процес по пълна либерализация на пазара да окаже положително влияние върху финансовите резултати и върху стабилността на дружествата от групата, поради наличието на следните предимства:

- Електроенергията произвеждана от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с ниска себестойност и пълната либерализация на пазара е предпоставка за повишаване на приходите на дружеството.
- НЕК ЕАД като оператор на голям брой водноелектрически централи е най-големия „зелен“ производител на електрическа енергия на конкурентни цени в състава на холдинговата структура. С премахване ролята на НЕК ЕАД на обществен доставчик компанията все по-активно участва на свободния пазар, което способства за генерирането на по-справедливи приходи независими от решенията на КЕВР. В бъдеще ще се развият и нови по-гъвкави и атрактивни продукти, които Дружеството ще предложи на пазара на електрическа енергия. Същевременно НЕК ЕАД ще продължи да бъде и доставчик на резерв и регулираща енергия от ВЕЦ, както и участник в пазара за балансираща енергия за осигуряване на нормалното функциониране на електроенергийната система в страната.
- Техническите характеристики на производствените блокове на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД дават възможност на централата да предлага атрактивни продукти на платформите на БНЕБ ЕАД - както базова, така и модулирана електроенергия в пиковите часове, която традиционно се търгува на по-висока цена.

В унисон с актуалните европейски и национални политики и реформи в областта на енергетиката са идентифицирани стратегически цели, приоритети и проекти насочени към бъдещото развитие на дружествата от сегмент „Електрическа енергия“.

Стратегическите цели на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са свързани с осигуряването на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството.

Към настоящия момент основно предизвикателство извън обичайната дейност е изпълнение на Решението на Народното събрание за предприемане на конкретни стъпки по изграждането на 7 и 8 блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. На този етап се предвижда стартиране и на дейностите по структуриране на финансирането за проекта и начало на преговорите с банкови институции, с оглед привличане на необходимите средства.

За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ за диверсифициране на доставките на СЯГ ще се изпълняват дейностите по сключените договори с Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво за 5 блок и с Фраматом за доставка на СЯГ за 6 блок.

Стратегическите цели за развитие на НЕК ЕАД са насочени към максимално оползотворяване на наличните водни ресурси, навременна и качествена рехабилитация на съоръженията за гарантиране постигането на необходимото ниво на безопасност на тяхната работа. Паралелно с това и в съответствие с европейските цели и политики за постигане на въглеродно-неутрална икономика, дружеството ще проучва възможностите за увеличаване на производствените си мощности чрез изграждане на ВЕИ, системи за съхранение на електроенергия (чрез батерии и ПАВЕЦ) и други проекти в тази насока. НЕК ЕАД ще продължи да насочва ресурси и капацитет за развитие на търговската си дейност. За тази цел дружеството е насочило усилията си към засилване на търговската си дейност, чрез развиване на дейността на създаденото аналитично звено в компанията, оптимизиране на дейността на внедрената алгоритмична търговия, регистрация на ЕЕХ и създаване на екип за търгуване с квоти за емисии на парникови газове.

В бъдещото развитие на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми ще допринесе за по-висока използваемост на мощностите, намалена аварийност и повишена ефективност и екологичност на централата, като по този начин ще се укрепва енергийната сигурност на страната. В стратегическите планове е заложено изграждането на фотоволтаични мощности върху свободни терени, собственост на дружеството, както и върху покриви на сгради и паркинги за автомобили и автобуси, допълнено от внедряване на система за съхранение на енергия, която ще повиши гъвкавостта и устойчивостта на енергийната инфраструктура.

В рамките на модернизацията се предвижда доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на газова турбина с мощност 16,5 MW, както и изграждане на електролизерни инсталации за производство и оползотворяване на „зелен водород“, които ще подкрепят процесите по декарбонизация. Допълнително, планираното внедряване на съвременни гъвкави парогазови мощности ще позволи постепенното заместване на част от енергоблоковете, работещи на лигнитни въглища, с което дружеството ще продължи да развива по-устойчива, надеждна и нисковъглеродна енергийна система.

Визията за бъдещото развитие на ЕСО ЕАД се основава на активната роля на оператора в процеса на европейския и националния енергиен преход към нисковъглероден пазарен модел. Компанията се стреми да утвърди своята позиция като модерен и надежден преносен оператор, който успешно управлява електроенергийната система в условията на растящ дял на непостоянното производство и ускорено навлизане на възобновяеми енергийни източници. В тази посока ЕСО ЕАД ще продължи да интегрира нови мощности чрез внедряване на иновативни технологични решения, които увеличават гъвкавостта, оптимизират управлението и подпомагат цялостното развитие на преносната мрежа. Една от водещите цели на дружеството е активното участие в осигуряването на безвъзмездни финансови ресурси, необходими за изпълнението на значими проекти, които подпомагат

ускорената трансформация към съвременна и устойчива енергийна система.

Дружеството си поставя за цел да гарантира сигурността на снабдяването, като поддържа висока степен на устойчивост и надеждност на системата, същевременно подобрявайки ефективността на междусистемните връзки и разпределението на трансграничния капацитет. ЕСО ЕАД ще играе водеща роля в интеграцията на националния пазар на електроенергия в рамките на общоевропейските пазарни механизми, включително и в развитието на балансиращия пазар, като така допринася за по-ефективно и конкурентно енергийно пространство.

Централно място в планове за развитието на дружеството заема и инвестицията в човешкия капитал. Чрез целенасочено обучение, развитие на компетентностите и привличане на висококвалифицирани специалисти, ЕСО ЕАД се стреми да изгради модерна, мотивирана и експертна организация, способна да посрещне предизвикателствата на бъдещата енергийна система. Така компанията планира да се превърне в двигател на устойчивата трансформация и ключов участник в изграждането на сигурно, гъвкаво и нисковъглеродно енергийно бъдеще.

- **Сегмент „Природен газ”**

В бъдещото развитие на газовата инфраструктура България и регионът ще разчитат на реализирането на стратегически проекти, насочени към укрепване на енергийната сигурност, диверсификацията и прехода към нисковъглеродна икономика. Основен елемент е инициативата за изграждане на Вертикалния газов коридор с участието на операторите от Гърция, България, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, която цели по-ефективно използване на съществуващата инфраструктура и увеличаване на преносния капацитет от юг на север. Този проект е от ключово значение в условията на усложнена ситуация с преноса на газ през Украйна и допринася за постигане на европейските цели за диверсификация на източниците и маршрутите.

Паралелно с това „Булгартрансгаз“ ЕАД развива в идейна фаза проекти за изграждане на инфраструктура за водород и други нисковъглеродни газове, както и за интегрирането им в енергийния микс. Това включва и интелигентно надграждане на съществуващата газопреносна мрежа чрез модерни съоръжения и дигитални решения, позволяващи транспорт на смеси с възобновяеми газове с концентрации до 10% водород. Допълнително продължава работата по разширението на капацитета на ПГХ „Чирен“, както и разработването на нова високонапорна газопреносна инфраструктура за снабдяване на потребителите в източномаришкия регион. Всички тези инициативи очертават посоката към модерна, надеждна и нисковъглеродна газова система, която подкрепя зеления преход и устойчивото развитие на страната.

- **Сегмент „Въглища”**

„Мини Марица-изток“ ЕАД е пряко засегнато от започналите процеси на трансформация към „зелена икономика“. В тази връзка, дружеството предвижда активно да участва в изготвянето и реализацията на инвестиционни проекти, финансирани от различни европейски фондове и програми като Фонд за справедлив преход, Модернизационен фонд, Кохезионния фонд, Социалния фонд за климат, насочени към преодоляване на негативните последици от прехода към неутрална по отношение на климата икономика и постигане на устойчиво развитие.

В рамките на бъдещото развитие „Мини Марица-изток“ ЕАД насочва усилията си към инициативи за изграждане на индустриална зона, предназначена за производства в сферата на нискоемисионните и чисти технологии, както и реализацията на фотоволтаични паркове за собствени нужди, които ще осигуряват производство и съхранение на енергия с цел намаляване на ефекта от високите върхови цени и повишаване на производителността. Паралелно с това се разработва проект за широкомащабно отглеждане на енергийна култура *Miscanthus Giganteus* и производство на биомаса, насочен към възстановяване на рекултивирани терени и производство на биопродукти. Допълнително се планира изграждането на инсталация за производство на хуматни торове на базата на лигнитни въглища, която ще допринесе за разширяване на продуктовото портфолио и увеличаване на приходите.

Всички тези инициативи очертават стремежа на „Мини Марица-изток“ ЕАД към модернизация, диверсификация и плавен преход към по-екологични и устойчиви производства, като същевременно запазват значението на комплекса като стратегически енергиен център за страната.

5. Действия в областта на научно-изследователската и развойна дейност

През отчетния период не са направени изследвания и реализирани проекти в областта на научно-изследователската и развойна дейност.

6. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване. Значителните некоригиращи събития са както следва:

Промени в Закона за въвеждане на еврото

На 8 юли 2025 г. Съветът на Европейския съюз официално одобри присъединяването на България към еврозоната и страната следва да приеме еврото считано от 01.01.2026 г. С Решение (ЕС) 2025/1407 на Съвета на Европейския съюз от 8 юли 2025 г., в сила от 10.07.2025 г., Съветът на Европейския съюз определи официален обменен курс от 1.95583 лева за 1 евро. С промени в Закона за въвеждане на еврото от 01.08.2025 г. и 08.08.2025 г. се определят правилата за превалутирание.

Промени в Закона за енергетиката

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., се предвижда от 01.07.2025 г. пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия, докато по отношение битовите потребители този процес се отлага за неопределено време. Промените в закона включват и създаването на механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти, отпадането на фигурата „Обществен доставчик на електрическа енергия“ и определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. В тази връзка отпада задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които производителите, в рамките на определената им разполагаемост, продават електрическа енергия на обществения доставчик. Създаден е нов механизъм, който ще се изпълнява чрез „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД. НЕК ЕАД ще продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, на който ще се търгуват дългосрочни продукти, и на който ще могат да участват крайните снабдители, които снабдяват над 10 000 битови крайни клиенти, за закупуване на електрическа енергия за тяхното снабдяване и търговците и производителите на електрическа енергия, самостоятелно или чрез координатор на балансираща група, за продажба на електрическа енергия на крайни снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсиран от фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

Целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“

С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г. и са определени нови тавани на приходите за съответния тип производител на електроенергия за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г., както следва:

- а) за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 120 лв./МВтч;
- б) за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 140 лв./МВтч;

- в) за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 400 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂ за един МВтч;
- г) за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти, и/или комбинация от тях - 400 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един МВтч;
- д) за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един МВтч.

Удължаване действията на Тристранни споразумения между дружества от групата, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

На 9 юли 2025 г. е подписан Анекс №2 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 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г., като 20% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда, ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в рамките на действащия ценови период. 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 9 юли 2025 г. е подписано Тристранно споразумение между дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което 80% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. ще постъпват по сметка на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. С постъпленията ще се погасяват текущи задължения на топлофикационното дружество към дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

С Постановление №168 от 27.08.2025 г. и Решение №576 на Министерския съвет от 27.08.2025 г. бяха одобрени промени в бюджета на Министерството на енергетиката за 2025 г. в размер на 1,500,000 хил. лв. за увеличаване капитала на БЕХ ЕАД с цел финансиране на структуроопределящи проекти в сектор „Енергетика“, в т.ч. ПАВЕЦ „Чаира“, „Батак“ и „Доспат“, АЕЦ „Козлодуй“ – 7 и 8 блок, водноелектрически централи, надграждане на газопреносната мрежа, реконструкция на електропреносната мрежа и др. С Решение №576 от 27.08.2025 г., Министерски съвет даде съгласие да бъде увеличен капиталът на БЕХ ЕАД с парична вноска в размер 1,500,000 хил. лв. от бюджета на Министерството на енергетиката, осигурена съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г.

С решение по Протокол №Е-РД-21-31 от 15.09.2025 г. на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на държавата, като едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, капиталът на дружеството е увеличен с 1,500,000,000 лв. от 3,463,941,744 лв. на 4,963,941,744 лв., като са издадени нови 1,500,000,000 броя поименни акции с право на глас с номинална стойност от един лев всяка, които са придобити от държавата, чрез министъра на енергетиката. Горепосисано обстоятелство е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ при Агенцията по вписванията на 26 септември 2025 г.

С Решение на МС №874 от 12 декември 2025 г. е дадено съгласие за увеличаване капитала на дружеството чрез непаричната вноска в размер на 14,298,129 лв., представляваща правото на собственост върху недвижим имот - частна държавна собственост, находящ се в Република Гърция, гр. Атина, ул. „Акадимиас“ №12, представляващ парцел с обща площ 196.87 кв. м. и построената в него седем етажна сграда с обща разгъната застроена площ 1,424 кв. м. и обща етажна площ, подробно описан в Акт за частна държавна собственост №097 от 21.07.2003 г.

Разпределен и внесен дивидент към Едноличния собственик на капитала

Във връзка с Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е изплатило остатъка от дължимия дивидент за 2024 г. и разредило и внесло 6-месечен (междинен) дивидент за 2025 г. в общ размер на 1,000,000 хил. лв.

„Национална електрическа компания“ ЕАД

Кредитен рейтинг на НЕК ЕАД

На 5 август 2025 г. рейтингова агенция Standard&Poors потвърди рейтинга на НЕК ЕАД на „BB“ и преразгледа перспективата от положителна на стабилна поради очакваната по-високата задлъжнялост на БЕХ в резултат на финансирането на проекта за нови ядрени мощности. S&P разглежда НЕК като важно стратегическо дъщерно дружество на БЕХ, предвид важната роля на НЕК ЕАД като производител на енергия от водноелектрически централи.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества

Утвърдена цена за топлоенергия от КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

С Решение №Ц-24/01.07.2025 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в размер на 75.22 лв./МВтч.

Планови превантивни ремонтни дейности

На 17 юли 2025 г. е спряна за изпълнение на планови превантивни ремонтни дейности шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ поради констатиран в процеса на експлоатация теч от трети парогенератор. Спирането е координирано с Електроенергийния системен оператор, като са отчетени товарът на националната енергийна система и наличието на достатъчно генериращи мощности в страната. На 5 август 2025 г. шести енергоблок на атомната централа е включен в националната електроенергийна система.

Договор за банков кредит

На основание Решение по т. 22.1.1 от Протокол №22/11.06.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и след проведен конкурс, на 16 юли 2025 г. е сключен договор за банков кредит-овърдрафт в размер на 50 млн. лв. при фиксиран годишен лихвен процент със срок на действие 12 месеца. Кредитът е за покриване на възможни бъдещи дефицити и осигуряване на оборотни средства.

Изграждане на нови ядрени мощности

На 10 юли 2025 г. е сключен анекс към договор с „ГБС – Инфраструктурно Строителство“ АД като доставчик на услуга „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 14.07.2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на 138.325 дка площ, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизиране на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.

На 14 юли 2025 г. е сключен договор със „Ситибанк“ Н.А.(Лондон) с предмет „банка, координатор и организатор на цялостна стратегия на финансиране на проекта“, като организира и структурира необходимото финансиране за изграждане на проекта чрез експортни кредитни агенции, международни институции и търговски банки, като оптимизира финансовите разходи и изготвя препоръки за управление на финансови и валутни рискове.

На 12 август 2025 г. е сключен договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант, с предмет „разработване на финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8“. Моделът трябва да осигури оптимална финансова структура, която да гарантира финансиране на проекта и съответствие с изискванията на потенциални кредитори и инвеститори, според най-добрите практики и приложимите стандарти.

Увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

На 14 октомври 2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 651,126,000 лв. чрез извършване на непарична вноска (апорт) на части от поземлен имот 77548.189.218, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно Протокол №33 от 04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 25 ноември 2025 г. е взето решение от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с 250,000,000 лв., представляващо парична вноска съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г. на Министерски съвет за одобряване на промени по бюджета на Министерство на енергетиката да 2025 г. във връзка с увеличаване на капитала на търговско дружество. С протоколно решение от 26 ноември 2025 г. е получено разрешение от Министъра на енергетиката за увеличаване на капитала на дъщерното дружество. Увеличението е вписано в ТРПЮЛНЦ на 4 декември 2025 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД

Предоставяне на клирингови услуги на платформата на Газов Хъб Балкан

От 15 юли 2025 г. услугите по клиринг на платформата на ГХБ чрез централен контрагент (KELER CCP) са изцяло функциониращи. С това се отбелязва ключов етап в развитието на българския и регионалния газов пазар. След преминаване на всички необходими IT разработки и успешно завършване на необходимите процедури, този етап отбелязва финалната фаза на процеса по внедряване, управляван съвместно от ГХБ и KELER CCP.

Заеми към банки

На 12.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска Банка“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 102,258 хил. евро при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0.09%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.

На 16.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Инвестбанк“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 48,896 хил. лв. при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0.20%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.

На 06.10.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „ИНГ Банк Н.В.“ се подписа допълнително споразумение за изменение №1 към договор за дългосрочен кредит от 2023 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.23% на 1M EURIBOR + 0.5%.

Увеличаване на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 20 ноември 2025 г. е взето решение от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за увеличаване на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с 95,292,033 лв., представляващо парична вноска съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г. на Министерски съвет за одобряване на промени по бюджета на Министерство на енергетиката да 2025 г. във връзка с увеличаване на капитала на търговско дружество. С протоколно решение от 24 ноември 2025 г. е получено разрешение от Министъра на енергетиката за увеличаване на капитала на дъщерното дружество. Увеличението е вписано в ТРПЮЛНЦ на 2 декември 2025 г.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

Ценово решение на КЕВР за регулаторен период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

С Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР утвърди цени за достъп до електроенергийната мрежа и пренос по същата за клиенти и производители, както следва:

- Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.36 лв./МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 4.22 лв./ МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5.49 лв./ МВтч;
- Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 14.86 лв./ МВтч.

„Булгаргаз“ ЕАД

Регистриране на ново дъщерно дружество

През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД внесе капитала в дъщерното си дружество Bulgargaz North S.R.L., което регистрира месец по-рано на територията на Република Молдова. Новорегистрираното дружество получи лиценз за търговия на Република Молдова.

„Мини Марица изток“ ЕАД

Анекс към договор за овърдрафт между „Мини Марица изток“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД, по който „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдлъжник

С решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 25.07.2025 г. и с Протокол №Е-РД-21-25/31.07.2025 г. на министъра на енергетиката е одобрено сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт с лимит до 50,000 хил. лв. между „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Мини Марица- изток“ ЕАД (кредитополучател) и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, като срока му на действие е удължен до 30 юни 2026 г.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

София, 5 ноември 2025 г.

Междинен консолидиран доклад за
плащанията към правителства

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2025 г.



Настоящият консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен в съответствие в предвиденото в чл. 58 от Закона за счетоводството, според който предприятията майки, които извършват дейност в областта на добиваната промишленост или дърводобива от девствени гори и които са задължени да съставят консолидирани финансови отчети, задължително съставят и консолидиран доклад за плащанията към правителства в съответствие с изискванията на раздел V от Закона за счетоводството.

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД е компания-майка, в структурата на която е включено и дружеството „Мини Марица-изток” ЕАД.

„Мини Марица-изток” ЕАД извършва дейност в областта на добиваната промишленост, КИД 2008 05.20 Добив на кафяви и лигнитни въглища.

1. Плащания по договор за концесия

Съгласно Решение №655 от 13 юли 2005 г. на Министерски Съвет (обн. в ДВ бр. 61 от 26 юли 2005 г.) на Дружеството е предоставена концесия за добив на подземни богатства в „Източномаришки въглищен басейн”. Концесионният договор е подписан на 11 август 2005 г. между Концедента - Министерски Съвет на Република България и Концесионера – „Мини Марица-изток” ЕАД.

Съгласно договора, на „Мини Марица-изток” ЕАД се предоставя изключителното право да извършва разработване и добив на въглища от находището – „Източномаришки въглищен басейн” в рамките на концесионната площ и да придобива добитите въглища.

Добива на въглища от находището се осъществява чрез открит добив в рамките на концесионната площ включително и транспорт и продажба на добитите въглища при следните условия:

- рамки на концесионната площ – 473,685,540.87 квадратни метра
- срок за добив 35 години, като срокът започва да тече от датата на влизане в сила на Договора, с опция Договорът да бъде продължен за още 15 години, при условие, че добивът продължава в търговски количества и ако в находището има доказани запаси и Концесионерът поиска писмено такова продължение.

За периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г. са платени концесионни вноски към Министерството на Енергетиката в размер на 3,765 хил. лв. както следва:

- Платено задължение за второто полугодие на 2024 г. – 3,138 хил. лв. без ДДС, или платена сума с ДДС – 3,765 хил. лв.

Размерът на начислената концесионна такса за първото шестмесечие на 2025 г. е 2,730 хил. лв. без ДДС, с падеж на плащане до 31.07.2025 г.

Съгласно ПЗР на Държавния бюджет за 2025 година §5. (1). Концесионерите по предоставени концесии за добив на подземни богатства по чл. 2, ал. 1 от Закона за подземните богатства, по които към 31 декември 2024 г. концесионните договори са влезли в сила, заплащат годишна вноска за 2025 г. в размер, равен на сбора от стойността на договореното годишно възнаграждение за 2024 г. за доставката по договор за добив на подземни богатства и всички други данъци и такси, когато такива са дължими за доставката.

