

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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

30 юни 2025 г.

 “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съдържание

	Страница
Междинен самостоятелен доклад за дейността	i
Доклад на независимите одитори	-
Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци	6
Пояснения към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет	7



Междинен самостоятелен доклад за дейността
30 юни 2025 г.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

**МЕЖДИНЕН
САМОСТОЯТЕЛЕН
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
30 ЮНИ 2025 Г.**



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към датата на отчета

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Иван Андреев - Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите

Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите

Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Банка ДСК ЕАД

Централна Кооперативна банка АД

Инвестбанк АД

Обединена българска банка АД

Първа Инвестиционна Банка АД

Уникредит Булбанк АД

Юробанк България АД

Търговска Банка Д АД

Интернешпънъл Асет Банк АД

Българо Американска Кредитна Банка АД

Алианц Банк България АД

Инг Банк – Н.В. – Клон София

Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захарина Нексия ЕООД

Междинен самостоятелен доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Настоящият междинен доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 4 на Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100о, ал. 4, т.2 от ЗППЦК.

Докладът за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (наричано по-долу „Дружеството”) представлява обективен преглед, представящ вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Дружеството, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които то е изправено.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 30 юни на 2025 година.

Представеният от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД междинен съкратен самостоятелен финансов отчет е изготвен на база МСС 34 Междинно финансово отчитане, приет от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконови нормативни актове. Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената единна счетоводна политика на Дружеството към 30 юни 2025 година.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106513772

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

- Използване на ядрената 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 лицензи 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).

Управление

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй” и ГУП „Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в петчленен състав.

Към 30 юни 2025 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите.

Към 30 юни 2025 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

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-04-131/18.07.2022г. и Заповед №АА-04-139/26.07.2024 г.), за експлоатация на пети 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-04-132/18.07.2022г. 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. №6200/20.06.2024 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 ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. (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 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 източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издадена 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., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-216-15/18.12.2006 г. – до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

База за изготвяне на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е изготвен на база МСС 34 „Междинно финансово отчитане”, приет от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконовни нормативни актове. Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена с изключение на преоценката на имоти, машини и съоръжения. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Ръководството счита, че междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2025 г. е изготвен на принципа-предположение за действащо предприятие,.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30 юни 2025 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

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

Информация по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/ Акционерен капитал

Към 30 юни 2025 г. акционерният капитал е 1 744 584 890 лв., разпределен в 174 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През първото полугодие на 2025 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции. Дружеството не притежава собствени акции.

Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	06'2025 г.	06'2024 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	343	289
Заплати, включително бонуси и обезщетения	299	258
Разходи за социални осигуровки	10	09
Социални разходи	34	22

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 20.7 „Сделки с ключов управленски персонал” към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 30.06.2025 г.

Информация, относно придобити, притежавани и прехвърлени през годината акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството. Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на БЕХ ЕАД. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата.

Информация, относно участието на членовете на СД 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 (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).

- Иван Тодоров Андреев – член на НС на ПОД „Алианс България” с ЕИК 121050885, член на УС на Съдружение „АРД Сокол-Оряхово” с ЕИК 106528144.
- Свилена Николова Николова – Съдружник с дял 50% от капитала на „АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 29.11.2024 г.

Останалите членове на Съвета на директорите не са декларирали обстоятелства по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ.

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон

През отчетния период Дружеството не е сключвало договори по чл. 240б от ТЗ с членове на Съвета на директорите, както и със свързани с тях лица.

Съдебни и арбитражни производства

Към 30.06.2025 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу Дружеството има заведени правни иски в размер на 770 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3 761 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Научно-изследователска и развойна дейност

През отчетния период са капитализирани разходи за научно-изследователска и развойна дейност в размер на 184 хил.лв., за актуализиране на VPU документация свързана с ремонтни и монтажни дейности на системите за експлоатация на 5 и 6 ЕБ.

Дружества в групата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД**Дъщерни дружества**

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централа, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 16 800 хил.лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10.00 лв. С решение № 28 от 09.06.2015 г. и № 36 от 07.07.2015г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаление на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД чрез обезсилване на 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 10 лв. и увеличение на капитала с 1 351 000 лв., чрез записване на нови 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас с обща номинална стойност 1 351 000 лв. чрез парична вноска.

С решение № 28 от 18.11.2020 г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаление и увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, както следва: Намалява капитала от 14 000 000 лв. на 9 800 000 лв., чрез обезсилване на 420 000 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. Намаляването на капитала се извършва с цел покриване на натрупана загуба към 31.12.2020 г. в размер на 4 200 000 лв. Увеличение на капитала от 9 800 000 лв. на 16 800 000 лв., чрез издаване на 700 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лв. и поемане на същите акции от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение по т. 33.1.1.1. от протокол 33/22.12.2023 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на 150 000 000 обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.01.2024 г.

С решение по т. 51.1.1.1. от протокол 102-24/23.10.2024 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 300 000 000 лв. чрез издаване на 30 000 000 обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.01.2025 г.

„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 АЕЦ “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил.лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100.00 лв.

Предметът на дейност е оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон.

„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 АЕЦ “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил.лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

Предмет на дейност на дружеството е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника за атомната енергетика и други отрасли, ползващи подобни средства, доставка и търговия с технически средства и софтуерни продукти, обучение и преподавателска подготовка на специалисти по обслужването и експлоатацията на хардуер и софтуер, свързан с безопасността на ядрената енергетика, производствена и вътрешна и външнотърговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

Други инвестиции

„Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „Дружеството имаше контролиращо участие от 63.96% в „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност, гр. Козлодуй, представляващи 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. През месец април, 2022 г. Дружеството е преустановило сделките, свързани със сервизно обслужване и ремонтни дейности, предоставяни до този момент от дъщерното дружество, а на 11 септември 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд е обявено в несъстоятелност. Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, инвестицията в това дружество е обезпечена на 100%.

ЗАД „Енергия” - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД „Енергия”, която отчита като инвестиция в капиталови инструменти оценена по справедлива стойност. Стойността на инвестицията към 30 юни 2025 г. е в размер на 284 хил. лв.

Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

1. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

Общи фактори, влияещи пряко върху дейността на Дружеството през първите шест месеца на 2025 година:

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/MWh и беше най-високата от втората половина на 2023 г. на няколко пазара. Цените на борсовия сегмент Пазар ден напред (ПДН) и системните цени на различни европейски пазари отчетоха устойчив тренд през месеци януари и февруари, докато в края на месец март в светлите часове на денонощието на уикендите се наблюдават вече отрицателни цени. С оглед факта, че функционира като част от пазарното обединение, тези фактори се отразиха и на цените на електроенергията на едро в България на сегмент ПДН.

Нарастващото търсене и покачващите се цени на газа и CO₂ бяха движещата сила на тази тенденция. За разлика от това, нарастващото производство на вятърна и слънчева енергия помогна на цените на пазарите в южната част на континента да паднат в сравнение с предходния

шестмесечен период. Полугодишното производство на слънчева фотоволтаична енергия беше най-високото досега на основните европейски пазари.

Производството от ФЕЦ достига рекордни нива на всички основни европейски пазари. България не прави изключение с ръст на производството от ФЕЦ в преносната мрежа от почти 23% и 35% в разпределителната мрежа. На фона на увеличено производство от ВЕИ, атомната енергия допринася за денонощно поддържане на инерцията и устойчивостта на системата, динамично регулиране на напреженията и за потискане на нискочестотните колебания на активната мощност в Електроенергийната система.

През първо полугодие на 2025 г. все още функционират паралелно регулиран и свободен пазар, като обект на регулация е битовото потребление. Основните промени през периода са както следва:

- С Решение на КЕВР №Ц-3/01.01.2025 г. за изменение на Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г., 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.

- 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 ДОО за 2025 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2025 г. е продължен механизма 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 - 150 лв./MВтч. 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. С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено РМС № № 121/05.03.2025 г. От 1 юли 2025 г. е определен таван на приходите за АЕЦ - 120 лв./MВтч за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

ГЕНЕРИРАМЕ ЧИСТА ЕНЕРГИЯ

ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

Резултатите от производствената дейност на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са следните:

Показател (MВтч)	Отчет	Отчет	06`2025/06`2024	06`2025/06`2024
	30.06.2025г.	30.06.2024г.	изм.	% изм.
Производство (бруто)	7 960 201	7 791 705	168 496	2%
Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 5	3 603 380	3 694 541	(91 159)	-2%
Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 6	4 356 821	4 097 164	259 657	6%

През първо полугодие на 2025 г. двата ядрени блока произведоха брутно количество електроенергия в размер на 7 960 201 MWh, с 2% над отчетеното през същия период на 2024 г. и над планираното в бизнес програмата. Произведената от ЯЕБ № 5 електроенергия за полугоднето е в размер на 3 603 380 MWh, а произведената електроенергия от ЯЕБ № 6 е 4 356 821 MWh.

Показател (MВтч)	Отчет	Отчет	06`2025/06`2024	06`2025/06`2024
	30.06.2025г.	30.06.2024г.	изм.	% изм.
Производство (бруто)	7 960 201	7 791 705	168 496	2%
Закупена ЕЕ(в т.ч. недостиг)	6 562	50 776	(44 214)	-87%
Реализирана ел.енергия, в т.ч.:	7 577 227	7 459 922	117 305	2%
Регулиран пазар НЕК ЕАД	3 188 001	2 552 790	635 211	25%
Нерегулиран пазар в т.ч:	4 373 499	4 888 664	(515 165)	-11%

Показател (МВтч)	Отчет	Отчет	06'2025/06'2024	06'2025/06'2024
	30.06.2025г.	30.06.2024г.	изм.	% изм.
Борса в т.ч:	4 366 279	4 881 949	(515 670)	-11%
Борса-ПДН	1 551 610	1 331 202	220 409	17%
Борса-ДА	2 748 660	3 525 801	(777 141)	-22%
Борса-ПРА	66 008	24 946	41 062	165%
Балансиращ пазар-излишък	7 220	6 715	505	8%
Продажби по чл. 119 от ЗЕ	10 287	9 459	828	9%
Доставка собствени обекти по чл. 119, ал.1 от ЗЕ	5 440	9 010	(3 570)	-40%

Общото количество реализирана електроенергия от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за периода януари-юни 2025 г. е 7 577 227 MWh, с 2% над реализацията за същия период на 2024 г., което се дължи на по-голямото производство.

Съгласно Решение на КЕВР № Ц-17/30.06.2024 г., квотата за новия регулаторен период е увеличена спрямо предходния от 3 942 000 MWh на 5 431 200 MWh, с характерната и до момента помесечна неравномерност. С Решение на КЕВР № Ц-3/01.01.2025 г. квотата е увеличена с допълнителни 400 000 MWh, разпределени през месеците януари, февруари, март и април на 2025 г., в резултат на което продажбите на ел.енергия в регулираната част на пазара за полугодieto съставляват 42% от общия реализиран обем, при 34% дял за сравнимото полугодие на 2024 г.



Поради пренасочени от регулатора количества за НЕК ЕАД с Решение на КЕВР № Ц-3/01.01.2025 г., се отчита намаление на реализираната ЕЕ на сегмент „Двустранни договори” (ДД) с 22% спрямо полугодieto на 2024 г. Реализираните количества ЕЕ на сегмент „Продажби ден напред” (ПДН) са със 17% ръст.

През отчетното полугодие основен дял заема реализацията на сегмент ДД. 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.

Търгуваните обеми на пазара „В рамките на деня” (ПРА) целят управление и оптимизиране на небалансите и са повишени, спрямо отчетените през първо полугодие на 2024 г., с оглед голямата динамика на сегмент ПДН и големите нереализации на сегмента, които в последствие биват реализирани на сегмент ПРА.