За периода 01.01.2025 г. - 30.06.2025 г. е платена първа вноска към Министерството на Енергетиката в размер на 1,152 хил. лв. на 29.04.2025 година.

Размерът на начислената втора вноска за второ тримесечие на 2025 година е 1,382 хил. лв., след получен акт за установяване на публично държавн вземане. Съгласно §5(2) ПЗР на ЗДБРБ за 2025 г., таксата следва да бъде платена до 31.07.2025 г.

2. Плащания към Община Раднево

Във връзка с развитие на минните дейности „Мини Марица-изток” ЕАД е извършило плащания по следните проекти към община Раднево:

„Мини Марица-изток” ЕАД е сключило договор за финансиране и извършване на спасителни археологически проучвания ТО-11/13.02.2025 г. с Археологически музей „Марица - изток“, към Община Раднево. Сумата, изплатена през 2025 г. е в размер на 134 хил. лв.

Настоящият междинен консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен на 5 ноември 2025 г. и одобрен от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД на 16 декември 2025 г.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

гр. София

5 ноември 2025 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за шестмесечния период, завършващ на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен консолидиран финансов отчет дава ярна и честна представа за консолидираното финансово състояние на Групата към 30 юни 2025 г., нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните ѝ парични потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС, и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, Групата притежава имоти, машини и съоръжения с балансова стойност към 30 юни 2025 г. в размер на 2,566,277 хил. лв., които са свързани с проект АЕЦ Белене за изграждане на атомна електроцентрала. Към 30 юни 2025 г. тези активи включват активи в процес на изграждане в размер на 2,495,588 хил. лв. и други дълготрайни материални активи в размер на 70,689 хил. лв. Съгласно счетоводната си политика Групата капитализира всички разходи, пряко отнасящи се до проекта, в стойността на активите в процес на изграждане до окончателното решение за бъдещото му развитие.

С решение на Народно събрание на Република България (НС) от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (1,176,661 хил. лв.).

С Решение № 708 на Министерски съвет от 12 октомври 2023 г. се отменя Решение № 447 на Министерския съвет от 2018 г. (във връзка с Решения на МС №250 от 2012 г. и №259 от 2005 г.) за определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение № 260 на МС от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“. Със същото Решение се възлага на министъра на енергетиката да предприеме действия за прекратяване на обявената от НЕК ЕАД процедура за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене“.

С решение на Народно събрание на Република България (НС) от 11 септември 2024 г. срокът за провеждане на преговорите, възложени на министъра на енергетиката по предходното решение е удължено със 180 дни до 10 март 2025 г., като след приключване на преговорите министърът трябва да представи доклад до Народното събрание за вземане на решение за продажбата на оборудването с дълъг цикъл на производство, собственост на Национална Електрическа Компания ЕАД, предназначено 2 за Проекта АЕЦ Белене. Към този момент Групата не разполага с информация за развитието на преговорите и дали са приключили.

Към 30 юни 2025 г. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка на стойността на признатите активи, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ Белене, и съответно в междинния съкратен

консолидиран финансов отчет не са признати загуби за обезценка на активи съгласно МСС 36 „Обезценка на активи“, както и провизии за потенциални бъдещи задължения на Групата съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“. В резултат на това, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на активите, свързани с проект АЕЦ Белене, и пълнотата на свързаните с тях задължения. Съответно ние не бяхме в състояние да определим размер на необходимите корекции и тяхното влияние върху междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2025 г.

2. Както е оповестено в бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ и пояснителна бележка 4.6 „Значими събития и сделки през периода“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, към 30 юни 2025 г., дъщерното дружество НЕК ЕАД притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, с балансова стойност в размер на 556,629 хил. лв. След инцидент през март 2022 г., при тестване натоварване след извършена рехабилитация на една от четирите турбини, тази централа спира да работи. Към отчетната дата рехабилитацията само на един от четирите хидроагрегата е напълно завършена и има издадено разрешение за ползване от 29 май 2025 г. В началото на 2025 г. е стартирала рехабилитацията на още един хидроагрегат, като се очаква в началото на 2026 г. агрегатът да стартира проби и в последствие да бъде върнат в разполагаемост. За останалите два хидроагрегата е планирана цялостна подмяна като дългосрочно устойчиво решение за тяхната работа, за което има обявена обществена поръчка. В края на месец юни е подписан протокол от предварителен подбор на кандидатите. Паралелно се работи и по краткосрочно решение, свързано с временен ремонт от оригиналния производител Тошиба, което да даде възможност още един хидроагрегат да работи до момента му за цялостна подмяна. Към 30 юни 2025 г. Групата е извършила преглед за обезценка на ПАВЕЦ „Чаира“, използвайки финансов модел за определяне на стойността му в употреба по метода на дисконтираните парични потоци. Финансовият модел изхожда от бъдещи икономически ползи от четирите хидроагрегата на ПАВЕЦ „Чаира“, без да са взети предвид обхвата, срока и стойността на възможните рехабилитационни дейности, необходими за цялостното възобновяване на експлоатацията на съоръжението. Поради тези обстоятелства, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ като единица, генерираща парични потоци, и съответно дали биха били необходими и в какъв размер корекции на стойността и към 30 юни 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за 2025 г. в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата.

3. Както е посочено в бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“, през 2024 г. Групата е извършила преоценка на имотите, машините и съоръженията на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител. В резултат на тази преоценка през 2024 г. дъщерното дружество Мини Марица - Изток ЕАД е отчетло нетно увеличение от 140,004 хил. лв. и е удължен полезният живот на преоценяваните активи. Това дъщерно дружество няма яснота за времеви хоризонт на продължаване на своята дейност по добив на лигнитни въглища и рекултивация на нарушени при минните работи земи. Поради тези обстоятелства, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, както и дали и в какъв размер са необходими някакви корекции на стойността им към 30 юни 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за 2025 г. в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата на Групата.

4. Както е оповестено в бележка 10 „Търговски и други вземания“ към 30 юни 2025 г., Групата чрез дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е предоставила аванси в размер на 217 213 хил. лв. на един контрагент за доставка на определено количество природен газ през предходни периоди, чиято доставка е отложена за следващи периоди. Групата не е оценила възстановимата стойност на предплатения аванс съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показваха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата продажна цена, то Групата би отчетла допълнителна загуба в размер на 172 615 хил. лв. за полугодieto на 2025 г. Съответно, нетната консолидирана печалба за периода би намалила със 155 354 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 17 261 хил. лв.

5. Както е оповестено в бележка 9 „Материални запаси“ към междинния съкратен консолидиран финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Групата към 30 юни 2025 г. е 416,697 хил. лв. Притежаваният природен газ от дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е 246 363 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ собственост на Булгаргаз ЕАД, ръководството на Групата се е позовало на очаквана продажна цена на природния газ (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Аргус Медиа на 07 юли 2025) за м. януари 2026 г., но е приложило тази цена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на годината съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Групата към 30 юни 2025 г. се състои от природен газ, оценен по нетна реализируема стойност в размер

на 41 507 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 204 856 хил. лв. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложеният метод за определяне на нетната реализируема стойност и съответно изчисляване на загубата от обезценка на природния газ съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че Групата беше приложила последователен подход за определяне на нетната реализируема стойност на цялото налично количество природен газ към 30 юни 2025 г., то тази стойност би била със 103 190 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за полугодieto на 2025 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната консолидирана печалба за периода би намаляла с 92 871 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 10 319 хил. лв.

6. Към 30 юни 2025 г., представените в бележка 9 „Материални запаси“ на междинния съкратен консолидиран финансов отчет материални запаси включват резервни части и консумативи, основни и други материали на дъщерното предприятие Мини Марица Изток ЕАД с балансова стойност 220,103 хил. лв., от които повече от 28% са обездвижени за период от над три години, както и резервни части и специфично резервно оборудване, принадлежащи на дъщерното предприятие АЕЦ Козлодуй ЕАД, с балансова стойност 172,681 хил. лв., от които обездвижените материални запаси са с балансова стойност 96,518 хил. лв. Поради спецификата на гореописаните материални запаси, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че балансовата стойност на тези материали, консумативи и резервни части не превишава тяхната нетна реализируема стойност съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими корекции по отношение на балансовата им стойност в междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за периода, завършващ на тази дата в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата.

7. Както е оповестено в бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“ в края на 2022 г. дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е сключило дългосрочно споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş за достъп до територията на Република България за срок от 13 години. Като част от изпълнението на договора Групата е отчела разходи за неизползван капацитет в размер на 111,116 хил. лв. за шестмесечието на 2025 г. на входна точка Странджа 1/Малкочлар, което по същество представлява неоползотворена, но платена услуга. На база на своя анализ, включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за Групата информация, ръководството е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не представлява обременяващ договор по смисъла на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“. Съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“, този договор притежава характеристиките на „обременяващ договор“, тъй като разходите, които не могат да бъдат избегнати при изпълнение на задълженията съгласно договора, превишават икономическите ползи, които се очаква да бъдат получени по договора.

Съответно, настоящите задължения по подобен договор се изисква да бъдат признавани и оценявани като провизия за обременяващ договор. В резултат на извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира преценката на ръководството относно третирането на договора като обременяващ или не, са обосновани и адекватно отразяват сложността и спецификата на условията по него в т.ч. и ефекта от възможни събития, които биха могли да възникнат извън контрола на ръководството и да окажат влияние върху изпълнението на споразумението. Поради множеството допускания и несигурности, свързани с бъдещи събития, ние не можахме да се убедим в достатъчна степен на сигурност в степента, до която този договор ще бъде оползотворен до края на неговия срок. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии за уреждане на настоящото задължение към края на отчетния период съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“.

8. Както е оповестено в бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г., спецификата на дейността и приложимата регулаторна рамка изискват от АЕЦ Козлодуй ЕАД да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя би била взета предвид при съставянето на приложения междинен съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2025 г.

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 финансовия отчет“. Ние сме независими от Групата 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 и изразяването на сигурност по устойчивостта, 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 квалифицирано мнение.

Обръщане на внимание

1. Обръщаме внимание на бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, където е оповестено, че към 30 юни 2025 г. Групата чрез дъщерното дружество Национална Електрическа Компания ЕАД експлоатира имоти и съоръжения с балансова стойност в размер на 845,483 хил. лв., които са обявени за публична държавна собственост съгласно Закона за водите. Съгласно изискванията по този закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях следва да се изпълняват от оператор на язовирна стена, като тази функция не е възложена на Групата или дъщерното й дружество НЕК ЕАД от компетентните органи. Към датата на междинния съкратен финансов отчет няма промяна в нормативната уредба на собствеността и експлоатацията на посочените активи. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

2. Обръщаме внимание на бележка 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата, където е оповестена информация за актив в процес на изграждане (проект каскада Горна Арда) с балансова стойност в размер на 24,513 хил. лв. към 30 юни 2025 г. Проектът Горна Арда е с преустановено изпълнение и без осигурено финансиране за завършването. Проектът е включен в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г. Групата е определила възстановимата стойност на този актив в процес на изграждане на база на потенциалните възможности, заложени в Стратегическата визия за развитие на енергийния сектор 2023-2053 г. и предприетите от действия, които са свързани с значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

3. Обръщаме внимание на бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, в което е оповестена информация, свързана с дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй ЕАД за актуализираната стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци, изготвена в съответствие с Директива 2011/70/Евроатом и в изпълнение на чл. 74 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и подзаконовата нормативна уредба. Стратегията представлява националната програма на Република България за отговорно и безопасно управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци в която са предвидени процедури за изготвяне и съгласуване на документи, свързани с определянето на количеството, характеристиките и сроковете на връщаните високо активни отпадъци (ВАО). Поради сложната геополитическа обстановка вследствие на военния конфликт на територията на Украйна, АЕЦ Козлодуй ЕАД е в невъзможност да предприеме ефективни действия по изпълнение на процедурите, свързани с връщане на остъквени ВАО в страната. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

4. Обръщаме внимание на бележка 19 „Поети ангажименти и условни задължения“, където е представена информация за ангажименти на дъщерното дружество Мини Марица – Изток ЕАД по концесионен договор за разработване и добив на въглища. Задължението за финансово обезпечаване на разходите за напускане на концесионната площ се реализира чрез заделяне на средства по специални гаранционни сметки, които могат да бъдат използвани единствено и само за целта, за която са предназначени. Към 30 юни 2025 г. Групата няма заделени средства в доверителна гаранционна сметка и не е издала банкова гаранция, в полза на концедента, обезпечаваша дейностите по този договор. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

5. Обръщаме внимание на бележка 22 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, в която е оповестена информация за съществени некоригиращи събития, свързани с увеличение на капитала на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД чрез парична вноска от БЕХ ЕАД в размер на 250 млн. лв. и увеличение на капитала на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД чрез непарична вноска на поземлен имот, оценен на 651 млн. лв. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

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

С изключение на въпросите от раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен консолидиран доклад за дейността и междинен консолидиран доклад за плащанията към правителства, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва междинния съкратен консолидиран финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен консолидиран 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.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

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

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен консолидиран 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 дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата 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 Групата или да преустанови дейността ѝ, 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 Групата.

Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен консолидиран финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи 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 и изразяването на сигурност по устойчивостта, 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 консолидиран 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 консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи 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 Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем 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 Групата 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 в консолидирания финансов 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 Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;
- планираме и извършваме одита на Групата, за да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или бизнес единиците в рамките на Групата като база за формиране на мнение относно финансовия отчет на Групата. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и прегледа на одиторската работа, извършена за целите на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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 консолидирания 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 ЗНФОИСУ, 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 консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния консолидиран доклад за дейността и междинния консолидиран доклад за плащания към правителства, 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 консолидиран доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинния съкратен консолидиран финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“ по-горе;
- (б) междинният консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите закони изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния консолидиран доклад за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“;
- (г) междинният консолидиран доклад за плащанията към правителствата е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

16 декември 2025 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 Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Димитрина Захаринова
Управител и регистриран одитор, отговорен за одита

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

Междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2025 г.



Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Приходи от продажби	4,333,199	3,213,389
Други оперативни приходи от дейността	571,429	739,895
	4,904,628	3,953,284
Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи	(2,049,336)	(1,674,734)
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	50,965	117,779
Капитализирани разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	22,266	32,084
Разходи за материали	(282,378)	(225,521)
Разходи за външни услуги	(211,673)	(197,449)
Разходи за амортизация	(469,007)	(454,005)
Разходи за персонала	(673,124)	(632,504)
Приходи от реинтегриране/(разходи за) на обезценка на финансови активи	34,071	(50,573)
Разходи за емисия на парникови газове и провизии	(389,420)	(226,626)
Технологични разходи на природен газ	(15,680)	(20,296)
Други оперативни разходи	(554,969)	(265,247)
Оперативна печалба	366,343	356,192
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия	21,197	22,812
Финансови приходи	22,357	33,622
Финансови разходи	(71,930)	(80,271)
Печалба преди данъци	337,967	332,355
Разход за данък върху дохода	(63,011)	(74,036)
Печалба за периода	274,956	258,319
Печалба за периода, полагаща се на: Акционера на компанията-майка	274,956	258,319
	274,956	258,319
	лв.	лв.
Доход на акция	16	0.0794
	0.0794	0.0746

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,
Одиторско дружество, рег. №032
Марий Апостолов, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,
Одиторско дружество, рег. №138
Димитрина Захаринова, управител и регистриран одитор,
отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Печалба за периода	274,956	258,319
Друга всеобхватна загуба:		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1,791)	(3,935)
Нетна промяна в справедливата стойност на финансови активи (капиталови инструменти)	390	186
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	141	374
	(1,260)	(3,375)
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	(6)	15
	(6)	15
Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Финансови приходи по издадени застрахователни договори, нетно от данъци	-	(10)
Нетна промяна в справедливата стойност на финансови активи (капиталови инструменти), нетно от данъци	133	140
	133	130
Друга всеобхватна загуба за периода, нетно от данъци	(1,133)	(3,230)
Общо всеобхватен доход за периода	273,823	255,089
Общо всеобхватен доход за периода, полагащ се на:		
Акционера на компанията майка	273,823	255,089
	273,823	255,089

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
 Изпълнителен директор

Мариета Великова
 Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:
 Грант Торнтон ООД,
 Одаиторско дружество, рег. №032
 Марий Апостолов, управител
 Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,
 Одиторско дружество, рег. №138
 Димитрина Захаринова, управител и регистриран одитор,
 отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Активи			
Нетекучи активи			
Имоти, машини и съоръжения	6	21,204,678	21,083,539
Нематериални активи	7	46,540	47,403
Инвестиционни имоти		1,189	-
Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал	8	222,573	225,901
Търговски и други вземания	10	41,407	41,421
Вземания от свързани лица	18.1	236,402	235,592
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		507	507
Отсрочени данъчни активи		338,280	324,888
Сума на нетекучите активи		22,091,576	21,959,251
Текущи активи			
Търговски и други вземания	10	2,931,621	2,652,535
Материални запаси	9	1,716,573	1,395,001
Вземания от свързани лица	18.1	402,651	378,017
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		1,275	885
Надвнесен данък върху дохода		92	5,993
Парични средства и краткосрочни депозити	11	3,065,217	3,699,884
Сума на текущите активи		8,117,429	8,132,315
Общо активи		30,209,005	30,091,566

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:
 Грант Торнтон ООД,
 Одиторско дружество, рег. №032
 Марий Апостолов, управител
 Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,
 Одиторско дружество, рег. №138
 Димитрина Захаринова, управител и регистриран одитор,
 отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2025 г. хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	12	3,463,942	3,463,942
Други резерви		2,063,692	2,063,693
Резерви от преоценка до справедлива стойност на финансови активи		2,133	1,649
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		11,724,325	11,727,347
Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност		22	28
Резерв от преоценки на планове с дефинирани приходи		(203,401)	(201,790)
Резерв от хеджиране		(1)	(1)
Неразпределена печалба		2,499,864	2,891,337
Общо собствен капитал		19,550,576	19,946,205
Нетекущи пасиви			
Заеми и лизинг	13	3,125,028	1,744,429
Приходи за бъдещи периоди		788,881	730,544
Отсрочени финансираня		717,183	687,667
Търговски и други задължения	14	333,806	378,676
Провизии		332,680	331,090
Задължения за приходи на персонала при пенсиониране		314,011	319,060
Отсрочени данъчни пасиви		1,120,080	1,113,451
Сума на нетекущите пасиви		6,731,669	5,304,917
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	14	1,405,637	1,559,190
Задължения към свързани лица	18.1	925,564	827,214
Провизии		777,385	623,580
Заеми и лизинг	13	648,883	1,694,998
Задължение за данък върху дохода		73,140	25,966
Приходи за бъдещи периоди		39,324	34,288
Задължения за приходи на персонала при пенсиониране		38,090	50,256
Отсрочени финансираня		18,737	24,952
Сума на текущите пасиви		3,926,760	4,840,444
Обща сума на пасивите		10,658,429	10,145,361
Общо собствен капитал и пасиви		30,209,005	30,091,566

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:
Грант Торнтон ООД,
Одиторско дружество, рег. №032
Марий Апостолов, управител
Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД,
Одиторско дружество, рег. №138
Димитрина Захарина, управител и регистриран одитор,
отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерви от преоценка до справедлива стойност	Резерв от хеджиране	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност	Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2025 г.	3,463,942	2,063,693	1,649	(1)	11,727,347	28	(201,790)	2,891,337	19,946,205
Разпределение на дивиденди	-	-	-	-	-	-	-	(669,451)	(669,451)
Сделки с едноличния акционер	-	-	-	-	-	-	-	(669,451)	(669,451)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	-	274,956	274,956
Друга всеобхватна загуба	-	-	484	-	-	(6)	(1,611)	-	(1,133)
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	484	-	-	(6)	(1,611)	274,956	273,823
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	-	(3,023)	-	-	3,023	-
Други изменения в собствения капитал	-	(1)	-	-	1	-	-	(1)	(1)
Салдо на 30 юни 2025 г.	3,463,942	2,063,692	2,133	(1)	11,724,325	22	(203,401)	2,499,864	19,550,576

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
 Изпълнителен директор

Мариета Великова
 Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,
 Одиторско дружество, рег. №032
 Марий Апостолов, управител
 Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД,
 Одиторско дружество, рег. №138
 Димитрина Захарина, управител и регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерви от преоценка до справедлива стойност	Резерв от хеджиране	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност	Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтролиращо участие	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2024 г.	3,463,942	2,059,589	1,212	(1)	10,109,838	5	(204,090)	2,906,199	18,336,694	(26)	18,336,668
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	-	258,319	258,319	-	258,319
Друга всеобхватна загуба	-	(10)	307	-	-	15	(3,542)	-	(3,230)	-	(3,230)
Общ всеобхватен доход за периода	-	(10)	307	-	-	15	(3,542)	258,319	255,089	-	255,089
Разпределение на печалба към резерви	-	100	-	-	-	-	-	(100)	-	-	-
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	-	(1,528)	-	-	1,528	-	-	-
Тантиеми	-	-	-	-	-	-	-	(59)	(59)	-	(59)
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	-	(97)	(97)	-	(97)
Салдо на 30 юни 2024 г.	3,463,942	2,059,679	1,519	(1)	10,108,310	20	(207,632)	3,165,790	18,591,627	(26)	18,591,601

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
Изпълнителен директор

Мариета Великова
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,

Одиторско дружество, рег. №032

Марий Апостолов, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,

Одиторско дружество, рег. №138

Димитрина Захаринова, управител и регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

Бележки	За 6 месеца към 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 2024 г. хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност		
Постъпления от продажби, в т.ч.:	4,893,248	4,060,669
<i>Постъпления от продажби на електроенергия</i>	3,486,557	2,609,662
<i>Постъпления от продажби на природен газ и съпътстващи услуги</i>	1,274,615	1,280,455
<i>Постъпления от продажба на лигнитни въглища</i>	84,511	83,415
<i>Постъпления от други продажби</i>	47,565	87,137
Постъпления от фонд „Сигурност на енергийната система“	416,547	756,380
Плащания към доставчици	(3,087,627)	(2,649,329)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(722,475)	(681,287)
Плащания към държавни фондове	(476,469)	(255,895)
Платени лихви	(71,064)	(100,777)
Плащания на такси, комисионни и други	(4,466)	(3,907)
Други плащания, нетно, в т.ч.:	(577,723)	(375,455)
<i>Платен данък върху дохода</i>	(21,162)	(18,155)
<i>Плащания към държавния бюджет</i>	(499,677)	(334,109)
<i>Други плащания за оперативна дейност</i>	(34,716)	(27,095)
<i>Ефект от промените във валутните курсове</i>	(22,168)	3,904
Нетни парични потоци от оперативната дейност	369,971	750,399
Парични потоци от инвестиционна дейност		
Плащания за имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	(669,148)	(433,349)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	4,889	2,614
Придобиване на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	(50)	-
Получени лихви	21,818	5,136
Получени дивиденди и други постъпления от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	24,706	22,063
Финансирания на нетекущи активи	41,044	867
Предоставени парични средства като депозити	(186,780)	-
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение и депозити	27,040	41,980
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение	7,082	8,487
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(729,399)	(352,202)

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци (продължение)

	Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2025 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.
Парични потоци от финансова дейност			
Емитиране на облигационна емисия от компанията-майка		1,556,043	-
Плащания на облигационна емисия от компанията-майка		(1,173,498)	-
Постъпления от заеми		557,271	240,785
Изплатени заеми		(596,795)	(158,834)
Плащания по лизинг		(642)	(620)
Изплатени дивиденди		(569,590)	-
Нетни парични потоци от финансова дейност		(227,211)	81,331
Нетно изменение на паричните средства		(586,639)	479,528
Парични средства на 1 януари		3,530,696	3,634,166
Брутна сума на паричните средства в края на периода		2,944,057	4,113,694
Ефект от обезценка за очаквани кредитни загуби		(5,727)	(9,472)
Парични средства на 30 юни	11	2,938,330	4,104,222
в т.ч. парични средства, включени в група за освобождаване		-	(102)
Парични средства на 30 юни от продължаващи дейности	11	2,938,330	4,104,120

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 16 декември 2025 г.