При сделките извън борсов пазар (продажби по чл.119 от ЗЕ), по-големи обеми са реализирани към крайни клиенти на площадката, основно обекти на ДП РАО, като се отчита завишение (9%) на потреблението поради по-ниските температури. Количествата ел.енергия за снабдяване на собствени обекти са под нивото на отчетените през първо полугодие на 2024 г., в следствие стремеж за оптимизиране на разходите.

През първо полугодие на 2025 г. е осъществена доставката на 42 бр. касети RWFA, произведени от завода на Уестингхаус Електрик Швеция АВ (WSE) в гр. Вестерос, Швеция. През м. май 2025 г. по време на ППР на блок 5 са заредени 42 бр. касети RWFA в съответствие с работната програма за зареждане на активната зона на блока за 32 горивна кампания. Извършени са две доставки с по 42 касети ТВСА-12 по договор с АО „ТВЕЛ”.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензии от КЕВР.

Технологичните системи за производство на топлинна енергия, са част от технологичните системи в състава на втори контур на блокове 5 и 6. Топлоенергията се използва за осигуряване на нормални условия за работа на оборудването и персонала, участващи в производството на електроенергия. Част от произведената топлинна енергия се подава за отопление и битово горещо водоснабдяване на потребителите в град Козлодуй и на стопански потребители на площадката на централата.

Произвежданата в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР.

Производството и потреблението на ТЕ са силно зависими от климатичните условия, поради което обикновено са налице съществени разлики между прогнозните и отчетни данни, както и при сравнението с предходни години и периоди.

Произведената ТЕ от бойлерната установка на 5ЯЕБ през първо шестмесечие на 2025 г. е 88 909 MWh, с 13 % над произведената за същия период на 2024 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е увеличено в сравнение с първо шестмесечие на 2024 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 51 163 MWh, с 19% повече в сравнение с предходната година.

Най-голям дял има битовото потребление, следвано от потреблението на стопански обекти, разположени на площадката на атомната централа. При потреблението и на площадката, и в града, през отчетния период се отчита повишение в сравнение със същия период на предходната година.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

Световната асоциация на ядрените оператори (WANO) и Международната агенция за атомна енергия (МААЕ) използват система от специфични експлоатационни показатели на ядрените блокове в редовна експлоатация, които се прилагат за наблюдение и анализ на тенденциите в ядрената енергетика.

Показател	Отчет	Отчет
	30.06.2025г.	30.06.2024г.
LF - Load Factor - коефициент на използваемост на инсталираната мощност	88,12	85,78
UCF - Unit Capability Factor - готовност за носене на номинален товар	87,40	84,75
UCLF - Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност	0,00	0,00

Всички показатели са на отлично ниво съгласно критериите и стандартите на WANO и МААЕ за степен на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на ядрените блокове в АЕЦ „Козлодуй”, както и за висока степен на оптимизация на производствения процес и реализация на продукцията.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Годишната ремонтна програма на АЕЦ „Козлодуй” включва голям обем дейности по превантивно техническо обслужване и ремонт, функционални изпитания и проверки, специализирани инспекции и диагностичен безразрушителен контрол на компоненти, системи и конструкции от системите за безопасност, системите, важни за безопасността, и системите, важни за производството.

Всички дейности се изпълняват в съответствие с лицензионните задължения, изискванията на технологичните регламенти за безопасна експлоатация и заводските изисквания, с цел обезпечаване на работоспособността на ядрените съоръжения и общостанционните обекти в дългосрочен план.

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойте на блоковете за презареждане и са организирани в плановия годишен ремонт (ПГР). Плановия годишен ремонт (ПГР) на ЯЕБ № 5 се проведе в периода 5 май – 11 юни 2025 г., с обща продължителност $\approx 37,29$ денонощия. Ресурсната и техническа подготовка за ПГР-2025 на ЯЕБ № 5 беше обезпечена в необходимия обем.

Всички ремонтни дейности и модернизации са изпълнени с високо качество и са финансирани със собствени средства на атомната централа.

Стойността на изпълнените дейности по ремонтна програма на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през първо полугодие на 2025 г. възлиза на 94 835 хил.лв. (в т.ч. 1 828 хил.лв. отчетени като ремонтни дейности с инвестиционен характер и доставени резервни части и консумативи в шестмесечието за 30 199 хил.лв.)

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 35 898 хил.лв. Изпълнените дейности включват вложени резервни части и консумативи за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичачи, свързани с текущи ремонти, по време и извън ПГР на 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ.
- Ремонт на общостанционно оборудване – 33 387 хил.лв. Дейностите, които са изпълнени са за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ПГР на 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ.
- Сервизно обслужване на апаратура – 5 491 хил.лв. Изпълнените дейности, включват абонаментни такси по техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на апаратура за диагностика, анализатори, шкафове електрически разпределителни и други.
- Ремонт сгради, помещения – 3 040 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с възстановяване на експлоатационното състояние на технологични и административни помещения.

БЕЗОПАСНОСТТА – НА ПЪРВО МЯСТО

Ядрена безопасност

Експлоатацията на ядрените мощности в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява при стриктно спазване на условията от лицензиите, издадени от АЯР, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции.

През отчетния период няма нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация. Регистрирани са 2 експлоатационни събития, които са оценени на ниво “0” – под скалата INES на МААЕ (събития без значимост за безопасността). Експлоатацията на енергоблоковете е в съответствие с изискванията на технологичните регламенти, експлоатационните инструкции и условията от лицензиите, издадени от АЯР. Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания на енергоблоковете.

На 11 юни 2025 г. след приключване на плановия годишен ремонт пети блок на АЕЦ „Козлодуй” беше включен в електроенергийната система на страната след извършена проверка и издадена положителна оценка от Агенцията за ядрено регулиране.

През отчетния период не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.

Радиационна защита

За непрекъснато повишаване на ефективността на радиационната защита АЕЦ „Козлодуй” системно прилага принципа АЛАРА (ALARA – as low as reasonably achievable). Високото ниво на безопасност за работещите и населението се постига чрез надежден и ефективен радиационен контрол, обучение, повишаване на мотивацията на персонала, прецизно планиране, подготовка и анализ на дейностите, използване на собствени и международни добри практики.

Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за отчетния период е 168.45 manmSv и достига 30.6% от прогнозната годишна стойност на показателя. Максималната индивидуална доза е 2.97 mSv и достига 37.1% от прогнозирания показател.

Управление на РАО

Основният принцип при управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) в АЕЦ „Козлодуй” е минимизиране на количествата на генерираните РАО. Генерираните твърди (375 m³ пресуеми и 10,3 t метални) и течни (110 m³) радиоактивни отпадъци са предадени за последващо преработване на СП РАО.

Управление на ОЯГ

Отработеното ядрено гориво (ОЯГ) в АЕЦ „Козлодуй” се управлява съгласно Националната стратегия за управление на ОЯГ и РАО и се съхранява при спазване на всички условия за безопасност. След престой в приреакторните басейни за отлежаване на касетите (БОК) отработеното гориво се премества в Хранилище за отработено гориво (ХОГ) от басейнов тип, общо за всички блокове. В Хранилището за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) се съхранява ОЯГ от реактори 1, 2, 3 и 4, заредено в контейнери тип CONSTOR 440/84.

Съгласно Стратегията за управление на ОЯГ и РАО „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има задължение да транспортира минимум 50t ТМ годишно ОЯГ за технологично съхранение и преработване извън страната. Транспортирането на ОЯГ от блоковете на АЕЦ „Козлодуй” за технологично съхранение и преработка се извършва на базата на дългосрочни търговски договори, нотифицирани и одобрени от Евратом. През първото полугодие на 2025 г. няма осъществен превоз на ОЯГ за Русия, поради продължаващата сложна обстановка в Украйна и Черно море.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява и финансира дейностите по управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на експлоатацията на ядрените съоръжения и след края им в съответствие с българското законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Дейностите по управление на ОЯГ са свързани със съхранение на отработеното гориво на площадката на

АЕЦ “Козлодуй” в басейните за отлежаване на касетите и хранилищата за съхранение на ОЯГ - ХОГ от „мокър тип” с последващо извозване на ОЯГ за технологично съхранение и преработка извън страната при наличие на благоприятни финансови и технически възможности или последващо съхраняване в хранилище за сухо съхранение на ОЯГ на територията на площадката.

В следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, руския компетентен орган, Федералната служба за технически и експортен контрол (ФСТЕК) не издава лицензия на ФГУП “ПО“МАЯК” за внос на ОЯГ в Руската Федерация, в резултат на което от началото на военния конфликт не е осъществен транспорт на ОЯГ. За да се изпълнят задълженията по Стратегията за управление на ОЯГ и за да се осигури необходимото финансиране, в текущите разходи за 2024 г., Дружеството е начислило разходи за провизия за задължение за извършване на транспорт на ОЯГ за технологично съхранение и преработка за 2024 година на стойност 31 738 хил.лв. Към 30

юни 2025 г. натрупаната провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ е 112,8 млн. лева. __

Аварийно планиране и готовност

Важен аспект по осигуряването на безопасността в атомната централа е поддържането и повишаването на аварийната готовност на персонала в съответствие с изискванията на националното законодателство, европейските и световни стандарти.

През второто тримесечие в дублиращия Център за управление на аварии на АЕЦ „Козлодуй” специалисти от отдел „Аварийна готовност” на атомната електроцентрала проведоха обучение и тренировки по аварийно планиране за членовете на аварийните екипи от ЩИОПЗБ на общини Козлодуй и Мизия. През месеци март и април във всички училища на общини Козлодуй и Мизия бяха проведени серия обучения. Целта е учениците и учителите от региона да се запознаят с мерките за действия на населението при авария в ядрените съоръжения на АЕЦ „Козлодуй”.

На 25 юни в АЕЦ „Козлодуй” се проведе първото от планираните две общи аварийни учения на тема „Мултиавария в следствие на природно бедствие – земетресение”. Целта на учението е проверка и повишаване готовността на персонала на централата и персонала на фирмите, локализирани в Зоната за превантивни защитни мерки, за адекватни действия в случай на хипотетична мултиавария с инициращо събитие земетресение.

Здравословни и безопасни условия на труд

Поддържането на здравословни и безопасни условия на труд е основна отговорност на ръководството на АЕЦ „Козлодуй”. Прилаганият съвременен подход включва изпълнение на високоефективни мерки за безопасност и здраве, повишаване на културата на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност. Стриктно се прилагат изискванията на действащите в Република България нормативни актове по отношение на здравословните и безопасни условия на труд, както и най-добрите международни практики в тази област.

За периода януари-юни 2025 г. са извършени осем планови проверки за установяване спазването на нормативните изисквания по осигуряване на безопасност и здраве при работа. През отчетния период са регистрирани една трудова злополука и един трудов инцидент с работещи в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, настъпили при обстоятелства, които нямат пряка връзка с трудовия процес или неспазване на нормативните изисквания за осигуряване на ЗБУТ. Изготвени са протоколи, включващи мерки за недопускане на подобни злополуки и инциденти. Злополуката е декларирана пред ТП НОИ-Враца. Настъпила е една трудова злополука с работещ във външна организация, извършваща дейност на площадката на АЕЦ „Козлодуй”. Извършено е разследване и анализ на причините и обстоятелствата, при които е настъпила злополуката.

Радиоecологичен мониторинг

Радиационните параметри на околната среда в района на АЕЦ „Козлодуй” са обект на постоянен мониторинг с детайлни и систематични изследвания, изпълнявани по утвърдени в практиката

валидирани методи на анализ и измервания. Обект на мониторинг са основни компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Системите за лабораторен и автоматизиран мониторинг са високотехнологични и позволяват да се регистрират и най-малките изменения в радиационната обстановка и да се анализират причините за това. Анализите се провеждат в акредитирана ведомствена лаборатория за радиоекологичен мониторинг, което е допълнителен гарант за качеството и прецизността на резултатите. Дейностите са напълно хармонизирани с изискванията на чл. 35 от Договора Евратом и Препоръка 2000/473/Евратом, както и документите на МААЕ.

През първо полугодие на 2025 г. са извършени 653 измервания на гама-фона, 1 930 лабораторни анализа и 1 150 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници $0.05 \div 0.17 \mu\text{Sv/h}$ и не се отклоняват от типичните за района нива на естествения радиационен фон, като са напълно съпоставими с данните от предходни години. Не е установено радиационно влияние на АЕЦ „Козлодуй” върху компонентите на околната среда. Изследваните радиационни параметри са в нормални фонове граници.

Опазване на околната среда

Опазване на атмосферата и чистотата на въздуха

В изпълнение на разрешително за емисии на парникови газове (ЕПГ) е изготвен годишен доклад за ЕПГ през 2024 г. Докладът е верифициран от независим верификационен орган („Верификация CZ”) и е представен в Изпълнителна агенция по околна среда. Общият брой на верифицираните емисии на парникови газове възлиза на 442 t CO₂. Съгласно Решение № 143-НЗ-А1/2022 г. на Изпълнителна агенция по околна среда, инсталацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изключена от Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ) на парникови газове и няма задължение за предаване на квоти.

Ползване на води и водни обекти

В изпълнение на разрешителните за водоползване и заустване на отпадъчни води са изготвени декларации по чл.194, б) от Закон за водите за дължимите такси за водоползване и разрешено ползване на води за 2024 г., заплатени са дължимите такси по Закон за водите за водоползване за 2024 г. по всички разрешителни и са изготвени доклади за изпълнение на условията от разрешителните, издадени по Закон за водите. Докладите са представени в Басейнова дирекция “Дунавски район”, гр. Плевен.

Нерадиационен мониторинг

Взети са всички проби по изпълняваните програми за собствен нерадиационен мониторинг на водите. Не са установени превишения на индивидуалните емисионни ограничения.

Управление на отпадъците

Годишните отчети за образувани и предадени отпадъци за 2024 г. са подадени през централизираната информационна система на Изпълнителната агенция по околна среда (НИСО).

Натрупаните отпадъци от опасни химични вещества, опаковки от опасни химични вещества, луминесцентни лампи, омаслени парцали, маслени филтри, електрическо и електронно оборудване, излезли от употреба МПС са предадени на външни организации за последващо оползотворяване/обезвреждане.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Вложените средства през първото полугодие на 2025 г. по Инвестиционната програма на Дружеството са 90 466 хил. лв., осигурени със собствено финансиране.

Значителна част от разходите (94%) са за изпълнени инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация (АСЕ) на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ

при работа на повишено ниво на мощност на блоковете. Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ), с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност; мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрола на достъпа на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Извършените инвестиционни разходи през анализирания период на 2025 г. за дейности, свързани с осигуряване на ДСЕ на блокове 5 и 6 са на стойност 64 112 хил. лв.

Разходите за мероприятия, оценени като допринасящи за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, които произтичат от експлоатационен опит или изисквания на нормативни документи, са в размер на 7 902 хил. лв.

За инвестиционни дейности свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност, са отчетени 5 863 хил. лв.

За изпълнение на технически обосновани мероприятия имащи отношение към обезпечаване на надеждната експлоатация и дългосрочна работа на реакторните инсталации на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност са вложени 12 589 хил. лв., по договор за Модернизация на комплекс СГИУ (система за групово и индивидуално управление).

ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Към 30.06.2025 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 822 бр. (към 30.06.2024 г. – 3 835 бр.). Запазва се относителният дял на лицата с висше образование /65%/ и средно-професионално образование /25%/. Спазва се изискването по Длъжностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

В периода от януари до юни 2025 г., в Дружеството са назначени 145 работници и служители и са освободени 136, като най-големия дял от тях 44% са поради изпълнени условия за пенсиониране.

През отчетния период 1 640 броя кандидати са подали документи за участие в подбори, във връзка с публикувани обяви за свободни работни места в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Комисиите по подбор на персонал, през първото шестмесечие на 2025 година са провели 30 подбора по документи, 38 теста за проверка на знания и 72 срещи-събеседване с общо 982 кандидата. С цел съкращаване на времето за подбор и използване възможността за привличане на подготвени хора от цялата страна, на сайта на Дружеството е обявен „Постоянен прием на документи на кандидати за работа на лица, работещи и неработещи в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, завършили висше образование по 28 приоритетни за АЕЦ „Козлодуй“ специалности“. През първото шестмесечие на 2025 г. са постъпили 46 броя документи на кандидати за работа от постоянен прием. За осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и от гледна точка на перспективите за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ, особено внимание е насочено към привличането на млади специалисти. В тази връзка Дружеството продължава да развива редица инициативи в подкрепа на младите хора, както в областта на висшето, така и в областта на средното професионално образование.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има действащи споразумения за сътрудничество в сферата на висшето образование със следните академични организации: „Институт за ядрени изследвания и ядрена енергетика“ – БАН; Минно-геоложки университет „Св. Иван Рилски“, Софийски университет „Св. Климент Охридски“, Русенски университет „Ангел Кънчев“, Технически университет – Варна, Югозападен университет „Неофит Рилски“, Химико-технологичен и металургичен университет, Тракийски университет, Технически университет – София, Технически университет – Габрово и Университета за национално и световно стопанство.

За студентите от Технически университет – София, магистри по специалност „Ядрена енергетика“ е организирана и проведена групова двуседмична практика, в които се включиха 21 студента и симулаторно обучение, в което участие взеха 18 студента. За 8 бакалаври от Технически университет – София, в специалност „Топлоенергетика и ядрена енергетика“, беше организирана и проведена едноседмична практика в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

В резултат от проведената пролетна кампания за стипендиантската програма за студенти са сключени три договора за предоставяне на стипендии със студенти от Технически университет – София.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има действащи споразумения за сътрудничество с ПГЯЕ „Игор Курчатов“, гр. Козлодуй, ПГЯЕ „Мария Склодовска-Кюри“, гр. Белене и с ПГ „Васил Левски“ – гр. Мизия за подпомагане на обучителния процес, провеждане на ученически стажове и практики и подобряване на материалната база на училищата. На базата на тези споразумения, Дружеството предоставя стипендии на ученици, записани в приоритетни за АЕЦ „Козлодуй“ специалности.