Пояснителните бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет 1 до 23 са неразделна част от него.

Валентин Николов
 Изпълнителен директор

Мариета Великова
 Главен счетоводител

Дата на съставяне: 5 ноември 2025 г.

С доклад на независимите одитори:
 Грант Торнтон ООД,
 Одиторско дружество, рег. №032
 Марий Апостолов, управител
 Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,
 Одиторско дружество, рег. №138
 Димитрина Захаринова, управител и регистриран одитор,
 отговорен за одита

Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност

Основната дейност на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („Групата“) се състои в производството, добива, преноса, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството.

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

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е със седалище и адрес на управление в град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

Към 30 юни 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Васил Георгиев Стойнов - Председател на Съвета на директорите, Калин Боянов Филипов - Заместник-председател на Съвета на директорите, Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член, Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите и Диян Атанасов Иванов - 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 2025 г. дружеството се представлява от изпълнителния член на съвета на директорите.

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

Към 30 юни 2025 г. дъщерните, асоциираните и съвместно контролираните предприятия, включени в настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет са следните:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни	31 декември
			2025 г.	2024 г.
			%	%
<i>Дъщерни предприятия</i>				
Национална Електрическа Компания ЕАД	България	производство и обществен доставчик на електрическа енергия	100%	100%
Булгаргаз ЕАД	България	обществена доставка на природен газ	100%	100%
Булгартрансгаз ЕАД	България	съхранение и пренос на природен газ	100%	100%
Булгартел ЕАД	България	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
АЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД	България	производство на електрическа и топлинна енергия	100%	100%
Мини Марица – Изток ЕАД	България	добив и продажба на въглища	100%	100%
Електроенергиен системен оператор ЕАД	България	пренос на електрическа енергия	100%	100%
Национален енергиен оператор ЕАД	България	изграждане на проекти и последваща експлоатация на системи за съхранение и оползотворяване на електроенергия от ВЕИ	100%	100%
Минпроект ЕАД	България	проектантска, научно-изследователска и развойно-внедрителска инженерингова дейност	100%	100%
Булгартел Скопие ДООЕЛ	Македония	осъществяване на далекосъобщения	100%	100%
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	производство и разпределение на електрическа енергия от водно електрическа централа	100%	100%

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни	31 декември
			2025 г.	2024 г.
			%	%
АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД	България	експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия	100%	100%
АЕЦ Строителен надзор ЕООД	България	оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството	100%	100%
АЕЦ Сервиз ЕООД	България	ремонт на машини и оборудване с общо и специално предназначение	100%	100%
Газов хъб Балкан ЕАД	България	изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии	100%	100%
ЕСО Инженеринг ЕООД	България	изграждане на технологии и проекти за енергийни обекти и управление на проекти	100%	100%
ЕСО Проект ЕООД	България	идейни проекти по реда на Закона за устройство на територията, консултантска дейност	100%	100%
ЕСО Чардж ЕАД	България	Изграждане, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на системи за зареждане с електрическа енергия и водород, системи за производство на водород, разработка на софтуерни продукти, проектантска и консултантска дейност и др.	100%	100%
Булгаргаз север ЕООД	Молдова	Търговия с природен газ	100%	-
Съвместни предприятия				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50%	50%
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50%	50%
Southeast Electricity Network Coordination Center (SeleNe CC)	Гърция	регионалният координатор за сигурност (Regional Security Coordinator) в Югоизточна Европа с цел поддръжка на електроенергийната система	33.33%	33.33%
Газтрейд С.А.	Гърция	разработване, експлоатиране, опериране и управление на системи за природен газ	20%	20%
Асоциирани предприятия				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27%	27%
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27%	27%
ЗАД Енергия АД	България	застраховане и презастраховане	48.08%	48.08%
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигуряване	34%	34%
ХЕК „Горна Арда” АД	България	строителство на водни електроцентрали	24%	24%
Оператор Загоре АД	България	експлоатация на затворени разпределителни мрежа, разпределение на електрическа енергия и природен газ в затворена разпределителна мрежа, предоставяне на енергийни услуги	50%	-

Загуба на контрол през 2024 г.

Сравнителната информация към 30 юни 2024 г. на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет включва данни за „Интерприборсервиз“ ООД, в което групата има участие в размер на 63.96%. Към 31 декември 2024 г. Групата е отчела ефекта от своята преценка за окончателна загуба на контрол върху това дружество, като са отписани нетни активи на базата на последната налична финансова информация към 30 юни 2022 г. и отчетен ефекта от загубата на контрол.

Ново дъщерно предприятие

Дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е получило лиценз за търговия на природен газ в Република Молдова. На 27 юни 2025 г. в Република Молдова е регистрирано дъщерно дружество на „Булгаргаз“ ЕАД по името „Булгаргаз север“ ЕООД (Bulgargaz North), чрез което ще осъществява дейност по получения лиценз на територията на Република Молдова. Капиталът на дружеството е 100 хил. лв. и е внесен през м. юли 2025 г.

Ново съвместно предприятие

На 16 юни 2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е регистрирано дружество с наименование „Оператор Загоре“ АД. Дружеството е с капитал в размер на 50,000 хил. лв., като 50% от капитала е собственост на дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, останалите 50% от капитала на „Индустриална зона Загоре“ АД. Повече информация е представена в Бележка 8.

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

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2025 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от Европейския съюз (ЕС). Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни консолидирани финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от (ЕС).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2024 г.), освен ако не е посочено друго.

Настоящият междинен съкратен консолидиран финансов отчет на Групата е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне на междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на консолидирания отчет 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.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата Съветът на директорите очаква, че Групата 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 консолидиран финансов отчет.

3. Въпроси, свързани с климата

През 2025 г. Групата 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 Групата 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. Групата е в процес на анализ на бизнеса и извършваните дейности и степента им на въздействие, възможните рискове и начини за активно участие във вземането на решения, свързани с климатичните промени. Към 30 юни 2025 г. Групата е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху консолидираните финансови отчети в дългосрочен план и може да повлияят неблагоприятно върху приходите на дружествата от сегмент „Въглища“ и техните печалби.

4. Съществена информация за счетоводната политика и промени през периода

4.1. Общи положения

Счетоводната политика, приложена в настоящия междинен консолидиран финансов отчет е същата като тази приложена в последния годишен консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г.

4.2. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г.

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Групата, 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 2025 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Групата:

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.

4.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен консолидиран 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 2025 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Групата, с изключение на МСФО 18. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Промените са свързани със следните стандарти:

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).

Предприятие, което прилага МСФО 19, прилага изискванията на другите счетоводни стандарти на МСФО, с изключение на изискванията за оповестяване.

МСФО 19 въвежда следните изисквания за оповестяване:

- изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти, които остават приложими за предприятието, прилагащо МСФО 19, са посочени в МСФО 19;
- ако предприятието, прилагащо МСФО 19, прилага МСФО 8 Оперативни сегменти, МСФО 17 Застрахователни договори или МСС 33 Доходи на акция, то е длъжно да приложи всички изисквания за оповестяване в тези стандарти;
- нов или изменен счетоводен стандарт на МСФО може да включва изисквания за оповестяване относно преминаването на предприятието към този стандарт. Всяко освобождаване на предприятието, прилагащо МСФО 19, от изискванията за оповестяване относно преминаването на предприятието към този нов или изменен стандарт ще бъде посочено в новия или изменения счетоводен стандарт на МСФО;
- ако информацията, произтичаща от оповестяването по МСФО 19 не е съществена, предприятието не се изисква да предоставя конкретното оповестяване.

Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС.

Измененията включват:

- изясняване на прилагането на изискванията за "собствено ползване". Изискванията за собствено ползване в МСФО 9 се изменят, за да се включат факторите, които предприятието трябва да вземе предвид при прилагането на параграф 2.4 от МСФО 9 към договори за покупка и приемане на доставка на електроенергия от възобновяеми източници, за които източникът на производство на електроенергия е зависим от природата; и
- изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 се изменят, за да се разреши на предприятието да използва договор за възобновяема електроенергия, зависеща от природата, с определени характеристики като хеджиращ инструмент:
 - да определи променлив обем от прогнозни сделки с електроенергия като хеджирана позиция, ако са изпълнени определени критерии; и
 - да оценява хеджираната позиция, като използва същите предположения за обема, използвани за хеджиращия инструмент.
 - допълване на нови изисквания за оповестяване, които да позволят на инвеститорите да разберат ефекта от тези договори върху финансовите резултати и паричните потоци на дружеството.

4.4. Промени в приблизителните оценки

При съставянето на междинни консолидирани финансови отчети 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 консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г.

Не е извършена инвентаризация на активите и пасивите на Групата за целите на съставяне на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г. Съгласно счетоводната политика инвентаризация в Групата се извършва за всички активи и пасиви веднъж годишно към най-близката дата на съставяне на годишните финансови отчети. За целите на представянето на настоящия междинен съкратен

консолидиран финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, с изключение на наличния природен газ.

4.5. Управление на риска относно финансови инструменти

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни консолидирани финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г.

Няма промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

4.6. Значими събития през шестмесечието, приключило на 30 юни 2025 г.

Национална електрическа компания ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „Национална електрическа компания“ ЕАД са следните:

- С промените в Закона за енергетика от 30 май 2025 г. е извършено пълно либерализиране на пазара на едро на електроенергия, което е в сила от 1 юли 2025 г. Тази пълна либерализация е само за търговия на едро, като тази на дребно за битови потребители се отлага без фиксиран краен срок. Считано от 1 юли 2025 г. лицензията за обществена доставка на НЕК ЕАД е прекратена по силата на §52 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ.

В съответствие с новия пазарен модел от 1 юли 2025 г. Крайните снабдители закупуват електроенергия на пазарни принципи и я реализират на битовите потребители. Последните имат право на компенсация за извършени разходи, над фиксирана цена определяна от КЕВР. Към настоящия момент тази цена е установена в Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г. и е в размер на 140.03 лв./МВтч. Компенсацията ще се получава през крайните снабдители, което ще облекчава битовия потребител. За прилагане на приетия подход се изготви нов механизъм за осигуряване на електроенергията на крайните снабдители за бита, така че да не се допуска фиксираните цени за бита да водят до недостиг на средства за компенсиране.

Съгласно разпоредбата на чл. 100, ал. 8 от Закона за енергетиката с цел гарантиране сигурността на доставките за снабдяване на битови крайни клиенти и предвидимостта на разходите за балансиране организираният борсов пазар включва механизъм, на който се предлагат дългосрочни продукти. Сделки по ал. 8 може да сключват:

- Крайните снабдители, които снабдяват над 10,000 битови крайни клиенти, за закупуване на електрическа енергия за тяхното снабдяване;
- Търговците и производителите на електрическа енергия, самостоятелно или чрез координатор на балансираща група, за продажба на електрическа енергия на крайни снабдители.

Организираният борсов пазар може да приема нестандартни дългосрочни продукти на механизма по ал. 8. Нестандартни дългосрочни продукти са такива с оферирани базови товари и възможност за отклонение. С новоприетите правила за борсова търговия това отклонение е фиксирано до 70%. Всички производители и координатори на балансиращи групи могат да участват на тези търгове. Търговете могат да са за период от месец, тримесечие, шестмесечие и година в рамките на периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

НЕК е координатор на стандартна балансираща група с лицензията за търговия на електроенергия и като такъв се яви на обявените търгове. За целта е създадено подходящо портфолио, което отговаря на условията за потенциално 70%-но отклонение. Като обществен доставчик до 30 юни 2025 г. НЕК ЕАД има натрупан значителен опит в доставката на електроенергия на крайните снабдители и познава профилите им на потребление спрямо сезона и часовите диапазони. Предвид договорените чрез търговете на крайните снабдители ценови нива, подходящото комбиниране на наличните производствени източници в балансиращата група на НЕК ЕАД и проактивното

управление на енергийния микс, се очаква да бъде постигнат ефект, гарантиращ надеждни резултати и сигурност на доставките.

С влизането в сила на пълната либерализация на пазара на електроенергия на едро от 1 юли 2025 г. дейността по лицензията за обществена доставка на НЕК ЕАД е прекратена, с което отпадат ангажиментите за изкупуване и доставка на електроенергия по регулирани цени. Но задължението на НЕК ЕАД по договора с „ЕЙ И ЕС-3С Марица Изток 1“ остава валидно до изтичането му през м. май 2026 г. Електроенергията, закупена по този договор, както и произведена от собствени водноелектрически централи, ще се продава на свободния пазар, включително на крайните снабдителите. В Закона за енергетиката е предвидено, че за енергията изкупена от „ЕЙ И ЕС-3С Марица Изток 1“ ще се прилага компенсаторен механизъм чрез Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. В Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР предвижда компенсация на НЕК ЕАД в качеството ѝ на търговец за изпълнение на задълженията по договора с кондензационната централа. Това в известна степен намалява риска на НЕК при управление на този договор след 01.07.2025 г. до датата на неговото изтичане (09.05.2026 г.) За изпълнение на предвидения в ЗЕ и Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г. на КЕВР механизъм на компенсиране на 28.08.2025 г. е сключен договор между НЕК ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

- В началото на 2025 г. е стартирала работата по допълнителна модификация на хидроагрегат 3 в ПАВЕЦ „Чаира“ с подписан договор на 8 януари 2025 г. с консорциума АBB-Voith. Към настоящия момент турбината е разглобена и е направено обследване на спирална камера. Изготвя се нов проект за модификация на колоните, след което стартира модифициране и обратно сглобяване на агрегата. Очаква се в началото на 2026 г. за агрегата да стартират проби и в последствие да бъде върнат в разполагаемост.

За ХА1 и ХА4 е планирана цялостна подмяна на агрегатите като дългосрочно устойчиво решение за тяхната работа. Има обявена обществена поръчка в ЦАИС: <https://app.eop.bg/today/442556>. В края на месец юни е подписан протоколът от предварителен подбор на кандидатите. Информацията е публична и се намира на посочения по-горе линк.

До момента за цялостна подмяна на ХА1 се работи и по краткосрочно решение, свързано с временен ремонт от оригиналния производител, което да даде възможност ХА1 да работи до момента му за цялостна подмяна. На 8 януари 2025 г. е сключен договор с Тошиба, които към момента работят по обследване на състоянието на цялото оборудване по ХА1. Към края на годината се очаква окончателен доклад и становище по отношение на потенциалния ремонт.

Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

Булгаргаз ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД са следните:

- Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – срок до 11.12.2025 г. и размер от 140,362 хил. щ. долара;
- На 28 януари 2025 г. терминалът за втечен природен газ до Александруполис спря работа поради техническа повреда. Операторът на терминала „Газтрейд“ С.А. не успя да фиксира дата, от която се очаква да се възобнови работата на терминала. Поради това „Булгаргаз“ ЕАД поиска да се освободи банковата гаранция на стойност 48,679 хил. евро, която поддържа кредитна защита в полза на „Газтрейд“ С.А.;
- За обезпечаване на доставките на природен газ през м. януари и м. февруари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД изтегли овърдрафти от банкови институции, с поръчителство на компанията майка, с общ лимит 220 млн. лв.;

- През м. март 2025 г. настъпи падежът на първата вноска по главница на заема в размер на 800,000 хил. лв., взет от Министерство на енергетиката. На 13 август 2025 г. Министерски съвет одобри изменение на условията за предоставянето на заема и проект на Допълнително споразумение за изменение на договора между Министерството на енергетиката и обществения газов доставчик за предоставяне на заем за закупуване на природен газ и за осигуряване на оборотни средства на дружеството. С проекта на Допълнително споразумение се увеличава срока на договора с 3 години (36 месеца), в т.ч. се удължава със същия срок иgratisният период за връщане на главницата по заема, като се изменя Приложение № 1 – „Погасителен план“ към Договора за предоставяне на заем, отразявайки преизчислени погасителна вноска, остатък по главницата, главница и лихва;
- На 27.06.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира дъщерно дружество в Молдова под името „Bulgargaz North“. Капиталът на дружеството е в размер на 100 хил. лв. и е внесен през м. юли 2025 г.

Булгартрансгаз ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД са следните:

- Със свое решение от 17 януари 2025 г. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД избра Владимир Малинов за член на Управителния съвет на газопреносния оператор. Решението на Надзорния съвет е одобрено от Комисията за енергийно и водно регулиране на 23.01.2025 г. Считано от 29 януари 2025 г. като изпълнителен директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписан Владимир Малинов, който заема мястото на Кирил Равначки;
- Съгласно решение на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 29 януари 2025 г. Владимир Малинов е избран за член на Съвета на директорите, а Дарина Колева е освободена като член на Съвета на директорите на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Тези обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 февруари 2025 г.;
- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвети, на 13 февруари 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е превело от сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция сума, върху която е учреден залог, в размер на 2,910 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем;
- На 24 март 2025 г. са получени 13,801 хил. евро балансово плащане по грантово споразумение за безвъзмездно финансиране с номер INEA/CEF/ENER/M2020/2247243 подписано с финансиращата институция INEA за изпълнение на Действие с номер 6.8.3-0013-BG-W-M-20 „ПОИ 6.8.3 Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS) - строителни дейности“;
- Считано от 25 март 2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписана като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Михайлова, която заема мястото на Александър Каназирски;
- През м. март 2025 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 7 декември 2027 г.;
- На 8 април 2025 г. е предсрочно погасен кредит към „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 20,000 хил. евро, по договор за кредит сключен през 2021 г.;
- На 11 април 2025 г. е предсрочно погасен кредит към „Инвестбанк“ АД в размер на 10,333 хил. евро, по договор за кредит сключен през 2021 г.;
- В съответствие с взети решения от Управителния и Надзорния съвети на Булгартрансгаз ЕАД са подписани анекси по сключени договори за кредити и обезпечения с:

- „Обединена българска банка“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+1.75% на 1M EURIBOR+1.40%;
- „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+1.65% на 1M EURIBOR+1.39%;
- „Банка ДСК“ АД - Анекс №4 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+1.65% на 1M EURIBOR+1.39%;
- „Ситибанк Европа“ АД - Анекс №1 от 17.04.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от ОЛП+1.70% на ОЛП+1.40%;
- „Търговска банка Д“ АД - Анекс №3 от 24.04.2025 г. по договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+1.75% на 1M EURIBOR+1.20% и промяна на лихвения процент по договор за обезпечение от 0.01% на SOFR – 0.40%;
- „Юробанк България“ АД - Анекс №3 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2020 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+2.00% на 1M EURIBOR+1.75%;
- „Юробанк България“ АД - Анекс №2 от 16.05.2025 г. към договор за кредит от 2021 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR+2.00% на 1M EURIBOR+1.75%.

АЕЦ Козлодуй ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са следните:

- С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители. Считано от 01.01.2025 г. са определени допълнителни количества електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 400,000 MWh, с което определената за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. квота за регулирания пазар, се изменя от 5,431,200 MWh на 5,831,200 MWh, при запазване на текущата регулирана цена 65.47 лв./MWh;
- На заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е прието предложение за провеждане на процедура за отдаване под наем на 27 (двадесет и седем) броя помещения, находящи се в Административна сграда, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. С Решение №1 от 09.01.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за прекласифициране във финансовия отчет в „инвестиционен имот“ на недвижимия имот, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, считано от 1 януари 2025 г.
- С §2, ал. 1 от Заключителните разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2025 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител. С Решение на Министерски съвет №121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ в размер на 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката;

- В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на свежо ядрено гориво. На 25 март 2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12;
- На 10 април 2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ;
- На 7 май 2025 г. е сключен договор с „ИКюИ България“ АД с предмет „Актуализиране на параметрите на явленията и факторите от природен и техногенен произход, характерни за избраната площадка за НЯМ“;
- През междинния отчетен период успешно е извършен и планов годишен ремонт на 5-ти блок на АЕЦ „Козлодуй“, стартирал на 5 май и приключил на 11 юни 2025 г. Изпълнени са всички необходими ремонтни дейности и профилактика на оборудването, както и редица мерки свързани с повишаване на безопасността и дългосрочната експлоатация. В рамките на ремонтната кампания в реактора на пети блок са заредени 42 касети, произведени от Уестингхаус. Необходимите за презареждането касети са доставени в атомната централа през април 2025 г.;
- На 23 май 2025 г. с решение №332 на Министерски съвет е предоставена дерогация, относно ограничителни мерки с оглед действията на Русия, дестабилизиращи положението на Украйна. С горепосоченото се дава разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за извършване на обществени поръчки с избрани изпълнители, съгласно приложение и внос на продукти от стомана и желязо, както и други, описани в регламент №833/2014 от 31 юли 2014 г. на ЕС, с произход Русия.

АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД са следните:

- На 18 февруари 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е подало заявление до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение;
- На 24 февруари 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е възложило на „ГБС – Инфраструктурно строителство“ АД изпълнението на услуга с предмет: „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 15 април 2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на земна площ от 135 декара, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизиране на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена;

Мини Марица-изток ЕАД

Значимите дейности за дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД са следните:

- На 25 юни 2024 г. е сключен договор за овърдрафт между Банка ДСК АД (кредитор), БЕХ ЕАД (съдлъжник) и „Мини Марица-изток ЕАД (кредитополучател) с максимален договорен размер до 50,000 хил. лв. и срок на действие 12 месеца. С Анекс №1/25.06.2025 г. към договора, крайният срок за ползване и погасяване на кредита е удължен до 31 юли 2025 г.;
- Съгласно протокол №1-2025/16.01.2025 г. на Съвета на директорите на „Мини Марица-изток“ ЕАД, към 31.12.2024 г. „Мини Марица-изток“ ЕАД начислява сумата от 26,806 хил. лв., представляваща обезщетение за неприети количества въглища през 2024 г. (1,431,950 стандартни тона въглища) по сключеното между страните Споразумение за доставка на лигнитни въглища от 13 юни 2001 г. с и „Ей и ЕС - 3С Марица Изток 1“ ЕООД

На 30 юни 2025 г. дружеството сключва тристранно споразумение с „Национална Електрическа компания“ ЕАД и „Ей и ЕС - ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, с което „Национална Електрическа компания“ ЕАД се задължава да заплати на „Мини Марица-изток“ ЕАД сума в общ размер на 22,809 хил. лв., представляваща част от невзетите минимални количества въглища за 2024 г.;

- На 21 февруари 2024 г. изтече срокът на действие на споразумението за доставка на лигнитни въглища между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, сключено на 13 юни 2001 г. Към датата на съставяне на отчета се водят преговори за удължаване на срока на споразумението. През първото шестмесечие на 2025 г. са извършвани доставки на лигнитни въглища без изрично подновяване на договора.

5. Отчитане по сегменти

В сравнение с последния годишен консолидиран финансов отчет не са настъпили промени в базата за определяне на сегментите или оценяването на печалбата или загубата на сегментите за шестмесечието към 30 юни 2025 г.

Към 30 юни 2025 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	3,486,371	1,305,502	110,966	1,789	4,904,628
- други сегменти	764,996	129,121	78,615	604,791	1,577,523
Приходи на сегмента	4,251,367	1,434,623	189,581	606,580	6,482,151
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	72,651	19	(21,705)	-	50,965
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	17,913	-	4,353	-	22,266
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,852,009)	(967,153)	(5,307)	-	(2,824,469)
Разходи за материали	(542,657)	(3,145)	(53,895)	(108)	(599,805)
Разходи за външни услуги	(215,199)	(16,766)	(20,769)	(3,280)	(256,014)
Разходи за амортизация	(275,729)	(162,770)	(29,922)	(667)	(469,088)
Разходи за персонала	(451,400)	(48,351)	(166,810)	(6,569)	(673,130)
Разходи за обезценка на финансови активи	(759)	(4,850)	(256)	36,657	30,792
Разходи за провизии и емисии на парникови газове	(154,327)	-	(1,590)	-	(155,917)
Други оперативни разходи	(524,282)	(36,966)	(5,685)	(492)	(567,425)
Технологичен разход на природен газ	-	(78,282)	-	-	(78,282)
Оперативна печалба / (загуба) на сегмента	325,569	116,359	(112,005)	632,121	962,044
Активи на сегмента	18,790,032	9,895,782	1,046,748	7,700,020	37,432,582
Пасиви на сегмента	6,254,572	4,188,950	605,885	3,154,529	14,203,936

Към 30 юни 2024 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	2,815,642	1,067,081	68,207	2,354	3,953,284
- други сегменти	768,392	122,738	47,808	366,437	1,305,375
Приходи на сегмента	3,584,034	1,189,819	116,015	368,791	5,258,659
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	57,634	10	60,135	-	117,779
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	28,355	-	3,729	-	32,084
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,638,533)	(838,969)	(4,165)	-	(2,481,667)
Разходи за материали	(330,410)	(3,278)	(39,119)	(119)	(372,926)
Разходи за външни услуги	(188,352)	(20,221)	(15,301)	(2,742)	(226,616)
Разходи за амортизация	(257,535)	(152,494)	(43,214)	(778)	(454,021)
Разходи за персонала	(430,892)	(45,889)	(149,546)	(6,181)	(632,508)
Разходи за обезценка на финансови активи	6,756	(13,063)	51	(59,322)	(65,578)
Разходи за провизии и емисии на парникови газове	(131,089)	-	(544)	-	(131,633)
Други оперативни разходи	(232,929)	(66,491)	(2,193)	(543)	(302,156)
Технологичен разход на природен газ	-	(73,288)	-	-	(73,288)
Оперативна печалба / (загуба) на сегмента	467,039	(23,864)	(74,152)	299,106	668,129
Активи на сегмента	16,656,288	9,423,590	960,859	7,180,248	34,220,985
Пасиви на сегмента	4,924,729	4,083,347	362,450	2,680,954	12,051,480

Към 31 декември 2024 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	6,267,236	2,341,614	227,996	4,590	8,841,436
- други сегменти	1,657,716	242,327	153,277	625,342	2,678,662
Приходи на сегмента	7,924,952	2,583,941	381,273	629,932	11,520,098
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	14,089	15	38,236	-	52,340
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	61,858	-	9,637	-	71,495
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(3,431,763)	(1,654,435)	(9,176)	-	(5,095,374)
Разходи за материали	(683,787)	(7,633)	(96,051)	(237)	(787,708)
Разходи за външни услуги	(430,287)	(44,805)	(32,590)	(7,826)	(515,508)
Разходи за амортизация	(521,841)	(305,660)	(86,597)	(1,490)	(915,588)
Разходи за персонала	(901,771)	(87,290)	(386,055)	(12,450)	(1,387,566)
Реинтеграция на обезценка / (нетна обезценка) на вземания от продажби	17,082	(71,895)	(132)	(62,677)	(117,622)
Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения	2,173	431	(19,572)	(13)	(16,981)
Разходи за провизии	(466,288)	(34,351)	(70,575)	-	(571,214)
Други оперативни разходи	(946,502)	(126,074)	(6,166)	(1,315)	(1,080,057)
Технологичен разход на природен газ	-	(140,208)	-	-	(140,208)
Оперативна печалба / (загуба) на сегмента от продължаващи дейности	637,915	112,036	(277,768)	543,924	1,016,107
Активи на сегмента	18,721,451	10,070,470	1,096,045	7,225,560	37,113,526
Пасиви на сегмента	5,877,727	4,413,003	539,999	2,707,343	13,538,072

Общата сума на приходите, оперативната печалба, активите и пасивите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата, както следва:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи			
Общо приходи на сегментите	6,482,151	5,258,659	11,520,098
Елиминирани на междусегментни приходи	(1,577,523)	(1,305,375)	(2,678,662)
Приходи на Групата	4,904,628	3,953,284	8,841,436
Печалба			
Оперативна печалба на сегментите	962,044	668,129	1,016,107
Елиминирани на печалбата от сделки между сегментите	(595,701)	(311,937)	(559,779)
Оперативна печалба на Групата	366,343	356,192	456,328
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	21,197	22,812	3,716
Финансови разходи	(83,530)	(70,252)	(173,286)
Финансови приходи	33,957	23,603	69,535
Печалба на Групата преди данъци	337,967	332,355	356,293
	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Активи			
Общо активи на сегментите	37,432,582	34,220,985	37,113,526
Консолидация	(7,223,577)	(6,424,313)	(7,021,960)
Активи на Групата	30,209,005	27,796,672	30,091,566
Пасиви			
Общо пасиви на сегментите	14,203,936	12,051,480	13,538,072
Консолидация	(3,545,507)	(2,846,409)	(3,392,711)
Пасиви на Групата	10,658,429	9,205,071	37,113,526

б. Имоти, машини и съоръжения

Към 30 юни 2025 г.	Земи и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 1 януари 2025 г.	1,541,634	16,414,639	155,061	116,668	3,632,767	6,972	21,867,741
Новопридобити активи	165	3,018	985	454	594,546	356	599,524
Отписани активи	(624)	(42,860)	(282)	(444)	(10,139)	(356)	(54,705)
Рекласификация към нематериални активи и инвестиционни имоти	(1,189)	-	-	-	(546)	-	(1,735)
Трансфери от активи в процес на изграждане	3,253	164,753	1,732	420	(169,803)	(355)	-
Преизчисление на чуждестранна дейност	-	(3)	-	-	-	-	(3)
Салдо към 30 юни 2025 г.	1,543,239	16,539,547	157,496	117,098	4,046,825	6,617	22,410,822
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2025 г.	(26,140)	(589,718)	(66,858)	(99,016)	-	(2,470)	(784,202)
Амортизация	(16,331)	(437,135)	(5,736)	(1,439)	-	(622)	(461,263)
Отписани активи	174	38,745	38	323	-	41	39,321
Трансфери	-	-	(355)	-	-	355	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	(42,297)	(988,108)	(72,911)	(100,132)	-	(2,696)	(1,206,144)
Балансова стойност на 30 юни 2025 г.	1,500,942	15,551,439	84,585	16,966	4,046,825	3,921	21,204,678

Към 31 декември 2024 г.	Земни и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Отчетна стойност:							
Салдо към 1 януари 2024 г.	1,307,961	16,373,628	130,369	112,320	3,188,208	6,430	21,118,916
Новопридобити активи	143	12,891	3,637	1,605	1,249,952	2,705	1,270,933
Отписани активи	(2,246)	(64,925)	(1,242)	(915)	(140,550)	(2,163)	(212,041)
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(90,356)	(2,005,626)	(13,863)	(271)	-	-	(2,110,116)
Преценка	316,837	1,588,799	10,557	-	-	-	1,916,193
Възстановена обезценка за сметка на печалбата	1,534	1,699	141	-	-	-	3,374
Обезценка за сметка на преценен резерв	(115)	(92,734)	(4)	-	-	-	(92,853)
Обезценка за сметка на разходи	(164)	(20,191)	-	-	-	-	(20,355)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(6,309)	-	(6,309)
Трансфер от активи в процес на изграждане	8,040	621,105	25,466	3,929	(658,540)	-	-
От преизчисление на чуждестранна дейност	-	(7)	-	-	6	-	(1)
Салдо към 31 декември 2024 г.	1,541,634	16,414,639	155,061	116,668	3,632,767	6,972	21,867,741
Амортизация:							
Салдо към 1 януари 2024 г.	(86,557)	(1,780,138)	(69,005)	(95,596)	-	(3,186)	(2,034,482)
Разход за амортизация през годината	(30,562)	(851,303)	(12,824)	(4,595)	-	(1,188)	(900,472)
Преценка за сметка на натрупаната амортизация	90,356	2,005,626	13,863	271	-	-	2,110,116
Трансфер към нематериални активи	291	-	-	-	-	-	291
Отписани активи/амортизация	332	36,097	1,108	904	-	1,904	40,345
Салдо към 31 декември 2024 г.	(26,140)	(589,718)	(66,858)	(99,016)	-	(2,470)	(784,202)
Балансова стойност на 31 декември 2024 г.	1,515,494	15,824,921	88,203	17,652	3,632,767	4,502	21,083,539

Всички разходи за амортизация са включени в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка“.

Имотите, машините и съоръженията включват атомна електроцентрала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, топлоелектрическа централа „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, въгледобивни съоръжения „Мини Марица-изток“ ЕАД, магистрални и транзитни газопроводи и подземно газохранилище Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и електропреносната мрежа в ЕСО, ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и др.

Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи за хидроенергийни системи и обекти, публична държавна собственост, които се представят по себестойност, намалена с натрупаната амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Активи с право на ползване

Към 30 юни 2025 г. активите с право на ползване са свързани с договори за лизинг на дъщерните дружества „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД, както и на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

30 юни 2025 г.	Оптични кабелни линии	Машини и оборудване	Сгради	Общо активи с право на ползване
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Брутна балансова стойност				
Салдо на 1 януари 2025 г.	1,655	3,575	1,742	6,972
Новопридобити активи	-	352	4	356
Отписани активи	(41)	(670)	-	(711)
Салдо към 30 юни 2025 г.	1,614	3,257	1,746	6,617
Амортизация и обезценка				
Салдо към 1 януари 2025 г.	(400)	(692)	(1,378)	(2,470)
Амортизация	(61)	(422)	(139)	(622)
Отписани активи	41	355	-	396
Салдо към 30 юни 2025 г.	(420)	(759)	(1,517)	(2,696)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	1,194	2,498	229	3,921
<hr/>				
31 декември 2024 г.	Оптични кабелни линии	Машини и оборудване	Сгради	Общо активи с право на ползване
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Брутна балансова стойност				
Салдо на 1 януари 2024	1,641	2,604	2,185	6,430
Новопридобити активи	959	1,736	11	2,706
Отписани активи	(945)	(765)	(454)	(2,164)
Салдо към 31 декември 2024 г.	1,655	3,575	1,742	6,972
Амортизация и обезценка				
Салдо към 1 януари 2024 г.	(1,199)	(1,069)	(918)	(3,186)
Амортизация	(146)	(363)	(679)	(1,188)
Отписани активи	945	740	219	1,904
Салдо към 31 декември 2024 г.	(400)	(692)	(1,378)	(2,470)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	1,255	2,883	364	4,502

Преценка на имоти, машини и съоръжения

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преценка по справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 на тези групи от активи, отчитани по преценена стойност, е извършена към 31 декември 2024 г. Преценката е определена на база на оценка на техните справедливи стойности от независими лицензирани оценители.

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2024 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

Към 30 юни 2025 г. не е извършвана преценка на имоти, машини и съоръжения.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2024 г. Групата е извършила преглед за наличие на индикации за обезценка съвместно с лицензирани оценители. Избраното ниво за тест за обезценка на активите на Групата е единица генерираща парични потоци. При теста за обезценка е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември 2024 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ниво дъщерно дружество). Към 30 юни 2025 г. не е извършван преглед за наличие на индикации за обезценка.

Обезпечения по заеми

Към 30 юни 2025 г. няма предоставени като обезпечение активи (31 декември 2024 г.: 20,410 хил. лв.).

Булгартрансгаз ЕАД

Към 30 юни 2025 г. в активите в процес на изграждане са включени аванси за придобиване на активи в общ размер на 205,576 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 207,127 хил. лв.). Те се отнасят основно до предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на профилактика на продуктивната зона на 5 броя сондажи Е-22, Е-23, Е-24, Е-51, Е-70, преизолиране и ремонт на участъци от газопрееносната мрежа, договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам, преизолиране и ремонт на участъци от газопрееносната мрежа, договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и Негру Вода/Кардам.

Национална електрическа компания ЕАД

Проект АЕЦ Белене

Строителството по проект за изграждане на АЕЦ „Белене“ е започнало през 1981 г. През 1991 г. финансирането на проекта е спряно.

През май 2004 г., от Правителството на Република България е взето решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията на чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, е взето окончателно решение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

На 30 октомври 2006 г. от НЕК ЕАД е официално обявено за изпълнител ЗАО „Атомстройекспорт“ с вариант А92 за изграждане на два 1,000 мегаватова блока с леководни реактори на площадката в Белене.

На 29 ноември 2006 г. в гр. София между ЗАО „Атомстройекспорт” и НЕК ЕАД е подписано Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене”.

На 29 март 2012 г. от Правителството на Република България е взето решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене”. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание е подкрепило решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване.

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО Атомстройекспорт (АСЕ) сума в размер на 1,176,661 хил. лв. (601,167 хил. евро) .

На 7 юни 2018 г. от Народното събрание е взето решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене” съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене” в отделно проектно дружество.

Министерският съвет отменя Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене” и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и за отмяна на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“.

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7 юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29 юни 2018 г. Дъщерното дружество „Национална електрическа компания” ЕАД е отправило покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене”. В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проектна компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата. В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

От Министерството на енергетиката са изпратени писма до петте компании от „краткия списък” (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвижданията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ „Белене”, за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ „Белене” до всички потенциални кандидати от т.нар. „кратка листа” (short list). Това са: Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС (Франция) и Дженерал Електрик (САЩ). Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е извършено след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.

С Решение №708/12.10.2023 г. на Министерски съвет е отменено Решение №447 на Министерски съвет от 2018 г. за отменяне на Решение №250 на Министерски съвет от 2012 г. за отмяна на Решение №259 на Министерския съвет от 2005 г. за определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерски съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“. Със същото решение на Министерски съвет е възложено на министъра на енергетиката да предприеме действия за прекратяване на обявената от НЕК ЕАД процедура за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене“.

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. (обнародвано в Държавен вестник, брой 59 от 11.07.2023 г.) е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.). ОДЦП е ключов актив от изграждането на Проекта „АЕЦ Белене“. Балансовата стойност на останалата част от активите в процес на изграждане се състои основно от капитализирани разходи в размер

на 1,313,344 хил. лв., както и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 хил. лв., свързани с този проект. Проведени са срещи на работната група с представители на украинското министерство на енергетика и държавното украинско дружество за обсъждане и уточняване на типа, вида и количеството на техническото оборудване с дълъг цикъл на производство предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“, което украинската страна има интерес да закупи. За целите на преговорите с украинските представители е изготвена и оценка от външен лицензиран оценител.

Направена е инспекция на място за проверка състоянието на оборудването, като е потвърдено, че то отговаря на изискванията на производителите за съхраняване и преконсервиране. Уточнен е окончателния обхват на потенциалната сделка. Направено е запитване за търговско предложение от „Национална компания за производство на ядрена енергия Енергоатом“ (ЕНЕРГОАТОМ) към „Национална електрическа компания“ ЕАД и започнаха търговски преговори между двете страни. Като консултант в тези преговори е привлечен е ангажиран международен правен консултант White and Case LLP с опит в такъв вид сделки. С негова помощ е изготвен и проект на предварителни договорености (Term sheets) представляващи първоначален вариант на основните финансови и правни параметри, на които се базират преговорите за сключване на споразумението за покупко-продажба на оборудването.

С решение на Народно събрание на Република България (НС) от 11 септември 2024 г. срокът за провеждане на преговорите, възложени на министъра на енергетиката по предходното решение е удължено със 180 дни до 10 март 2025 г., като след приключване на преговорите министърът трябва да представи доклад до Народното събрание за вземане на решение за продажбата на оборудването с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“.

Към 30 юни 2025 г., голяма част от клаузите по предварителните договорености са уточнени между двете страни. Но неизяснени остават някои от най-важните – цена, начин на плащане, прехвърляне на собствеността. Към този момент НЕК ЕАД не разполага с окончателна информация за развитието на преговорите и дали са приключили.

Към 30 юни 2025 г. стойността на разходите, отнасящи се до проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,495,588 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 2,497,991 хил. лв.). Свързани с проект АЕЦ „Белене“ са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 70,689 хил. лв. към (31 декември 2024 г.: 71,777 хил. лв.).

През отчетния период изменението в капитализираните разходи по проекта е 433 хил. лв., представляващи разходи по съхранение, капитализирани лихви, продадено оборудване и други. През отчетния период е извършена продажба на оборудване в размер на 2,550 хил. лв.