През 1-во полугодие на 2025 г. са организирани и проведени 1 560 курса за обучение на персонала от АЕЦ „Козлодуй“ и 340 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации. Проведени са общо 89 100 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, (23 000 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRА).

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ

Отчетените финансово-икономически показатели на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за полугодие са добри, с отчетен спад в печалбата спрямо съпоставимия период на 2024 г.

Приходи, разходи, печалба (млн.лв.)



Към 30 юни 2025 г. Дружеството отчита нетна печалба в размер на 109 447 хил. лв., (отчетената печалба за първо полугодие на 2024 г. е в размер на 163 154 хил.лв.). Отчетения по-нисък финансов резултат се дължи основно на увеличените производствени разходи и на разходите за вноски в държавните фондове.

Приходи

Приходите на Дружеството за първо полугодие на 2025 г. са в размер на 1 095 273 хил.лв., от които оперативни приходи в размер на 1 094 642 хил.лв. (първо полугодие на 2024г. – 832 673 хил.лв.). Основният фактор приходите да са с 32% по-високи от приходите за съпоставимия период на 2024 г. е ръст в цените на електроенергията, реализирана на борсовите пазари.

Видове приходи	06'2025 г. (хил.лв.)	Структура %	06'2024 г. (хил.лв.)	Структура %
Приходи за първо полугодие	1 095 273	100%	833 863	100%
Оперативни приходи	1 094 642		832 673	
Приходи от ел.енергия, в т.ч.:	1 085 788	99%	822 431	99%
Приходи от регулиран пазар	208 718		162 051	
Приходи от нерегулиран пазар в т.ч.:	875 887		659 298	
Приходи от Бурса в т.ч.:	875 016		658 402	
Приходи от Бурса-ПДН	360 945		195 159	
Приходи от Бурса-ДД	513 877		461 375	
Приходи от Бурса-ПРД	193		1 868	
Приходи от Балансиращ пазар-излишък	872		896	
Продажби клиенти по чл. 119, ал.1,2 от ЗЕ	1 182		1 082	
Приходи от топлоенергия	3 107	0,28%	2 329	0,28%
Приходи от финансираня	1 223	0,11%	3 638	0,44%
Други приходи	4 524	0,41%	4 275	0,51%
Финансови приходи	631	0,06%	1 190	0,14%

Регулиран пазар – Отчетените приходи от продадена ел. енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 208 718 хил.лв., с 29% над отчетените през същия период на 2024 г. (162 051 хил.лв.), в резултат на утвърдените от КЕВР по-висока квота за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и по-висока регулирана цена на ел. енергия (цена до 30 юни 2024 г. – 63,48 лв./MWh, цена от 1 юли 2024 г. – 65,47 лв./MWh).

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 875 887 хил.лв., което е с 33% (216 589 хил.лв.) над отчетените за първите шест месеца на 2024 г. Увеличението се дължи на ръст в цените на електроенергията реализирана на борсовия пазар, повлияни от повишеното търсене на ел.енергия и отчетените по-ниски температури през първото тримесечие. За първото полугодие на 2025 г. приходите от борсови сделки са формирани при средна борсова цена ~200 лв./MWh. През отчетния период на 2024 г. приходите от борсов пазар са при средна борсова цена ~135 лв./MWh.

Доминиращ дял в приходите от продажба на ел. енергия по нерегулирани цени имат приходите от продажби на ЕЕ на сегмент двустранни договори – 513 877 хил.лв., формирани от продажбите на 2 749 GWh при борсова цена за първото полугодие на 2025 г. - 186,96 лв./MWh. Приходите от този сегмент са с ръст от 11% в резултат на по-високата цена от отчетената през шестте месеца на 2024 г. (130,86 лв./MWh).

Отчетените приходи от продажби на ЕЕ на сегмент пазар ден напред са 360 945 хил.лв. с 85% повече от отчетените за същия период на миналата година. Увеличението се дължи на по-големите продажби ЕЕ с 17% и достигната продажна цена от 232,63 лв./MWh с 59% по-висока цена от отчетената през шестте месеца на 2024 г. (146,60 лв./MWh).

Приходите от продажби на ЕЕ на сегмент Пазар в рамките на деня са в минимален размер – 193 хил.лв., в резултат на изключително ниската цена от 2,93 лв./MWh, въпреки по-големия обем продажби на ел.енергия от планираня.

Продажби на електроенергия на крайни клиенти - Приходите от продажба на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ „Козлодуй”, реализирани на основание чл. 119, ал.2 от ЗЕ, са в размер на 1 182 хил.лв.

Приходи от топлоенергия – отчетени 3 107 хил.лв. от произведената топлоенергия, с 33% над нивото на отчетените за съпоставимия период на предходната година (06`2024 г. – 2 329 хил.лв.), в резултат на по-висока консумация пряко зависима от климатичните условия за разглеждания период.

Отчетени са приходи от финансираня през първото полугодие на 2025 г. в размер на 1 223 хил.лв., които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на Хранилището за сухо съхранение на отработено ядрено гориво(06'2024г. 3 638 хил.лв).

Други приходи и доходи – 4 524 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо първите шест месеца на 2024 г., отчетените приходи за 2024 г. са с 6% по-високи, поради увеличение на приходите от неустойки по договори.

Разходи

През първо полугодие на 2025 г. разходите (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на Дружеството са на стойност 985 826 хил.лв. 99% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността в размер на 972 467 хил.лв. и бележат ръст от 49% спрямо съпоставимия период на 2024 г.