ПАВЕЦ „Чаира“

Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД има решаваща роля за гарантиране на електроенергийната сигурност на страната. Големите водноелектрически централи имат съществена роля в управлението на електроенергийната система. Те са основните регулиращи мощности в България и с тях се балансира работата на АЕЦ и ТЕЦ, на променливите товари на соларните и вятърните централи, както и на битовите потребители. В тази си функция Дружеството притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разполагаща с 4 помпено-генераторни хидроагрегата. Балансовата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ към 30 юни 2025 г. възлиза на 556,629 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 554,525 хил. лв.)

След инцидент при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от турбините през март 2022 г. централата спира да работи. Извършени са анализ и проверка на дейностите по време на експлоатацията и рехабилитацията на съоръженията на единия от четирите хидроагрегата и изследване на проби от метала с цел установяване на причините за аварията с привлечане на външен консултант. В изготвения доклад е направен анализ на първо причината, като е установено, че се създават високи стресови натоварвания в метала, които водят до поява на пукнатини, които се разрастват в процеса на експлоатация. Увреденият хидроагрегат няма как да бъде възстановен и се налага подмяната на турбинната му част, което ще отнеме продължителен период от време.

Към 30 юни 2025 г. е извършена оценка на ПАВЕЦ „Чаира“, използвайки финансов модел за определяне на стойността му в употреба по метода на дисконтираните парични потоци. Финансовият модел е изготвен с използването на множество входящи данни и параметри, които са свързани със значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития. Не са установени индикации за необходимост от обезценка.

Към отчетната дата Рехабилитацията на ХА2 е напълно завършена и има издадено разрешение за ползване от 29 май 2025 г. Към настоящият момент се работи по рехабилитацията на ХА3, като там се планира прилагането на същото решение за модифициране на турбината аналогично на ХА2. Планира се ХА3 да бъде отново в работа началото на 2026. Паралелно се изпълнява и обследване на състоянието на ХА1 от Тошиба, като към края на 2025 се очаква окончателно становище дали турбината подлежи на ремонт или не. За намирането на дългосрочно устойчиво решение, има обявена обществена поръчка за цялостната подмяна на ХА1 и ХА4. Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

За намирането на дългосрочно устойчиво решение, има обявена обществена поръчка за цялостната подмяна на ХА1 и ХА4. Информацията за процедурата, участници и бюджет, е публикувана на следния линк в ЦАИС: <https://app.eop.bg/today/442556>. Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

Проект „Яденица“ – Проект за „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“

Проект „Яденица“ първоначално е с статут на Проект от общ интерес (ПОИ) и в тази връзка за него е осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ (МСЕ) на Европейската комисия. На 24 април 2015 г. влезе в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3,213 хил. евро. С тях са покрити 50% от разходите за обновяване на ОВОС и актуализация на проект и изработване на Подробен устройствен план (ПУП), както и за получаване на разрешително за строеж. Останалите 50% са собствени средства, осигурени от страна на дружеството.

В рамките на споразумението са възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет НЕК ЕАД разполага с влязло сила решение по ОВОС, влязъл в сила ПУП, одобрени инвестиционни проекти и влязло в сила разрешение за строеж №РС-3/20.01.2023 г., издадено от Министъра на регионалното развитие и благоустройството, което е публикувано в Държавен вестник на 27.01.2023 г. и влезе в сила на 11 февруари 2023 г.

В следствие, проект „Яденица“ губи своя статут на ПОИ и съответно – достъпа до безвъзмездно финансиране от МСЕ, поради поредицата от отрицателни становища на Главна дирекция „Околна среда“ на Европейската комисия. Достъп до финансиране е отказан няколкократно и от Европейската инвестиционна банка и Европейската банка за възстановяване и развитие. В основата на становищата на Главна дирекция „Околна среда“ лежи липсата на завършени специфични и подробни природозащитни цели за защитените зони, попадащи в или в близост до проекта, което се счита за пречка пред оценяването на качеството на изготвения ОВОС.

В този контекст, в последните три години е постигнат значителен напредък за преодоляване на тези обективни пречки, като към 30 юни 2025 г. са утвърдени специфични и подробни природозащитни цели за три от общо четирите защитени зони в близост до проекта: 330 BG0001386 „Яденица“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-85/31.01.2025 г.), 330 BG0000495 „Рила“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-86/31.01.2025 г.), С33 BG0002129 „Рила Буфер“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-87/31.01.2025 г.) и BG0000636 „Ниска Рила“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-289/25.04.2025 г.). На 05.05.2025 г. НЕК ЕАД представи на Европейската комисия анализ на съответствието на проекта с определените специфични и подробни

цели на опазване за четири защитени зони от екологичната мрежа НАТУРА 2000 в България, който цели премахване на обективните пречки пред оценката на проекта в текущия процес по подбор на ПОИ.

В допълнение към така изготвения анализ, от НЕК ЕАД е представена декларация от Министерство на околната среда и водите относно съответствието на проект „Яденица“ с новопубликуваните специфични и подробни природозащитни цели за четирите защитени зони от „НАТУРА 2000“, попадащи в или близо до проекта. Приложена е и декларация от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ с цел доказване на съответствието на проекта с критериите в т. 4(7) от Директива 2000/60/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 октомври 2000 година за установяване на рамка за действията на Общността в областта на политиката за водите (Рамкова директива за водите).

Същевременно, опитът за възстановяване на ПОИ-статуса на проекта е възстановен и през февруари 2024 г. проект „Яденица“ получи потвърждение за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежата 2024 на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия („ЕМОПС за електроенергия“/ ЕМОПС-Е) и кандидатства по надлежния ред за получаване на статут на ПОИ на 15 ноември 2024 г., като на 11 юни 2025 г. преминава успешно първия процес на оценяване.

Проект „Каскада Горна Арда“

В активите в процес на изграждане са включени разходи по проект „Каскада Горна Арда“ в размер на 24,513 хил. лв. (31 декември 2024 г. 24,513 хил. лв.) Развитие на проекта „Каскада Горна Арда“ е включено в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г. Проектът е включен в проекта на План за управление на речните басейни Източнобеломорски район 2022-2027 на Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“, раздел 5 „Цели за опазване на околната среда“.

Активи, които са публична държавна собственост

Към 30 юни 2025 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 845,483 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 850,703 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост по Закона за водите. НЕК ЕАД, чрез предприятие „Язовири и каскади“, извършва всички дейности по поддържането и стопанисването на язовирните стени, прилежащите им съоръжения и събирателните деривации на част от комплексните и значими язовири - публична държавна собственост съгласно Приложение №1 към чл. 13, ал. 1, т. 1 от Закона за водите. Съгласно изискванията на същия закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях следва да се изпълняват от „оператор на язовирна стена“, която функция към датата на съставяне на този финансов отчет все още не е възложена на дружеството от компетентните органи. Към датата на настоящия финансов отчет, няма промяна в нормативната уредба по отношение на собствеността и експлоатацията на посочените активи.

До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водностопански обекти, те се стопанисват от НЕК ЕАД, и то генерира приходи от тези активи.

Активи с неустановена собственост

Национална Електрическа Компания ЕАД

Към 30 юни 2025 г. за земи и сгради с нетна балансова стойност в размер 18,309 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 18,360 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

Електроенергиен Системен Оператор ЕАД

Към 30 юни 2025 г. недвижимите имоти, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД без документ за собственост, са с балансова стойност в размер на 3,519 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3,550 хил. лв.). Недвижимите имоти без документи за собственост са прехвърлени от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД на основание Решение с Протокол №71-2013 на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за преобразуване, вписано в търговския регистър на 4 февруари 2014 г.

8. Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал

	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2025 г.	Дял	31 декември 2024 г.
			хил. лв. Стойност на инвестициите		хил. лв. Стойност на инвестициите
Съвместни предприятия					
Ай Си Джи Би АД	България	50.00%	74,098	50.00%	76,392
Южен поток България АД	България	50.00%	10,077	50.00%	10,134
Обезценка			(3)		(3)
Южен поток България АД, нетно			10,074		10,131
SEIeNe CC	Гърция	33.33%	5,612	25.00%	4,571
Газтрейд С.А	Гърция	20.00%	36,069	20.00%	33,503
Оператор Загоре АД	България	50.00%	50	-	-
			125,903		124,597
Асоциирани предприятия					
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27.00%	51,029	27.00%	52,490
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27.00%	2,886	27.00%	2,756
ЗАД Енергия	България	48.08%	11,715	48.08%	13,185
ПОД Алианс България АД	България	34.00%	31,040	34.00%	32,873
ХЕК „Горна Арда” АД	България	24.00%	-	24.00%	-
			96,670		101,304
			222,573		225,901

Изменението в балансовата стойност на инвестициите за представените отчетни периоди може да бъде анализирано, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Балансова стойност на инвестициите в началото на периода	225,901	241,492
Дял от печалбите	21,197	3,716
Дял от друг всеобхватен доход	133	280
Получени дивиденди	(24,706)	(22,063)
Други изменения през печалбата или загубата	(2)	(458)
Придобивания	50	2,934
Балансова стойност на инвестициите в края на периода	222,573	225,901

Направени вноски в капитала на съвместно предприятие

Оператор Загоре АД

С решение на Управителния съвет на дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по Протокол №13/02.04.2025 г., одобрено с решение на Надзорния съвет на дъщерното дружество с Протокол №20/02.04.2025 г. и решение по Протокол №33-2025/08.05.2025 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е взето решение за учредяване на акционерно дружество с наименование „Оператор Загоре“ АД с капитал в размер на 100,000 (сто хиляди) лева, разделен на 1,000 (хиляда) броя обикновени поименни акции с право на глас и с номинална стойност в размер на 100 (сто) лева всяка. Дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, ЕИК 175201304 притежава 50% от капитала на „Оператор Загоре“ АД, а останалите 50% от капитала на „Индуриална зона Загоре“ АД, ЕИК 205101934.

Дружеството има следния предмет на дейност: експлоатация на затворена разпределителна мрежа, разпределение на електрическа енергия и природен газ в затворена разпределителна мрежа, предоставяне на енергийни услуги, които са пряко свързани с посочената дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от законите на Република България. Всяка дейност, за която се изисква особен лиценз и/или разрешение, ще бъде осъществявана само след надлежното получаване на такъв лиценз / разрешение.

Дружеството е регистрирано в ТРРЮЛНЦ на 16 юни 2025 г.

9. Материални запаси

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Природен газ	416,697	496,008
Гориво	647,689	356,115
Резервни части	368,202	323,082
Други материали и консумативи	103,194	113,422
Стоки	15,629	693
Незавършено производство, в т.ч.:		
- заредено неизразходвано свежо ядрено гориво	159,263	87,163
- въглища	121,578	159,395
- други	3,144	15
Материални запаси, брутна сума	1,835,396	1,535,893
Обезценка до нетна реализуема стойност	(118,823)	(140,892)
Материални запаси, нетно от обезценка	1,716,573	1,395,001

Групата няма материални запаси, предоставени като обезпечение на задължения.

Възстановяването на загубите от обезценка на природния газ се отчита като корекция на себестойността на продажения през периода природен газ.

Гориво

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок, ето защо дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с подкрепата на държавата чрез Министерство на енергетиката, предприеха мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво.

В изпълнение на решението на Народното събрание на Република България от 9 ноември 2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик, вече втора година дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД доставя и зарежда в 5-ти блок свежо ядрено гориво от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.

Освен доставеното свежо ядрено гориво от Уестингхаус Електрик Швеция АВ, в съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ, през 2025 г. са извършени две доставки на свежо ядрено гориво. На 25 март 2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12. За доставка на ядрено гориво за 6-ти блок е сключен договор с френската компания Фраматом, като доставките ще започнат в края на 2026 г.

10. Търговски и други вземания

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания, брутна сума	675,170	719,752
Натрупана обезценка на търговски вземания	(674,971)	(719,554)
Търговски вземания, нетна сума	199	198
Финансови активи	199	198
Аванси, предоставени на доставчици	40,917	40,938
Предплатени услуги	291	285
Нефинансови активи	41,208	41,223
Търговски и други вземания- нетекуща част	41,407	41,421
Търговски вземания, брутна сума	1,806,308	1,769,908
Натрупана обезценка на търговски вземания	(382,325)	(357,202)
Търговски вземания, нетна сума	1,423,983	1,412,706
Съдебни и присъдени вземания, брутна сума	367,443	319,755
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(284,625)	(279,049)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	82,818	40,706
Вземания от фонд „Сигурност на електроенергийната система“	165,754	83,669
Банкови депозити с падеж над три месеца, брутна сума	561,780	375,000
Натрупана обезценка на банкови депозити	(146)	(140)
Банкови депозити с падеж над три месеца, нетна сума	561,634	374,860
Вземания на лихви по банкови депозити	4,031	7,202
Други вземания, брутна сума	121,008	128,816
Натрупана обезценка на други вземания	(87,605)	(87,609)
Други вземания, нетна сума	33,403	41,207
Финансови активи	2,271,623	1,960,350
Аванси, предоставени на доставчици	567,851	637,616
Натрупана обезценка на аванси, предоставени на доставчици	(3,646)	(14,442)
Аванси, предоставени на доставчици, нетна сума	564,205	623,174
Предплатени услуги	14,189	20,162
Данъци за възстановяване	81,604	48,849
Нефинансови активи	659,998	692,185
Търговски и други вземания- текуща част	2,931,621	2,652,535
Търговски и други вземания	2,973,028	2,693,956

10.1 Предоставени аванси за доставка на природен газ

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 442,402 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 456,017 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно действащи споразумения. Съществената част от тях се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2025 г., но поради обстоятелства извън контрола на Групата, те са били отложени за следващ период. Непредвидимостта на пазарните условия се обуславя от различни фактори, в т. ч. волатилността в консумацията на клиентите в резултат на топлите зими и влошената макроикономическа обстановка в страната и Европа. Дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия по преговаряне на програмите за доставка на природен газ по сключените договори, с цел намаление на общите количества за доставка. И през 2025 г. са договорени условия с клиентите, които позволяват гъвкавост на управлението на доставките при изпълнение на годишната програма и прехвърляне на количества от летни към зимни месеци. Поради това, съществена част от предплатените аванси към края на отчетния период са неусвоени. Към 30 юни 2025 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ има вземания по аванси за природен газ при BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., за количествата, доставени от Cheniere Marketing International LLP през април 2023 г., в резултат на публично обявената тръжна процедура от

октомври 2022 г. Освен тях Групата има право да достави количества, закупени през месеците януари и юни 2025 г., които също са налични при ВОТАŞ към 30 юни 2025 г., на цени над пазарните нива. Групата е взела предвид възможността за миксирана доставка на количествата. При преценката за изчисляване на очакваните кредитни загуби се вземат предвид прогнозите на Групата за периода на реализацията и включването на тези количества в ценовия микс, както и друга релевантна информация, която се очаква да има значение относно реализацията на съхранения природен газ. През периода, приключващ на 30 юни 2025 г., Групата е възстановила обезценки в размер на 14,442 хил. лв., които се отнася до усвоен аванс за 146,725.378 MWh, който е бил обезценен в предходен отчетен период. Към 30 юни 2025 г. Групата е признала загуби от обезценка на предоставените аванси в размер на 3,646 хил. лв., отнасящи се до аванси за 1,104,694.66 MWh Към 30 юни 2025 г. призната нетна загуба от обезценка е 21,884 хил. лв.

10.2 Предоставени аванси за доставка на ядрено гориво

Нетекущи предоставени аванси в размер на 40,907 хил. лв. са за доставка на ядрено гориво за шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ по сключен договор с френската фирма Фраматом за период от 10 години, считано от 2025 г. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 г.

От текущите предоставени аванси сума в размер на 125,980 хил. лв. е предназначена за доставка на ядрено гориво.

10.3 Вземания от Топлофикация София ЕАД

В търговските и други вземания са включени вземания от Топлофикация София ЕАД, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	478,622	523,053
Обезценка	(478,622)	(523,053)
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	-	-
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	1,573,419	1,281,366
Обезценка	(329,192)	(346,974)
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума	1,244,227	934,392
	1,244,227	934,392

Решение №594 на МС от 11.08.2022 г. е одобрено отпускане на заем от Министерство на енергетиката на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. Като обезпечение по заема служат сегашни и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Залогът е вписан в Централния регистър на особените залози по съответния надлежен ред. Към 30 юни 2025 г. брутната стойност на вземанията на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД са в размер на 1,268,765 хил. лв.

Дружествата от Групата, които имат вземане от „Топлофикация София“ ЕАД са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД.

11. Парични средства и краткосрочни депозити

	<u>30 юни 2025 г.</u>	<u>31 декември 2024 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	1,618,156	1,619,778
Парични средства в брой	641	609
Депозити	431,266	1,106,488
Блокирани парични средства със специално предназначение	893,994	803,617
Парични средства, предоставени като обезпечение	126,887	175,409
Парични средства, включени в група за освобождаване	-	102
Брутна стойност на парични средства и депозити	<u>3,070,944</u>	<u>3,706,003</u>
Ефект от очаквани кредитни загуби	<u>(5,727)</u>	<u>(6,119)</u>
Парични средства и краткосрочни депозити в консолидирания отчет за финансовото състояние	<u>3,065,217</u>	<u>3,699,884</u>
Парични средства, предоставени като обезпечение	(126,940)	(175,520)
Ефект от очаквани кредитни загуби	53	111
Парични средства в консолидирания отчет за паричните потоци	<u>2,938,330</u>	<u>3,524,475</u>

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити.

Блокирани парични средства със специално предназначение

Блокираните парични средства със специално предназначение към 30 юни 2025 г. са 893,994 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 803,617 хил. лв.) и са блокирани на следните основания:

- 766,006 хил. лв. заделени средства по специална сметка съгласно Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия (31 декември 2023 г.: 707,367 хил. лв.);
- 112,838 хил. лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита по условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите се изразходват целево само за покриване на разходи за управление на ОЯГ, вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години (31 декември 2024 г.: 81,100 хил. лв.);
- 15,000 хил. лв. финансово обезпечение за към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД (31 декември 2024 г.: 15,000 лв.);
- 150 хил. лв. в специална разплащателна сметка и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ (31 декември 2024 г.: 150 хил. лв.).

Парични средства, предоставени като обезпечение

Сумата на паричните средства, представени като обезпечение към 30 юни 2025 г. е в размер на 218,439 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 175,520 хил. лв.) и е свързана с:

- 70,690 хил. щатски долара и 3,822 хил. евро представляват обезпечение под формата на депозити по получени кредити за оперативни и инвестиционни разходи, които са олихвяеми (31 декември 2024 г.: 84,353 хил. щатски долара и 4,868 хил. евро);
- 800 хил. щатски долара финансово обезпечение за сключено споразумение между дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А. за експлоатиране и поддържане на тръбопровода и наземните съоръжения на „Газтрейд“ С.А. (31 декември 2024 г.: 800 хил. щатски долара);
- Към 30 юни 2025 г. Групата няма блокирани парични средства във връзка с допълнително финансиране под формата на увеличение на капитала на „Газтрейд“ С.А. или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на проекта (31 декември 2024 г.: 2,910 хил. евро);

12. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се състои от 3,463,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Акции на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегировани, с право на глас. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	3,463,941,744	3,463,941,744
Общ брой акции, оторизирани в края на периода	<u>3,463,941,744</u>	<u>3,463,941,744</u>

Едноличен акционер на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

13. Заеми и лизинг

Заемите включват следните финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекуща част		
Емитирани облигации	2,724,042	1,171,640
Банкови кредити	399,338	570,652
Задължения по договори за лизинг	1,648	2,137
	<u>3,125,028</u>	<u>1,744,429</u>
Текуща част		
Емитирани облигации	29,022	487,188
Банкови кредити	618,784	1,206,731
Задължения по договори за лизинг	1,077	1,079
	<u>648,883</u>	<u>1,694,998</u>
	<u>3,773,911</u>	<u>3,439,427</u>

Информацията относно по-важните условия по усвоените заеми и привлечените средства по договори за лизинг е представена, както следва:

Кредитор	Кредитополучател/ Емитент	Лихвен процент	Падеж/ год.	30 юни	31 декември
				2025 г.	2024 г.
				хил. лв.	хил. лв.
(1) Облигационна емисия 2018 г.	БЕХ ЕАД	3.5%	2025	-	1,193,971
(2) Облигационна емисия 2021 г.	БЕХ ЕАД	2.45%	2028	1,198,907	1,184,400
(3) Облигационна емисия 2025 г.	БЕХ ЕАД	4.25%	2030	1,554,157	
(4) Инвестиционен кредит в евро от Европейската инвестиционна банка	БЕХ ЕАД	от 0.26% до 2.89%	2047	215,379	215,380
(5) Договори за заем за финансиране на „Балкански поток“ и други мащабни инвестиционни проекти. в т.ч.: главници:					
(5.1) Инвестиционен синдикиран кредит в евро от Българска банка за развитие АД, Международна инвестиционна банка и Интернешънъл Асет Банк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR +2.00%	2026	62,064	83,972
(5.2) Инвестиционен синдикиран кредит в евро от Българска банка за развитие АД и Международна инвестиционна банка	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR +2.00%	2027	20,878	26844
(5.3) Инвестиционен кредит в евро от Уникредит Булбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2026	-	74,971
(5.4) Инвестиционен кредит в евро от Уникредит Булбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	55,413	44,006
(5.5) Инвестиционен кредит в евро от ОББ България АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.40%	2026	29,337	39,117
(5.6) Инвестиционен кредит в евро от Банка ДСК АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.39%	2026	29,337	39,117
(5.7) Инвестиционен кредит в евро от Банка ДСК АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.39%	2027	59,011	73,175
(5.8) Инвестиционен кредит в евро от Юробанк България АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2026	20,855	27,507
(5.9) Инвестиционен кредит в евро от Юробанк България АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	13,691	17,602
(5.10) Инвестиционен кредит в евро от ИНГ Банк Н.В.	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2025	-	2,044
(5.11) Инвестиционен кредит в евро от ИНГ Банк Н.В.	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR +1.23%	2025	71,982	81,580
(5.12) Инвестиционен кредит в евро от Обединена българска банка АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.40%	2027	20,537	26,404
(5.13) Оборотен кредит от Сити Банк Европа АД	Булгартрансгаз ЕАД	ОЛП+1.70%	2026	37,372	47,601
(5.14) Оборотен кредит в евро от Инвестбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	-	22,165
(5.15) Оборотен кредит в евро от Търговска банка Д АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.20%	2027	13,916	16,896
лихви:	Булгартрансгаз ЕАД			137	328
(6) Овърдрафт от Банка ДСК	Мини Марица-изток ЕАД	ОЛП + 1.90%	2025	48,978	19,981
(7) Овърдрафти	Булгаргаз ЕАД	1M EURIBOR + 1.2%; ОЛП с надбавка от 0.47% до 1.50%	2025	319,235	199,150
(8) Задължения по лизингови договори в лева				2,725	3,216
				3,773,911	3,439,427

Условия на получените заеми

(1) 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 финансови показатели, 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 в случаите когато, ако Емитентът и някое 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 в размер на 41,072 хил. лв. (21,000 хил. евро). На 26 юни 2025 г. е извършено плащане на главницата в размер 600,000 хил. евро и лихва в размер на 21,000 хил. евро, с което задължението по облигацията е погасено.

(2) 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, откакто 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 новоемитираните 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 възлища дейности.

На 22 юли 2022 г. е извършено първо плащане на лихва, на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва и на 19 юли 2024 г. е извършено трето плащане. Годишното задължение за лихви е в размер на 28,751 хил. лв. (14,700 хил. евро).

(3) Облигационна емисия 2025 г.

На 12 юни 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно своята пета по ред облигационна емисия в размер на 800 милиона евро при годишен лихвен процент от 4.25%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 3.5 пъти. Първоначално заявеният индикативен интерес беше за над 5.5 пъти, спрямо първоначално заявената от страна на БЕХ ЕАД сума от 600 млн. евро. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 800 милиона евро;
- цена на емитиране 99.449%
- падеж 19 юни 2030 г.;
- фиксиран лихвен процент 4.25% годишно;
- постигната доходност 4.375%;
- лихвата е платима веднъж годишно на 19 юни, с първо плащане дължимо на 19 юни 2026 г.;
- ISIN код XS3090933485 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. За целите на изчисляването на консолидирания коефициент на задлъжнялост, всяка финансова задлъжнялост, поета от Емитента или някое от неговите дъщерни дружества във връзка със строителството, развитието или експлоатацията на новите ядрени блокове на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, няма да се включва при изчисляването на Финансовата задлъжнялост, при условие че такава задлъжнялост е: (i) пряко предоставена от българската държава на Емитента или на неговите дъщерни дружества; или (ii) предоставена от трети лица, но е обезпечена с държавна гаранция или с друга аналогична форма на кредитна подкрепа от българската държава
 - 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 новоемитираните облигации са използвани за рефинансиране на третата облигационна емисия на Дружеството с номинал 600 млн. евро, пласирана през 2018 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

(4) Инвестиционен кредит в евро 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 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 2025 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,379 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 433 хил. лв. лихва (31 декември 2024 г.: 215,380 хил. лв.).

(5) Договори за заем за финансиране на инвестиционни проекти на дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД

Дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за оперативни и инвестиционни разходи от няколко финансови институции основно през 2020 г. и 2021 г. Главниците по дългосрочните заеми са с гратисен период, вариращ от 12 до 17 месеца за различните кредити, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на дружеството във връзка с реализацията на различни мащабни инвестиционни проекти. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита.

(6) Овърдрафт от Банка ДСК

На 25 юни 2024 г. между Банка ДСК АД (кредитор), БЕХ ЕАД (съдлъжник) и дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД (кредитополучател) е сключен договор, съгласно който кредиторът представя на кредитополучателя кредит – овърдрафт за покриване на временен недостиг на парични средства при обслужване на парични плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя, включително разходи във връзка с плащане на данъчни задължения, плащане към доставчици, плащане на задължения към персонала и други оперативни нужди. Максималният договорен

размер на кредита е до 50,000 хил. лв. Срока на договора е 12 месеца от сключването му, като крайният срок за погасяване на всички дължими по договора суми е до 21 юни 2025 г. Кредитополучателят може да усвоява суми по договора многократно. Погашения по кредита се извършват автоматично, при всяко постъпление на средства по сметката на кредитополучателя, като с постъпилите средства се намалява размера на усвоените суми по кредита. Договореният лихвен процент е ОЛП + 1.90%. Еднократната такса за управление и обработка е в размер на 1% върху договорения размер на кредита, платима при подписване на договора. Предвидена е и санкция, съгласно която кредиторът начислява наказателна лихва в размер на договорената в договора лихва и наказателна надбавка от 3% годишно върху размера на неиздължената главница по кредита от датата на предсрочна изискуемост на кредита или от датата на изискуемост на краен падеж до датата на окончателното ѝ погасяване. Кредитът е с финансово обезпечение, съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение чрез прехвърляне в собственост на кредитора по негова сметка на парични средства в размер на 15,000 хил. лв. от страна на съдължника. В случай на непогасяване на парично задължение на съответния падеж или при предсрочна изискуемост, кредиторът има право по своя преценка да отнесе предоставените му като обезпечение парични средства за погасяване на задължението. Към 30 юни 2025 г. общо начислената и платена лихва по договора е в размер на 1,465 хил. лв., а задължението по кредита е в размер на 48,978 хил. лв.

С Анекс № 1/25.06.2025 г. към договора за кредит, крайният срок за ползване и погасяване на кредита е удължен до 31.07.2025 г.

(7) Овърдрафти от банкови институции, предоставени на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД

Дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД има сключени два банкови кредита, тип овърдрафт, с общ лимит от 234,700 хил. лв., които са в лева и евро. Сроктът на погасяване е 29 декември 2025 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността им.

За обезпечаване на доставките на природен газ през м. януари и м. февруари 2025 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е изтеглило нови банкови кредити, тип овърдрафт, от банкови институции, с поръчителство на компанията майка, с общ лимит от 220,000 хил. лв.

Държавно гарантирани заеми

Предоставеният на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД заем от Европейската инвестиционна банка (4) на стойност 109.9 млн. евро е с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България. Групата не е в състояние да определи ефекта от предоставената държавна гаранция върху договорения лихвен процент и дали тази гаранция би имала съществен ефект върху справедливата стойност на заема към тази дата.

Предоставените два банкови кредита (7) на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД, тип овърдрафт, с общ лимит от 234,700 хил. лв., са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г.

14. Търговски и други задължения

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекуща част		
Търговски задължения	331,585	377,358
Задържани гаранции	2,221	1,318
Финансови пасиви	333,806	378,676
Текуща част		
Търговски задължения	849,446	743,095
Получени депозити	-	53,322
Задържани гаранции	209,246	115,724
Задължения по застраховане	-	4,249
Други задължения	20,331	55,836
Финансови пасиви	1,079,023	972,226
Задължения по аванси	27,039	122,377
Задължения към фонд СЕС	50,119	20,313
Задължения към персонал	138,869	151,148
Задължения за социално осигуряване	30,458	30,936
Задължения към бюджета	51,128	127,538
Задължения за вноски във Фонд „ИЕЯС“ и Фонд „РАО“	16,286	107,428
Други задължения	12,715	27,224
Нефинансови пасиви	326,614	586,964
	1,405,637	1,559,190
	1,739,443	1,937,866

15. Разход за данък върху дохода

Признатите приходи и разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2025 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2025 г. (годишната ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2024 г., е била 10%).

16. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение към акционера на компанията майка.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основната печалба на акция, е представен, както следва:

	За 6-месеца към 30 юни 2025 г.	За 6-месеца към 30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Печалба за Групата, подлежаща на разпределение	274,956,000	258,319,000
Среднопретеглен брой акции	3,463,941,744	3,463,941,744
Печалба на акция (в лв. за акция)	0.0794	0.0746

17. Дивиденди

С Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. на Министерски съвет е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала, с изключение на лечебните заведения за болнична

помощ, центровете за психично здраве и дружествата от отрасъл „Водоснабдяване и канализация“, да разпределят дивидент за финансовата 2024 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 2025 г. – 100 на сто.

В допълнение, с Разпореждане №1 от 2 май 2025 г., е определено и задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да разпредели и внесе 6-месечен (междинен) дивидент въз основа на приет 6-месечен финансов отчет към 30 юни 2025 г. в размер на 100 на сто от отчетената печалба, при съответното прилагане на чл. 247а от Търговския закон.

Въз основа на посоченото по-горе разпореждане, с протоколно решение от 22 май 2025 г. на Министъра на енергетиката е определено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за дивидент в полза на българската държава в размер на 669,450,889.95 лв. от печалбата за 2024 г. В случай на невъзможност от страна на дружеството да внесе сумата в срок до 27 май 2025 г., същата да бъде внесена, както следва:

- 569,589,793.65 лв., представляващи част от дължимата печалба по годишен самостоятелен финансов отчет за 2024 г. на дружеството в срок до 23 май 2025 г.;
- Остатъка от дължимия дивидент в размер на 99,861,096.30 лв., съобразно предвидения срок в чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон.

На 23 май 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в републиканския бюджет в размер на 569,589,793.65 лв.

18. Свързани лица

Свързаните лица на Групата включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, асоциирани и съвместно контролирани предприятия, ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България.

Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко дъщерно дружество, включено в междинния съкратен консолидиран финансов отчет и за асоциираните и съвместно контролирани предприятия на Групата е предоставена в Бележка 1.

Ключов ръководен персонал на предприятието към 30 юни 2025 г.

Васил Георгиев Стойнов - Председател на Съвета на директорите
Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите
Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член
Диян Атанасов Иванов - Член на Съвета на директорите
Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходния отчетни периоди са представени както следва:

18.1. Сделки и разчети със свързани лица

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Търговски вземания от свързани лица	Обезценка	Търговски и други задължения към свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
<i>Единоличен собственик</i>						
Министерство на енергетиката	2025	11,245	677,495	1	-	905,623
Министерство на енергетиката	2024	3	9,626	7,191	-	804,602
<i>Съвместно контролирани предприятия</i>						
Газтрейд С.А.	2025	7,016	-	30,277	(2,256)	-
Газтрейд С.А.	2024	5,004	-	23,942	(1,709)	-
<i>Асоциирани предприятия</i>						
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2025	9,796	2,211	729	(91)	307
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	2024	15,589	165,005	1,819	(60)	1,910
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	2025	-	-	-	-	-
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	2024	11	-	-	-	-
ПОД Алианс България АД	2025	7,931	454	-	-	78
ПОД Алианс България АД	2024	8,058	470	-	-	76
ЗАД Енергия	2025	3,657	8,207	-	-	2,772
ЗАД Енергия	2024	4,215	8,177	-	-	10,508
Ай Си Джи Би АД	2025	24,695	23,990	226,024	-	5,777
Ай Си Джи Би АД	2024	13,680	22,931	227,982	-	4,862
<i>Други свързани лица</i>						
Под общ контрол на българската държава	2025	571,445	281,842	384,369	-	11,007
Под общ контрол на българската държава	2024	287,705	220,331	354,447	(3)	5,256
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2025			641,400	(2,347)	925,564
Търговски вземания/задължения към свързани лица	2024			615,381	(1,772)	827,214

Предоставен облигационен заем на Газтрейд С.А.

През 2025 г. е предоставен нов подчинен облигационен заем на „Газтрейд“ С.А при лихвен процент 5.85% на годишна база. Всяко записало лице от акционерите по Подчинения облигационен заем получи сертификат за 2 910 000 облигации с номинална стойност от 1 евро на всяка облигация. Всяко записало лице по SBL е превело пропорционална сума за записаните облигации в размер на 2,910 хил. евро по посочената проектна сметка на емитента „Газтрейд“ С.А, в Национална банка на Гърция. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31 декември 2031 г. Към 30 юни 2025 г. Групата отчита вземания по предоставен облигационен заем в общ размер на 27,907 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 27,832 хил.

лв., начислени лихви в размер на 2,331 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5.00% на годишна база за предоставения заем към 31 декември 2024 г. и 5.85 % на годишна база за предоставения заем към 30 юни 2025 г., и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 2,256 хил. лв.

18.2. Задължение към Министерство на енергетиката по заем за закупуване на природен газ на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД

През 2022 г. е получен заем от Министерство на енергетиката в размер на 800,000 хил. лв., във връзка с ПМС №245 от 11.08.2022 г., с което са одобрени допълнителни плащания от бюджета на Министерството на енергетиката в размер на 800,000 хил. лв. за закупуване на природен газ и осигуряване на оборотни средства. Заемът е обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД.

На 13 август 2025 г. Министерски съвет одобри изменение на условията за предоставянето на заема и проект на Допълнително споразумение за изменение на договора между Министерството на енергетиката и обществения газов доставчик за предоставяне на заем за закупуване на природен газ и за осигуряване на оборотни средства на дружеството. С проекта на Допълнително споразумение се увеличава срока на договора с 3 години (36 месеца), в т.ч. се удължава със същия срок иgratisният период за връщане на главницата по заема, като се изменя погасителния план към Договора за предоставяне на заем, отразявайки преизчислени погасителна вноска, остатък по главницата, главница и лихва. Към 30 юни 2025 г. задължението е в размер на 800,884 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 800,889 хил. лв.)

18.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	<u>30 юни 2025 г.</u>	<u>30 юни 2024 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(3,337)	(3,055)
Социални осигуровки	(198)	(171)
Социални разходи	(367)	(285)
Обезщетения	-	(7)
Тантиеми	-	(59)
	<u>(3,902)</u>	<u>(3,577)</u>

19. Поети ангажименти и условни задължения

19.1. Поети ангажименти по споразумение за предоставяне на капацитет за регазификация и пренос на природен газ

На основание подписано на 30 декември 2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş, Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България, при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г. С Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерският съвет на Република България се одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация на до 14 товара (14,000,000 MWh) втечен природен газ годишно и последващ му пренос до точката на междусистемносвързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1, в размер на до 19,000,000 MWh годишно. Разликата в количествата между възможността за доставка на втечен природен газ и

последващият му пренос е с цел предоставяне на гъвкавост при получаването на количествата доставен втечен природен газ. При доставка на 14 товара и право на пренос на 14,000,000 MWh, това би означавало липса на възможност за елемент на гъвкавост доставчика, тъй като за да бъдат приети всички доставени количества е необходимо всеки ден през съответната година да бъде получавано едно и също количество. С договарянето на по-големия капацитет за пренос спрямо възможността за доставка се постига значителна годишна гъвкавост (оценена като 28% от общия обем) при приемането на доставяните количества. Преценката на ръководството е, че през лятото, когато потреблението е по-ниско, то количествата могат да не бъдат приемани изцяло, като по-големият капацитет за пренос позволява тези недовзети количества да бъдат взети през зимния период, когато потреблението е значително по-високо. Същевременно, по този начин се осигурява и значителна гъвкавост при заявките на дневна база (по време на ремонтните дейности на 26-27 септември 2024 г. в резултат на прекъсване на капацитета само за два дни Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД генерира загуби от над 10 млн. лв.). В допълнение на това, гъвкавостта, която ползва Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД при заявяване и прием на количества спестява значителни финансови загуби от продажба на количества природен газ под себестойност на борсата и/или като положителен дисбаланс към оператора на газопреносната мрежа, не само при прекъсване в резултат на ремонтни дейности, но и при недовземане от страна на клиентите на дружеството. През м. януари 2025 г. чрез споразумението с BOTAŞ е осигурено необходимото количество газ през зимния месец, след настъпването на две последователни аварии – първо на платформата „Шах Дениз“, а след това и на терминала в Александруполис.

Освен това, наличието на такова споразумение с условия, които предоставят гъвкавост при управлението на доставките, позволява при правилно прогнозиране на цените на природния газ да бъде реализирана и печалба, като например количествата втечен природен газ, доставени през летния период, когато цените са по-ниски, да бъдат реализирани на пазара през зимния период, когато цените са по-високи.

Също така, договорената цена за предоставяната услуга по Споразумението е твърда за целия период на договора (с годишна инфлационна индексация, считано от 01.01.2025 г.), което елиминира риска от заплащане на по-високи цени при високо търсене за резервиране на слотове за съхранение и регазификация.

Срокът на Споразумението позволява сключването на дългосрочен договор (над 10 години) за доставка на втечен природен газ. При дългосрочните договори за втечен природен газ, цените на стоката не са обвързани с пазарните, както е при краткосрочните доставки, а са с цел покриване на инвестицията за разработване на съответно газово находище и/или терминал за товарене на ВПП.

Сключването на Споразумението осигури трети източник на доставка на природен газ, което от своя страна освен гореизброените предимства носи сигурност и независимост при доставките за българските потребители, тъй като по този начин са диверсифицирани маршрутите и източниците на доставки, осигурявайки три взаимнозаменяеми източника на доставка.

19.2. Производство от Европейската комисия (ЕК) срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД - Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN 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 на 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 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 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 („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, 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 приложени 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 ВЕН Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

На 25 октомври 2023 г. Общият съд на Европейския съюз отмени изцяло Решението на Европейската комисия по Дело АТ.39849 – БЕХ Газ, с което комисията санкционира, с глоба в размер на 77 068 000 евро, БЕХ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за злоупотреба с господстващо положение, възпрепятстваща достъпа до българската газова инфраструктура в периода от 30 юли 2010 г. до 1 януари 2015 г.

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 2024 г. БЕХ-група е предоставила отговор.

Заинтересована страна по делото е и българската държава. Към момента от стана на БЕХ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело С-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

От българска страна е представена и обосновка за допускане от съда на провеждането на устни изслушвания, както при първата инстанция. Очаква се насрочване на устните изслушвания.

Групата е признала провизия по дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas към 30 юни 2025 г. в размер на 161,145 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 161,145 хил. лв.)

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

19.3. Капиталови ангажименти

АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества

Към 30 юни 2025 г. Групата има капиталови ангажименти за 393,330 хил. лв. до края на 2028 г., в т.ч. до края на 2025 г. в размер на 165,043 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 376,200 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

С извършването на две доставки на свежо ядрено гориво през първата половина на 2025 г., са изпълнени договорени ангажименти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Не се предвижда доставка на свежо ядрено гориво през 2026 г. от АО ТВЕЛ.

В изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 9 ноември 2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво, както и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ESA) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво, през 2023 г. са подписани споразумения за доставка с Фраматом и Уестингхаус.

Към 30 юни 2025 г. е доставено от Уестингхаус свежо ядрено гориво за втора поредна година на стойност 153,127 хил. лв., като до края на отчетната година не е предвидена нова доставка. Доставките от Фраматом са договорени да започнат от края на 2026 г.

Във връзка с тези споразумения, към 30 юни 2025 г. Групата е предоставила аванси в общ размер на 166,887 хил. лв. (31 декември 2024 г. 189,872 хил. лв.), които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и дъщерните му дружества

Към 30 юни 2025 г. в Групата са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки за изграждане, ремонт на активи и текуща поддръжка на активите на ЕСО ЕАД, съгласно които възникват договорни задължения за 2025 г. в размер на 720,322 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 712,260 хил. лв.).

Мини Марица-изток ЕАД

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 30 юни 2025 г. Дружеството има сключени договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения обезпечаващи нейното изпълнение през 2025 г.

Концесионен договор

Съгласно сключен концесионен договор за разработване и добив на въглища, „Мини Марица-изток“ ЕАД се задължава да заделя парични средства в полза на Министерството на енергетиката, които могат да бъдат използвани единствено за целта, за която са предназначени (видовете работи за окончателното напускане на концесионната площ) и след изрично разрешение на Министерството на енергетиката. Дружеството следва да внася ежегодно в доверителни сметки сума в размер на 4,385 хил. лв., одобрена от Министерството на енергетиката, със сключен анекс през октомври 2019 г.

С писма от месец март и юни 2022 г. до Министъра на енергетика, Дружеството предлага промяна в договорите за откриване на доверителни банкови сметки, а именно ежегодната вноска да се увеличи на 9,246 хил. лв. Предложената вноска включва:

- текущата вноска в размер на 4,385 хил. лв.;
- невнесените суми до 2021 г., разсрочени до 2036 г., в размер на 4,861 хил. лв.

Съгласно писмо на Министерство на Енергетиката с изх. №Е-26-М-163/25.05.2022 г., задължението на „Мини Марица-изток“ ЕАД по „Фонд за напускане“ е разсрочено до 2036 г. съгласно предложения погасителен план.