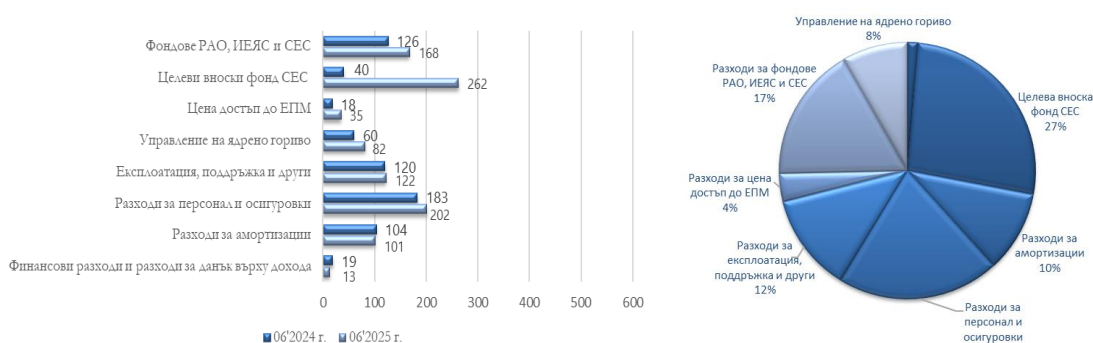
Видове разходи (хил.лв.)	Отчет	Структура %	Отчет	Структура %
	30.06.2025г.		30.06.2024г.	
Годишни разходи	985 826	100%	670 709	100%
Оперативни разходи, в т.ч.:	972 467	99%	651 723	97%
Променливи разходи	285 671	29%	204 989	31%
Производствени разходи	82 333	8%	60 635	9%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	168 107	17%	126 248	19%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	35 231	4%	18 106	3%
Постоянни разходи	424 396	43%	406 316	61%
Разходи за експлоатация, поддръжка и други	121 935	12%	120 005	18%
Разходи за персонал и осигуровки	201 550	20%	182 586	27%
Разходи за амортизации	100 910	10%	103 726	15%
Целеви вноски фонд СЕС	262 400	27%	40 418	6%
Финансови разходи	1 176	0,1%	908	0,1%
Разходи за данък върху дохода	12 183	1,2%	18 078	2,7%

През първо полугодие на 2025 г. се наблюдава промяна в структурата на разходите спрямо същия период на 2024 г. Завишен е делът на нормативно определените разходи за фондове, цена достъп ЕПМ, целева вноска фонд СЕС в общата структура, за сметка на намален дял на разходите, свързани с обичайната дейност на атомната централа.

Основен дял заемат постоянните разходи (43%), включващи разходи за експлоатация и поддръжка на ядрени и спомагателни съоръжения, за персонал и амортизации. За отчетния период на 2025 г. постоянните разходи са в размер на 424 396 хил.лв., като спрямо същия период на предходната година (406 316 хил.лв.) нарастват с 4%.

Съществен дял в оперативните разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС и за нормативно дължимите разходи за вноски във фондове РАО, ИЕЯС и СЕС (15,5% от приходите на ел.енергия). Отчита се увеличение на разходите за вноски във фондове спрямо същия период на предходната година, поради по-високи приходи от продажба на електроенергия.

За първо полугодие на 2025 са отчетени 262 400 хил.лв. за целеви вноски във фонд СЕС с дял в разходите от 27% като за съпоставимия период на 2024 г. размерът им е 40 418 хил.лв. (6% дял). Разходите за целеви вноски във фонд СЕС, са вменени на дружеството, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи на дружеството за изпълнение на основните му дейности. Вноската във фонд СЕС представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за атомната централа. През първите шест месеца на 2025 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД плаща целеви вноски при определен таван на приходите от МС – 150 лв./MWh. (01-06.2024 г. таван на приходите 150 лв./MWh.).С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено РМС № № 121/05.03.2025 г. и от 1 юли 2025 г. е определен таван на приходите за АЕЦ - 120 лв./МВтч за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

Структура на разходите (в млн.лв.)

Отчет за финансовото състояние

Изменението на основните показатели за финансовото състояние на дружеството към 30.06.2025 г. спрямо 31.12.2024 г. е следното:

Показател (хил.лв.)	06'2025 г.	12'2024 г.	2025/2024	2025/2024
	отчет	отчет	изм.	% изм.
Общо активи, в т.ч.:	6 154 961	6 149 829	5 132	0,1%
Нетекущи активи	4 625 921	4 645 415	(19 494)	-0,4%
Парична наличност	205 933	549 318	(343 385)	-63%
Собствен капитал, в т.ч.	5 176 610	5 266 885	(90 275)	-2%
Финансов резултат за текущия период	109 447	221 913	(112 466)	-51%
Оборотен капитал	926 329	998 289	(71 960)	-7%
Възвръщаемост на собствения капитал	2%	4%		-50%
Възвръщаемост на активите	2%	4%		-51%

Към 30.06.2025 г. активите на дружеството са на стойност 6 154 961 хил.лв., без съществена промяна спрямо края на м. декември 2024 г. Собственият капитал на дружеството към м. юни 2025 г. е в размер на 5 176 610 хил.лв., с 90 275 хил.лв. под отчетения към края на 2024 г. Отклонението е в резултат на отчетен по-нисък финансов резултат за текущия период и разпределени дивиденди.

Стойността на оборотния капитал е в размер на 926 329 хил.лв, което е със 7% под нивото на отчетения в края на 2024 г. Намалението в оборотния капитал се дължи основно на ръст в текущите пасиви, поради по-високи задължения към свързани лица, свързани с дължим дивидент на БЕХ ЕАД и получен заем от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД.

Парични средства

Паричните наличности към 30.06.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 205 933 хил.лв.

През текущия период „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е с ограничени възможности за финансиране на дейността си изцяло със собствени средства. За да се осигури своевременно изпълнението на задълженията в кратко – и дългосрочен аспект без просрочия, в т.ч. за доставка на ядрено гориво, управление на ОЯГ и РАО, задължителни застраховки съгласно ЗБИЯЕ и Виенската конвенция и други лицензионни изисквания се сключи договор за отпускане на заем на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с максимален лимит 50 млн.лв. за срок от една година.