През 2023 г. е сключен договор ТО 212/13.10.2023 г. с предмет „Откриване и обслужване на доверителна банкова сметка „Фонд за напускане“ с Инвестбанк АД.

Съгласно чл. 31 от сключения концесионен договор Концесионерът трябва да представя на Концедента банкова гаранция за текущата година в размер на 30% от изчисленото концесионно възнаграждение. За 2025 г. размера на гаранцията следва да бъде 1,383 хил. лв.

През първото полугодие на 2025 г. е стартирана процедура за издаване на банкова гаранция, обезпечаваща добива по концесионен договор, с реф. №09/2025 г. Поради липса на постъпили оферти, съгласно чл. 189а, ал. 3 от ЗОП, срокът за подаване на оферти е удължен.

Към настоящия момент дъщерното дружество не е заделило средства в доверителна гаранционна сметка и не е издало банкова гаранция, в полза на концедента, обезпечаваща дейностите по договора.

Национална електрическа компания ЕАД

Проект АЕЦ Белене

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ Белене в съответствие с критериите за признаване на МСС 16 при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е изцяло под контрола на ръководството на Дружеството и не е в състояние да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

Хидроенергийни обекти

Планът за инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни обекти и включва следните значими направления и капиталови обекти.

Проект „Яденица“

Проект „Яденица“ бе с статут на Проект от общ интерес (ПОИ) и в тази връзка за него беше осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ (МСЕ) на Европейската комисия. На 24 април 2015 г. влезе в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата са в размер до 3,213 хил. евро. С тях са покрити 50% от разходите за обновяване на ОВОС и актуализация на проект и изработване на Подробен устройствен план (ПУП), както и за получаване на разрешително за строеж. Останалите 50% са собствени средства, осигурени от страна на дружеството.

В рамките на споразумението са възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет НЕК ЕАД разполага с влязло сила решение по ОВОС, влязъл в сила ПУП, одобрени инвестиционни проекти и влязло в сила разрешение за строеж №РС-3/20.01.2023 г., издадено от Министъра на регионалното развитие и благоустройството, което е публикувано в Държавен вестник на 27 януари 2023 г. и влезе в сила на 11 февруари 2023 г.

В следствие, проект „Яденица“ губи своя статут на ПОИ и съответно – достъпа до безвъзмездно финансиране от МСЕ, поради поредицата от отрицателни становища на Главна дирекция „Околна среда“ на Европейската комисия. Достъп до финансиране е отказан няколкократно и от Европейската инвестиционна банка и Европейската банка за възстановяване и развитие. В основата на становищата на Главна дирекция „Околна среда“ лежи липсата на завършени специфични и подробни природозащитни цели за защитените зони, попадащи в или в близост до проекта, което се счита за пречка пред оценяването на качеството на изготвения ОВОС.

В този контекст, в последните три години бе постигнат значителен напредък за преодоляване на тези обективни пречки, като към 30 юни 2025 г. са утвърдени специфични и подробни природозащитни цели за три от общо четирите защитени зони в близост до проекта: ЗЗО ВГ0001386 „Яденица“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-85/31.01.2025 г.), ЗЗО ВГ0000495 „Рила“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-86/31.01.2025 г.), СЗЗ ВГ0002129 „Рила Буфер“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-87/31.01.2025 г.) и ВГ0000636 „Ниска Рила“ (Заповед на Министъра на околната среда и водите с №РД-289/25.04.2025г.). На 5 май 2025 г. НЕК ЕАД представи на Европейската комисия анализ на съответствието на проекта с определените специфични и подробни цели на опазване за четири защитени зони от екологичната мрежа НАТУРА 2000 в България, който цели премахване на обективните пречки пред оценката на проекта в текущия процес по подбор на ПОИ.

В допълнение към така изготвения анализ, НЕК ЕАД предостави и декларация от Министерство на околната среда и водите относно съответствието на проект „Яденица“ с новопубликуваните специфични и подробни природозащитни цели за четирите защитени зони от „НАТУРА 2000“, попадащи в или близо до проекта. Приложена беше и декларация от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“ с цел доказване на съответствието на проекта с критериите в т. 4(7) от Директива 2000/60/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 23 октомври 2000 година за установяване на рамка за действията на Общността в областта на политиката за водите (Рамкова директива за водите).

Същевременно, опитът за възстановяване на ПОИ-статуса на проекта е възстановен и през февруари 2024г. проект „Яденица“ получи потвърждение за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежата 2024 на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия („ЕМОПС

за електроенергия“/ ЕМОПС-Е) и кандидатства по надлежния ред за получаване на статут на ПОИ на 15 ноември 2024 г., като на 11 юни 2025 г. преминава успешно първия процес на оценяване.

Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира“ и рехабилитация на ОРУ 110 кV на ВЕЦ „Въча-1“ и част от системите на ВЕЦ-а под общ контрол“

Проектът се финансира със средства от Международен фонд за извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“ (МФК). Има подписано Споразумение за безвъзмездна помощ – ГРАНТ 049Б с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР).

Общият бюджет на проекта е 37 милиона евро (без консултантските услуги), от които 70% се финансират от МФК, а 30% от НЕК ЕАД. Консултантските услуги на стойност до 611,571.2 евро, като 312,000 се финансират изцяло от МФК.

По проекта има сключени три договора за рехабилитация, като два са завършени, а третия за рехабилитацията на ПАВЕЦ „Чаира“ и в момента се изпълнява.

Договор № GA049A-2A/ 25.04.2019 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“, с изпълнител: Консорциум АBB AG & VOITH HYDRO GmbH & Co. KG. За обекта има издадено разрешение за строеж, в сила от 25.02.2020 г. Рехабилитацията на ХА2 е напълно завършена и етапа има издадено разрешение за ползване от 29 май 2025 г. Към настоящият момент се работи по рехабилитацията на ХА3, като там се планира прилагането на същото решение за модифициране на турбината аналогично на ХА2. Планира се ХА3 да бъде отново в работа началото на 2026 г. Паралелно се изпълнява и обследване на състоянието на ХА1 от Тошиба, като към края на 2025 г. се очаква окончателно становище дали турбината подлежи на ремонт или не. За намирането на дългосрочно устойчиво решение, има обявена обществена поръчка за цялостната подмяна на ХА1 и ХА4. Информацията за процедурата, участници и бюджет, е публикувана на следния линк в ЦАИС: <https://app.eop.bg/today/442556>. Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

Договор № GA049A-3/18.05.2018 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“, с изпълнител: Консорциум KONČAR KET – ŠKD BLANSKO – RUDIS. Стойност на договора: 19,997,642.45 евро. През 2024 г. успешно завърши рехабилитацията на последните два ХА, с което успешно завърши изпълнението на договора. Всички централи са въведени в редовна експлоатация.

Възстановяване на главно напорна деривация (ГНД) за ВЕЦ Тешел. През 2025 г. се подписа договора за пълното възстановяване на ГНД. Има изготвен работен проект, като предстои предаване на работна площадка и изпълнение на СМР. Информация за сключения договор е публична и се намира на следния линк в ЦАИС: <https://app.eop.bg/today/411415>.

Проект за изграждане на нови ПАВЕЦ

НЕК ЕАД има сключено споразумение за техническа помощ с ЕИБ, чрез което се осъществява предприемаческо проучване за два нови ПАВЕЦ. Изготвен е първи етап от предприемаческите проучвания с концепции за новите ПАВЕЦ. Към настоящият момент НЕК ЕАД работи по идеи за потенциални проекти на четири нови ПАВЕЦ. В НЕК ЕАД е създадено ново Предприятие „Хидроелектроинвест“, като дейността му е свързана с проучване, подготовка и реализацията на нови хидроенергийни проекти на НЕК ЕАД.

Дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия

На 13 юни 2001 г. е сключен дългосрочен - 15 годишен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за закупуване на електрическа енергия. Договора влиза поетапно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г. На 14.08.2015 г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 26.04.2016 г., след изплащане на задълженията към централата. В съответствие с това НЕК ЕАД поема ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към електроцентралата. Ако това

условие не бъде спазено от компанията договореното намаление няма да се прилага до издължаване на просрочените суми от НЕК ЕАД към електроцентрала.

Съгласно договор за особен залог от 30.11.2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от ЕВН България електроснабдяване ЕАД и Енерго-Про Продажби АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен да изкупува минимално количество от 3,156,500 МВтч електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и договорената с търговски план разполагаемост.

На 13 юни 2001 г. е сключен и дългосрочен 15-годишен договор за изкупуване на електроенергия и разполагаемост между НЕК ЕАД и „Енергийна компания Марица Изток 3“ АД, понастоящем „КонтурГлобал Марица Изток 3“. Договорът влезе в сила през месец февруари 2009 г. при приключване на договорените рехабилитационни дейности по модернизацията на съществуващия ТЕЦ Марица Изток 3, след които инсталираната мощност е 808 МВт.

Съгласно договор за особен залог от 01.02.2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от Електрохолд Продажби ЕАД, Енерго-Про Продажби АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година.

В изпълнение на договора за изкупуване на електроенергия и разполагаемост НЕК ЕАД ежегодно издава записи на заповед в полза на КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен за изкупува минимално количество от 3,489,000 МВтч електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и базовата разполагаемост.

От 26.04.2016 г. влизат в сила споразумения за намаляване на цената за разполагаемост с 15% на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и с 14% на „Ей И Ес - ЗС Марица Изток 1“, след изплащане на задълженията на НЕК ЕАД към двете електроцентрали. В съответствие с това НЕК ЕАД има ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към електроцентралите.

Споразумението с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ изтече на 21 февруари 2024 г.

В таблицата по-долу са показани задълженията на НЕК ЕАД по отношение на минималните дължими плащания за закупена електроенергия и разполагаемост за оставащия срок на сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия от централите.

	Общо минимално дължима сума
	хил. лв.
Минимални дължими плащания за закупена разполагаемост *	442,186
Минимални дължими плащания за закупена електроенергия *	1,161,573
Общо	1,603,759

* Посочената сума е минимално дължимата според сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия и е формирана на база заложен фиксирани ценообразуващи елементи и елементи с фиксирана ескалация.

Минималните плащания за закупена разполагаемост по всеки един от дългосрочните договора за изкупуване на електроенергия от електроцентралите са както следва:

	До 1
	година
	хил. лв.
Минимални плащания за закупена разполагаемост	442,186

От 01.07.2021 г. в съответствие с последните две ценови решения на КЕВР за регулаторните периоди 2023 – 2024 г. и 2024 – 2025 г. дружеството изкупува електроенергия от ВЕИ само с инсталирана мощност под 500 кВт.

За периода от 1 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. от Ей И Ес Марица изток 1 АД са изкупени 1,414 ГВтч нетна електроенергия, което е под задължителното минимално количество електроенергия за изкупуване в СИЕ, като до края на 2025 г. предвид намалените водни ресурси и ниското производство от ВЕЦ се очаква Ей И Ес Марица изток 1 АД да произведе минималните количества съгласно дългосрочното споразумение с НЕК ЕАД.

Към 30 юни 2025 г. НЕК ЕАД няма сключени дългосрочни договори за изкупуване на ВЕИ.

19.4. Условни задължения и правни спорове

Национална Електрическа Компания ЕАД

„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)

Между НЕК ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) до месец май 2024 г. беше висящо едно съдебно дело с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги, а именно с цена на иска 3,063 хил. лв., от които 2,347 хил. лв. главница и 716 хил. лв. лихва за забава. С решение на СГС от 13.03.2020 г. исковите са уважени. Решението е потвърдено от Апелативен съд София, като НЕК ЕАД е подало касационна жалба пред ВКС. Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно. ВКС е допуснал решението на САС до касационно обжалване. Внесена е гаранция за спиране на изпълнението на осъдителното въззивно решение, която при приключване на делото следва да се възстанови на НЕК ЕАД. С решение от 22 декември 2022 г. решението на САС е отменено и ВКС връща делото на друг състав с указания за разглеждането му. При повторното гледане на делото с решение от 24.04.2023 г. САС отхвърля исковите на ЕФГ срещу НЕК. Решението е обжалвано пред ВКС, който с определение от месец май 2024 г. не допуска касационното обжалване. Въз основа на молба на НЕК ЕАД съдът е възстановил предоставеното обезпечение в размер на 3,063 хил. лв. Делото е приключено. Присъдените в полза на НЕК ЕАД съдебни разноски в размер на 173,795.75 лв. са предявени в производство по несъстоятелност на ЕФГ.

Подадена е молба за отмяна на влязлото в сила решение №262/24.04.2023 г. по въззивно търговско дело №1049/2022 г. на САС. НЕК ЕАД е подало отговор на молбата за отмяна, след което е образувано дело №2419/2024 г. по описа на ВКС. Дело №2419/2024 на ВКС е завършило с постановяване на окончателно и неподлежащо на обжалване Решение №94/04.04.2025 г., съобразно което е оставена без уважение молбата за отмяна на влязло в сила решение. С оглед изложеното, следва да се обобщи, че дело №1049/2022 г. по описа на САС и дело №2419/2024 г. по описа на ВКС са приключили успешно за НЕК ЕАД.

„Мечел Карбон“ АГ

„Мечел Карбон“ АГ е завело дело за плащане на главници за доставена електрическа енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД, платени от НЕК ЕАД на „Топлофикация Русе“ ЕАД като залогодател вместо на определения от „Мечел Карбон“ АГ като заложен кредитор депозитар след получаване на съобщение за пристъпване към изпълнение от страна на „Мечел Карбон“ АГ по реда на ЗОЗ ведно с лихви и разноски.

Делото е за главница от 21,400,000 лв. и лихви за забава. Софийски градски съд е уважил изцяло исковите претенции на МЕЧЕЛ Карбон АГ. Подадена е въззивна жалба от НЕК ЕАД.

Софийски апелативен съд е спрял делото по молба на ТЕЦ Русе поради заведени дела пред Русенски окръжен съд срещу „Мечел Карбон“ АГ, което е подало частна жалба срещу определението за спиране. Производството е възобновено и е насрочено в открито съдебно заседание.

На 19 август 2024 г. МЕЧЕЛ КАРБОН АГ променя наименованието си на „ТАЙВАЗ А ГРУП“ АГ. Въззивният съд е отменил първоинстанционното съдебно решение по т. д. №619/2019 г. на СГС чрез постановяване на решение № 178/28.03.2025 г. по в. т. д. № 186/2022 г. на Апелативен съд- София, отхвърляйки в цялост претенциите на „ТАЙВАЗ А ГРУП“ АГ за осъждане на НЕК ЕАД да заплати на депозитара по особен залог, учреден от ТП РУСЕ, сумата от 21,400,000 лв. за произведена електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство за месеците март, април, май, юни, юли, септември и октомври 2017 г., както и претенцията за мораторна лихва в размер на 3,508,215.47 лв. и за законна лихва за забава върху горепосочената сума от 5 март 2019 г. до окончателното изплащане. Решението е обжалвано от „ТАЙВАЗ А ГРУП“ АГ пред Върховния касационен съд, а НЕК ЕАД е депозирало отговор на касационна жалба.

„Хаос инвест 1“ ЕАД

Към настоящия момент висящо е дело на „ХАОС ИНВЕСТ 1“ ЕАД, срещу НЕК ЕАД за сумата от 433,143.77 лева, както следва: Главница в размер на 333,395.09 лева с ДДС по фактура №0000000079/01.08.2018 г., ведно с мораторна лихва от падежа до завеждане на исквата молба в размер на 99,748.68 лева.

НЕК ЕАД е направило възражение за съдебно прихващане със задържаните суми, тъй като претендира надплатени суми на нетно специфично производство след определянето му с Решение № Ц 29/2017 г. на КЕВР. Претенциите на НЕК ЕАД са за периода 2015 г.– 2017 г. Делото е обявено за решаване от СГС още на 15 март 2023 г. и от тогава се чака решението на първоинстанционния съд. Делото е висящо.

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД (като процесуален субституент на „Видахим“ АД) и „Видахим“ АД (привлечен към делото като съищец наред с „Ритъм - 4 - ТБ“ ООД) са завели дело пред Софийски градски съд (СГС) срещу НЕК ЕАД за обезщетение за неизпълнението на договорно задължение от страна на НЕК ЕАД и деликтен иск за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл. 49, във връзка с чл. 45 от ЗЗД при условията на евентуалност. Исковете са заведени като частични за сумата от 1,000,000 лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000,314 лева. Делото е разделено и са образувани две дела пред СГС. По първото дело за договорна отговорност (гражданско дело №10123/2020 г. по описа на СГС) съдът е отхвърлил предявените искове и решението е влязло в сила. По второто дело за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл. 49, във връзка с чл. 45 от ЗЗД (гражданско дело №15876/2019 по описа на СГС) с иск в първоначален размер от 1,000,000 лева, впоследствие увеличен и допълнително коригиран на 33,331,740.16 лева за претендирани пропуснати ползи от неизкупена електрическа енергия и нереализирана продукция от пневматични гуми, е постановено Решение от 21.06.2024 г., което е изцяло в полза на Дружеството, доколкото исковете са отхвърлени като неоснователни. След обжалване от „Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и образуване на въззивно търговско дело №20241001000850/2024 е постановено Решение №334/12.06.2025 г., което е изцяло в полза на НЕК ЕАД, доколкото потвърждава решението на първата инстанция, постановено по Гражданско дело № 15876/2019 г. по описа на СГС и осъжда „Ритъм 4-ТБ“ ООД да заплати на НЕК ЕАД сумата от 480 лева за дължимо юрисконсултско възнаграждение. Решение №334/12.06.2025 г. подлежи на касационно обжалване.

ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

От Сдружение „За земята - достъп до правосъдие“ е подадена жалба по реда на Закона за опазване на околната среда против Решение №50-НО-ИО-А5/21.12.2018 г. за актуализиране на Комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за експлоатация на Горивна инсталация за

производство на електроенергия и Инсталация за производство на водород и Депо за инертни, строителни, опасни и неопасни отпадъци. От 2019 г. до настоящия момент се водят непрекъснати съдебни дела, които не са приключили с окончателен съдебен акт.

С Решение №50-Н0-И0-А5/2018 г. (Решението) за актуализация на Комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е предоставена дерогация от установените със Заключение НДНТ, емисионни норми.

Издаденото Решение е обжалвано от сдружение „За Земята - достъп до правосъдие“, вписани в регистъра за юридически лица по ф.д. №195/2016 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище гр. София. Образувано е адм. дело №751/2019 г. по описа на Административен съд – София-град.

Въз основа на направено възражение за подсъдност от дружеството и ИАОС, адм. дело №751/2019 г. по описа на Административен съд – София-град е прекратено и изпратено по подсъдност на Административен съд – Стара Загора, където е образувано адм. дело №225/2019 г. по описа на същия съд.

По искане на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с Определение №252/17.06.2019 г. по адм. дело №225/2019 г. на Старозагорски административен съд, е допуснато предварително изпълнение на Решение №50-Н0-И0-А5/2018 г. от 21.12.2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево.

С Решение №358/28.08.2020 г., постановено по адм. дело №225/2019 г. по описа на Административен съд – Стара Загора е отхвърлена жалбата на Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ като неоснователна и е оставено в сила Решение №50-Н0-И0-А5/21.12.2018 г. за актуализация на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Решение №358/28.08.2020 г. на Административен съд – Стара Загора е обжалвано от Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ пред Върховен административен съд, като е образувано адм. дело №239/2021 г.

Върховен административен съд връща делото за ново разглеждане от Административен съд – Стара Загора с Решение №8230/31.07.2023 г. Делото е с продължителност повече от две календарни години.

След връщане на делото на друг състав е образувано второ по ред първоинстанционно административно дело №20237240700478/2023 г. пред Административен съд – Стара Загора. Съдът се произнесе с Решение №918 от 15.03.2024 г., с което отменя Решение №50-Н0-И0-А5/21.12.2018 г. на ИД на ИАОС и следователно се отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Решението подлежи на обжалване по съдебен ред пред Върховен административен съд в 14-дневен срок от връщането му.

Взето е решение да бъде обжалвано по съдебен ред пред Върховния административен съд Решение №918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело №20237240700478/2023 г.

На 2 април 2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора е подадена касационна жалба до Върховен административен съд по правилата на Административно-процесуалния кодекс от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД срещу Решение №918 от 15.03.2024 г., постановено по административно дело №20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора. Образувано е адм. дело № 6479/2024. Подадена е частна жалба от „THE GREEN TANK (ГРИЙН ТАНК) ГРАЖДАНСКО СДРУЖЕНИЕ С НЕСТОПАНСКА ЦЕЛ“ и Георгиос Анастасиос Пасчалидис срещу горепосоченото съдебно решение.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е подало писмен отговор изх. №15982/10.05.2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба.

На 22 октомври 2024 г. ВАС постановява протоколно определение по адм. дело №6479/2024 г., с което е прекратено производството пред него и върна делото на Административен съд, Стара Загора за поправка на очевидни фактически грешки допуснати от съда, постановил обжалваното пред ВАС съдебно решение. Делото се изпраща от ВАС на състава на Административен съд – Стара Загора, постановил решение №918

от 15.03.2024 г. по адм. дело №478/2023 г. по описа на съда за провеждане на производство по чл. 175 от Административнопроцесуалния кодекс, съобразно мотивите на постановеното определение.

С Решение №3405 от 07.11.2024 г. по адм. дело №20237240700478/2023 г. на Административен съд- Стара Загора е допусната поправка на явна фактическа грешка в мотивите на Решение №918/15.03.2024 г., постановено по адм. дело № 478/2023 г. на АС – Ст. Загора. Решение №3405/07.11.2024 г. на АС – Ст. Загора подлежи на обжалване пред ВАС на РБ в 14-дневен срок от връчването му на страните. Решението е връчено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със съобщение с вх. №39389/11.11.2024 г.

Делото е върнато от Административен съд, Стара Загора във ВАС, където е образувано с нов номер адм. дело 46/2025 г. и със съобщение от 19 март 2025 г. дружеството чрез процесуалния си представител е призовано да се яви на 15 май 2025 г. в качеството на касатор по делото със Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“. Делото е обявено за решаване.

От този момент започват да текат различни процесуални срокове, като например:

- Върховният административен съд се произнася с решение в едномесечен срок от заседанието, в което е приключило разглеждането на делото.
- Върховният административен съд има различни правомощия след разглеждане на делото. Той оставя в сила обжалваното решение или го отменя в оспорваната му част, ако е неправилно.
- Когато Върховният административен съд остави в сила решението, той го мотивира, като може да препрати и към мотивите на първоинстанционния съд.
- Когато решението е недопустимо, Върховният административен съд го обезсилва в оспорваната част, като прекратява делото, връща го за ново разглеждане или го препраща на компетентния съд или орган.
- Когато решението е нищожно, Върховният административен съд обявява нищожността му изцяло и ако делото не подлежи на прекратяване, го връща на първоинстанционния съд за постановяване на ново решение.

Когато отмени решението, Върховният административен съд решава делото по същество. Тъй като казусът се отличава със значителна фактическа и правна сложност, обемът от информация, включително събраните доказателства, представляващи част от административната преписка, са значителни по обем и проучването ще изисква допълнително време и ангажираност от обичайните за това, може да се предположи, че ще са необходими няколко съдебни заседания до приключване на разглеждането на делото.

Към датата на одобрение на междинния финансов отчет все още няма решение от Върховния административен съд по делото.

Поради всичко гореизложено, може да се предположи обосновано, че делото ще продължи най-малко за период от 1 календарна година.

В случай че бъде потвърдено от ВАС обжалваното решение на АС- Стара Загора, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ИАОС следва да проведе процедура по преразглеждане на Комплексното разрешително на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Ако бъде потвърдено от ВАС обжалваното решение на АС - Стара Загора, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до преразглеждане на комплексното разрешително от ИАОС би следвало да работи при определените норми за степен сероочистване до преди издаване на предоставената дерогация. По отношение на показателя серен диоксид изпълнението на дейностите, заложи в Инвестиционна програма на Дружеството за привеждане в съответствие с Решение за изпълнение (ЕС) 2021/2326 от 30 ноември 2021 г. за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации и постигнатите средногодишни стойности, отчетени от автоматичните системи за собствени непрекъснати измервания (СНИ) през 2023 г. дават основание да се предположи, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД би могло да работи и при прилагането на НДНТ по посочения показател.

В случай че обжалваното решение на АС – Стара Загора бъде отменено от ВАС, а жалбата на „За земята достъп до правосъдие“ бъде отхвърлена като неоснователна и недоказана, то „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще работи при условията на предоставената му дерогация.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има достатъчно основания да смята, че отмененият със съдебно решение №918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело № 20237240700478/2023 г., административен акт - Решение №50-Н0-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС, не страда от сочените пороци на материалното право и следва да остане в сила.

По силата на определение №252/17.06.2019 г., постановено по адм. дело №225/2019 г. на Старозагорски административен съд, с което е допуснато предварително изпълнение на Решение №50-Н0-ИО-А5/2018 г. от 21.12.2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД може да продължи да работи до окончателно решаване на спора с влязло в сила съдебно решение.

19.5. Гаранции

АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения, гарантиращи изпълнението на сключени договори за доставка на стоки и услуги, в размер на 30,449 хил. лв. към 30 юни 2025 г. (31 декември 2024 г.: 28,314 хил. лв.).

Булгартрансгаз ЕАД и дъщерното му дружество „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД

В полза на Групата са издадени банкови гаранции от трети страни на стойност 410,361 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 510,944 хил. лв.)

На 1 юли 2019 г. в полза на Групата е издадена корпоративна гаранция по Договор за резервиране на капацитет на стойност 1,085,313 хил. лв. от чуждестранно юридическо лице.

Булгаргаз ЕАД

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция – до 11.08.2025 г. и размер 140,362 хил. щатски долара.

На основание сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в размер на 9,017 хил. лв. полза на доставчик със срок до 30.11.2025 г.

Дружеството има сключени договори към 30 юни 2025 г. с банкови институции, за предоставяне на оборотно финансиране под формата на овърдрафти в размер до 454,700 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 234,700 хил. лв.)

19.6. Застраховки

АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Групата е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2024 г. до 31.07.2025 г. Застрахователната сума е в размер на 943 хил. лв., от които 925 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

На 31 юли 2025 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2025 г. до 31.07.2026 г. Застрахователната сума е в размер на 972 хил. лв., от които 953 хил. лв. застрахователна премия и 19 хил. лв. данък върху премията.

Групата има сключена имуществена застраховка „Индустириален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. застрахователната сума е в размер на 14,766 хил. лв. (за 2024 г.: 13,880 хил. лв.).

19.7. Други

Национална Електрическа Компания ЕАД

Разчети с Напоителни системи ЕАД

НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятието „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД, подобна по характер услуга е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

Не е постигната договореност между НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД, като не са подписани протоколи за доставени количества вода за периода от май 2003 г. до датата на издаване на този финансов отчет, поради което е възможно да възникнат допълнително задължения към „Напоителни системи“ ЕАД, които към настоящия момент не могат да бъдат надеждно определени.

В тази връзка е сключено споразумение между НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД, с което двете страни са декларирали, че всяка от тях извършва услугата „водоподаване“ на другата страна. Споразумението предвижда подписване на договори, чрез които да се регламентират правата и задълженията на всяка страна свързани с предоставяне на услугата „водоподаване“.

НЕК ЕАД се е ангажирал да предложи договор за услугата „водоподаване“, след което двете страни да проведат срещи до постигане на съгласие за подписването му. НЕК ЕАД е изпълнил ангажимента си по цитираното споразумение и след проведената работна среща на 16.03.2022 г., между двете дружества е постигнато съгласие за финализиране на преговорите и подписване на договор за извършваната от НЕК ЕАД услуга „водоподаване“. От страна на НЕК е изготвен и съгласуван договор, който е изпратен към НС, същият не се е връщал подписан. Към настоящия момент няма подписан договор между двете дружества.

АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните дружества

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Групата има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема е осъществен през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години. През следващата 2021 г. са изпълнени още две

возения, финансирани от направени провизии за 2019 г. и 2020 г. Военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022 г., е причина за спиране на извозване на ОЯГ до момента.

Независимо от това, с цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Групата е заделила допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31 декември 2023 г. на стойност 81,100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на един превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31 декември 2024 г. са провизирани 31,738 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2024 г.

Към 30 юни 2025 г. сумата на провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 112,838 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г.

В проекта на Актуализирана стратегия (Национална програма) за управление на ОЯГ и РАО в съответствие с Директива 2011/70/Евратом е записано, че съгласно договора за технологично съхранение и преработване на ОЯГ от ВВЕР-440 във ФГУП „ПО МАЯК”, връщането на остъклените ВАО ще се осъществи по отделен договор. Същият подход ще бъде използван и по отношение на радиоактивните отпадъци от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 в същия завод. Планира се връщането в България на остъклените ВАО да стане не по-рано от 10 години след съгласуване на Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, получени от ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000. Връщането на остъклените ВАО от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 във ФГУП „ГХК”, ще се извърши по отделен договор, който трябва да бъде сключен след 25 години съхранение на ОЯГ в завода за преработка. Конкретният обем и характеристики на ВАО ще бъде определен по съгласувана между двете страни Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, отговаряща на международната практика. Очаква се методиката да бъде съгласувана не по-късно от 2030 г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

Съгласно изискванията на МСС 37 *Провизии, условни пасиви и условни активи* задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават, само ако са налице следните условия:

- предприятието има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка”, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация” и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво” поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите” от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС” и „РАО”;

- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансираните от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение №839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на ДП „РАО”, гр. София с

предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС №1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 1 март 2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ „Козлодуй“). Тъй като към датата на одобряване на самостоятелния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 30 юни 2025 г. и 31 декември 2024 г.

Мини Марица-изток ЕАД

На заседание на Народното събрание на 25 април 2024 г. е взето решение, с което се задължава Министерския съвет чрез министъра на финансите и министъра на енергетиката да предприеме всички необходими действия при спазване на приложимото българско и общностно законодателство за осигуряване от държавния бюджет на средства на „Мини Марица-изток ЕАД, в размер на 250,000 хил. лв. годишно за срок от четири години (2024 г. – 2028 г.) с цел обезпечаване на дейности по техническа рекултивация на нарушените терени на находище „Източномаришки въглищен басейн“. Средствата ще се предоставят само и единствено при условието, че дейностите по рекултивация се извършват единствено от „Мини Марица-изток“ ЕАД, като не се допуска възлагане или преотдаване на дейностите на частни дружества и/или дружества с държавно или общинско участие.

20. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен консолидиран 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 680,000 лв. и включва независим финансов одит на междинните индивидуални финансови отчети към 30 юни 2025 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 2025 г. регистрираните одитори са предоставили и разрешени услуги, в т.ч. писмо за увереност във връзка с емисия облигации на компанията-майка и договорени процедури, сумата на които общо е 299 хил. лв.

21. Присъден кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД от международни рейтингови агенции

Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

- *Рейтингова агенция Moody's*

Към 30 юни 2025 г. присъденият дългосрочен кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е „Вa1“ със стабилна перспектива и „Вa2“ за необезпечените облигации на дружеството, падежиращи през 2028 г. и 2030 г.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („ВВ+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен

дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

На 9 юни 2025 г. Fitch Ratings присъди „BB+“ рейтинг на предстоящата облигационна емисия на БЕХ ЕАД, успешно пласирана на 12 юни 2025 г. с падеж 19 юни 2030 г.

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

Към 30 юни 2025 г. г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 35.5 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 53.8 точки („среден риск“). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 36.8 точки („средно представяне“).

Кредитен рейтинг на „Национална електрическа компания“ ЕАД

- *Рейтингова агенция Standard&Poor`s*

На 5 август 2025 г. рейтингова агенция Standard&Poors потвърди рейтинга на дъщерното дружество НЕК ЕАД на „BB“ и преразгледа перспективата от положителна на стабилна поради очакваната по-високата задлъжнялост на БЕХ в резултат на финансирането на проекта за нови ядрени мощности. S&P разглежда НЕК ЕАД като важно стратегическо дъщерно дружество, предвид важната роля на НЕК ЕАД като производител на енергия от водноелектрически централи.

22. Събития настъпили след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване. Значителните некоригиращи събития са както следва:

Промени в Закона за въвеждане на еврото

На 8 юли 2025 г. Съветът на Европейския съюз официално одобри присъединяването на България към еврозоната и страната следва да приеме еврото считано от 01.01.2026 г. С Решение (ЕС) 2025/1407 на Съвета на Европейския съюз от 8 юли 2025 г., в сила от 10.07.2025 г., Съветът на Европейския съюз определи официален обменен курс от 1.95583 лева за 1 евро. С промени в Закона за въвеждане на еврото от 01.08.2025 г. и 08.08.2025 г. се определят правилата за превалутиране.

Промени в Закона за енергетиката

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., се предвижда от 01.07.2025 г. пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия, докато по отношение битовите потребители този процес се отлага за неопределено време. Промените в закона включват и създаването на механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти, отпадането на фигурата „Обществен доставчик на електрическа енергия“ и определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. В тази връзка отпада задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които производителите, в рамките на определената им разполагаемост, продават електрическа енергия на обществения доставчик. Създаден е нов механизъм, който ще се изпълнява чрез „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД. НЕК ЕАД ще продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, на който ще се търгуват дългосрочни продукти, и на който ще могат да участват крайните снабдители, които снабдяват над 10 000 битови крайни клиенти, за закупуване на електрическа енергия за тяхното снабдяване и търговците и производителите на електрическа енергия, самостоятелно или чрез координатор на балансираща група, за продажба на електрическа енергия на крайни снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсирани от фонд

„Сигурност на Електроенергийната Система” за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

Целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“

С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г. и са определени нови тавани на приходите за съответния тип производител на електроенергия за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г., както следва:

- а) за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 120 лв./МВтч;
- б) за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 140 лв./МВтч;
- в) за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 400 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂ за един МВтч;
- г) за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти, и/или комбинация от тях - 400 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един МВтч;
- д) за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един МВтч.

Удължаване действията на Тристранни споразумения между дружества от групата, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

На 9 юли 2025 г. е подписан Анекс №2 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 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г., като 20% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда, ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в рамките на действащия ценови период. 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 9 юли 2025 г. е подписано Тристранно споразумение между дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което 80% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. ще постъпват по сметка на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД. С постъпленията ще се погасяват текущи задължения на топлофикационното дружество към дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Увеличение на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

С Постановление №168 от 27.08.2025 г. и Решение №576 на Министерския съвет от 27.08.2025 г. бяха одобрени промени в бюджета на Министерството на енергетиката за 2025 г. в размер на 1,500,000 хил. лв. за увеличаване капитала на БЕХ ЕАД с цел финансиране на структуроопределящи проекти в сектор „Енергетика“, в т.ч. ПАВЕЦ „Чаира“, „Батак“ и „Доспат“, АЕЦ „Козлодуй“ – 7 и 8 блок, водноелектрически централи, надграждане на газопреносната мрежа, реконструкция на електропреносната мрежа и др. С Решение №576 от 27.08.2025 г., Министерски съвет даде съгласие да бъде увеличен капиталът на БЕХ ЕАД с парична вноска в размер 1,500,000 хил. лв. от бюджета на Министерството на енергетиката, осигурена съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г.

С решение по Протокол №Е-РД-21-31 от 15.09.2025 г. на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на държавата, като едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, капиталът на дружеството е увеличен с 1,500,000,000 лв. от 3,463,941,744 лв. на 4,963,941,744 лв., като са издадени нови 1,500,000,000 броя поименни акции с право на глас с номинална стойност от един лев всяка, които са придобити от държавата, чрез министъра на енергетиката. Горепосано обстоятелство е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ при Агенцията по вписванията на 26 септември 2025 г.

С Решение на МС №874 от 12 декември 2025 г. е дадено съгласие за увеличаване капитала на дружеството чрез непаричната вноска в размер на 14,298,129 лв., представляваща правото на собственост върху недвижим имот - частна държавна собственост, находящ се в Република Гърция, гр. Атина, ул. „Акадимиас“ №12, представляващ парцел с обща площ 196.87 кв. м. и построената в него седем етажна сграда с обща разгъната застроена площ 1,424 кв. м. и обща етажна площ, подробно описан в Акт за частна държавна собственост №097 от 21.07.2003 г.

Разпределен и внесен дивидент към Едноличния собственик на капитала

Във връзка с Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е изплатило остатъка от дължимия дивидент за 2024 г. и разпределило и внесло 6-месечен (междинен) дивидент за 2025 г. в общ размер на 1,000,000 хил. лв.

„Национална електрическа компания“ ЕАД

Кредитен рейтинг на НЕК ЕАД

На 5 август 2025 г. рейтингова агенция Standard&Poors потвърди рейтинга на НЕК ЕАД на „ВВ“ и преразгледа перспективата от положителна на стабилна поради очакваната по-високата задлъжнялост на БЕХ в резултат на финансирането на проекта за нови ядрени мощности. S&P разглежда НЕК като важно стратегическо дъщерно дружество на БЕХ, предвид важната роля на НЕК ЕАД като производител на енергия от водноелектрически централи.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества

Утвърдена цена за топлоенергия от КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г.

С Решение №Ц-24/01.07.2025 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в размер на 75.22 лв./МВтч.

Планови превантивни ремонтни дейности

На 17 юли 2025 г. е спряно за изпълнение на планови превантивни ремонтни дейности шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ поради констатирани в процеса на експлоатация теч от трети парогенератор. Спирането е координирано с Електроенергийния системен оператор, като са отчетени товарът на националната енергийна система и наличието на достатъчно генериращи мощности в страната. На 5 август 2025 г. шести енергоблок на атомната централа е включен в националната електроенергийна система.

Договор за банков кредит

На основание Решение по т. 22.1.1 от Протокол №22/11.06.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и след проведен конкурс, на 16 юли 2025 г. е сключен договор за банков кредит-овърдрафт в размер на 50 млн. лв. при фиксиран годишен лихвен процент със срок на действие 12 месеца. Кредитът е за покриване на възможни бъдещи дефицити и осигуряване на оборотни средства.

Изграждане на нови ядрени мощности

На 10 юли 2025 г. е сключен анекс към договор с „ГБС – Инфраструктурно Строителство“ АД като доставчик на услуга „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 14.07.2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи

обработка на 138.325 дка площ, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизиране на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.

На 14 юли 2025 г. е сключен договор със „Ситибанк“ Н.А.(Лондон) с предмет „банка, координатор и организатор на цялостна стратегия на финансиране на проекта“, като организира и структурира необходимото финансиране за изграждане на проекта чрез експортни кредитни агенции, международни институции и търговски банки, като оптимизира финансовите разходи и изготвя препоръки за управление на финансови и валутни рискове.

На 12 август 2025 г. е сключен договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант, с предмет „разработване на финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8“. Моделът трябва да осигури оптимална финансова структура, която да гарантира финансиране на проекта и съответствие с изискванията на потенциални кредитори и инвеститори, според най-добрите практики и приложимите стандарти.

Увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

На 14 октомври 2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 651,126,000 лв. чрез извършване на непарична вноска (апорт) на части от поземлен имот 77548.189.218, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно Протокол №33 от 04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

На 25 ноември 2025 г. е взето решение от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с 250,000,000 лв., представляващо парична вноска съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г. на Министерски съвет за одобряване на промени по бюджета на Министерство на енергетиката да 2025 г. във връзка с увеличаване на капитала на търговско дружество. С протоколно решение от 26 ноември 2025 г. е получено разрешение от Министъра на енергетиката за увеличаване на капитала на дъщерното дружество. Увеличението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 4 декември 2025 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД

Предоставяне на клирингови услуги на платформата на Газов Хъб Балкан

От 15 юли 2025 г. услугите по клиринг на платформата на ГХБ чрез централен контрагент (KELER CCP) са изцяло функциониращи. С това се отбелязва ключов етап в развитието на българския и регионалния газов пазар. След преминаване на всички необходими ИТ разработки и успешно завършване на необходимите процедури, този етап отбелязва финалната фаза на процеса по внедряване, управляван съвместно от ГХБ и KELER CCP.

Заеми към банки

На 12.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Обединена Българска Банка“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 102,258 хил. евро при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0.09%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.

На 16.09.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Инвестбанк“ АД се сключи договор за дългосрочен кредит за финансиране на инвестиционни разходи във връзка с изпълнение на дейности, свързани с Проект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изпълнение на инициативата „Вертикален коридор“ на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова“ в размер на 48,896 хил. лв. при лихвен процент едномесечен EURIBOR + 0.20%, гарантиран от Република България с държавна гаранция.

На 06.10.2025 г., между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „ИНГ Банк Н.В.“ се подписа допълнително споразумение за изменение №1 към договор за дългосрочен кредит от 2023 г., с който лихвения процент по кредита се намалява от 1M EURIBOR + 1.23% на 1M EURIBOR + 0.5%.

Увеличаване на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД

На 20 ноември 2025 г. е взето решение от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за увеличаване на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с 95,292,033 лв., представляващо парична вноска съгласно Постановление №168 от 27.08.2025 г. на Министерски съвет за одобряване на промени по бюджета на Министерство на енергетиката да 2025 г. във връзка с увеличаване на капитала на търговско дружество. С протоколно решение от 24 ноември 2025 г. е получено разрешение от Министъра на енергетиката за увеличаване на капитала на дъщерното дружество. Увеличението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 2 декември 2025 г.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

Ценово решение на КЕВР за регулаторен период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

С Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г. КЕВР утвърди цени за достъп до електроенергийната мрежа и пренос по същата за клиенти и производители, както следва:

- Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.36 лв./МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 4.22 лв./ МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 5.49 лв./ МВтч;
- Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 14.86 лв./ МВтч.

„Булгаргаз“ ЕАД

Регистриране на ново дъщерно дружество

През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД внесе капитала в дъщерното си дружество Bulgargaz North S.R.L., което регистрира месец по-рано на територията на Република Молдова. Новорегистрираното дружество получи лиценз за търговия на Република Молдова.

„Мини Марица изток“ ЕАД

Анекс към договор за овърдрафт между „Мини Марица изток“ ЕАД и „Банка ДСК“ АД, по който „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е съдлъжник

С решение на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 25.07.2025 г. и с Протокол №Е-РД-21-25/31.07.2025 г. на министъра на енергетиката е одобрено сключването на Анекс №2 към договор за овърдрафт с лимит до 50,000 хил. лв. между „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Мини Марица-изток“ ЕАД (кредитополучател) и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) за финансиране дейността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, като срока му на действие е удължен до 30 юни 2026 г.

23. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен за издаване от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с Протокол от 16 декември 2025 г.