През първото шестмесечие на 2025 г. паричните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия са на стойност 1 202 785 хил.лв. и са с 21% повече в сравнение с реализираните за същия период на 2024 г. В резултат на завишените пазарни цени на електроенергия през текущата година, входящите потоци от нерегулирани продажби за

периода 01.01.-30.06.2025 г. на стойност 953 641 хил.лв. отбелязват завишение със 148 577 хил.лв. спрямо постъпленията за първо полугодие на 2024 г. (805 064 хил.лв.).

През първите шест месеца на 2025 г. са получени постъпления от НЕК ЕАД по регулирани доставки на стойност 249 144 хил.лв. Поради недостиг на ликвидни средства Обществения доставчик инициира сключване на Споразумение за разсрочване на непогасени парични задължения в размер на 101 372 хил.лв. С изплащането на последната вноса по споразумението с краен падежен срок 15.12.2025 г., приключва издължаването на доставките по регулирана цена, поради отпадане задължението на НЕК ЕАД да функционира като Обществен доставчик. Към 30.06.2025 г. издължаването по сключеното споразумение е в рамките на падежните срокове, докато при текущите доставки се наблюдава известна забава.

Предоставеният заем на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД съгласно решение от Протокол на МЕ № Е-РД-21-22/04.07.2022 г. в размер на 37 865 хил.лв. се обслужва редовно съгласно погасителен план. Остатъкът за издължаване на главница и лихви е в общ размер на 11 143 хил.лв. Крайният падежен срок е 30.06.2026 г.

На 12 май 2025 г. е сключен договор за заем между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности” ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – заемополучател, размер на заема от 50 000 хил.лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година. Заемът е необезпечен и е с възможност за многократно погасяване на главницата, цялостно или частично в рамките на договорения срок. Към 30.06.2025 г. усвоената сума е в размер на 37 000 хил.лв.

През първото полугодие на 2025 г. нормативните задължения на Дружеството са обслужени в постановените срокове и размери. В държавния и общински бюджет общо са внесени 700 290 хил.лв. в т.ч. 121 298 хил.лв. вноски във фондове ИЕЯС и РАО, 354 333 хил.лв. вноски във фонд СЕС (в т.ч. 296 572 хил.лв. целеви вноски), данъци и такси 187 428 хил.лв., вноски в социални и здравноосигурителни фондове 37 231 хил.лв. Съгласно Разпореждане №1 от 02.05.2025 г. на МС е отчислен дивидент 100% от печалбата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. в полза на БЕХ ЕАД в размер 199 722 хил.лв. Подробни пояснения са представени в Раздел 2 събития след края на отчетния период.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството на отговорен работодател изпълни своевременно ангажиментите към работниците и служителите си в съответствие с Кодекса на труда, действащия Колективен трудов договор 2024-2025 г. и вътрешни документи.

През изтеклото полугодие продължи да се извършва постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на Дружеството, чрез извършване на предварителен контрол при поемане на задължения и изпълнение на ежедневен последващ контрол по изпълнение на бюджета чрез недопускане превишаване на финансовата рамка по утвърдените програми.

Анализ на изпълнението на финансови и нефинансови цели

Съгласно Политика за участие на държавата в публичните предприятия (Политиката), одобрена с Решение № 776 от 12 октомври 2022 г. на МС, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД попада в Група А1-Предприятия, осъществяващи предимно търговска дейност (конкурентен, свободен пазар за привличане на клиенти), финансират се от собствените си приходи и/или средства, привлечени на финансовите пазари.

В петгодишната Бизнес програмата „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са дефинирани 3 нефинансови цели и 1 финансова цел:

- Осигуряване на най-високо ниво на безопасност;
- Осигуряване на ефективно и конкурентно производство;
- Поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал;
- Поддържане на финансова стабилност.

За постигане на Стратегическа цел „Осигуряване на най-високо ниво на безопасност” през първо полугодие на 2025 г. са изпълнени цели в следните области:

- Ядрена безопасност - ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се експлоатират в съответствие с условията на издадените от АЯР Лицензии за експлоатация на 5 и 6 енергийни блокове, ХОГ и ХССОЯГ. Поддържат се издадените лицензии за използване на източници на йонизиращи лъчения, превоз на радиоактивни вещества и осъществяване на специализирано обучение. Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания на енергоблоковете. Не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.
- Безопасно управление на РАО - управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) е съгласно утвърден годишен график. Всички планирани за извличане и ново генерирани РАО са предадени за преработване на СП „РАО-Козлодуй”.
- Защита на персонала, населението и околната среда - няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати през първото полугодие на 2025 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествен радиационен фон. Измерените стойности по оградата на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими. Емисиите в околната среда са в рамките на планираните стойности. Взети са всички проби по изпълняваните програми за собствен нерадиационен мониторинг на водите. Не са установени превишения на индивидуалните емисионни ограничения.
- Повишаване културата на безопасност - няма събития с ниво 1÷7 по INES.
- Осигуряване на пожарна безопасност - няма възникнали пожари и запалвания застрашаващи ЯБ или производствения цикъл на централата.
- Осигуряване на физическа защита - не са допуснати нарушения на планираните цели по физическа защита.
- Здравословни и безопасни условия на труд - извършвани са вътрешно-ведомствени проверки за установяване спазването на нормативните изисквания по осигуряване на безопасност и здраве при работа.

Аварийна готовност – изпълнява се договор за осигуряване на болнични легла в зоната за неотложни защитни мерки и оказване на медицинска помощ за персонала в случай на авария. Проведено е учение на тема „Мултиавария в следствие на природно бедствие – земетресение”. **Постигането на Стратегическа цел „Осигуряване на ефективно и конкурентно производство” се следи, чрез изпълнението на планираните дейности/цели в производствената, ремонтната и инвестиционната програми:**

- Планът за реализация на ел.енергия е изпълнен на 102%.
- Изпълнявани са инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността, за реконструкции и модернизации на основни и спомагателни съоръжения и оборудване за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове, както и за обезпечаване надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете, съгласно планираните в бизнес програмата на дружеството.
- Съгласно утвърдените обеми и графици са изпълнени планираните дейности по техническо обслужване и превантивен ремонт на компоненти, системи и конструкции.
- Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., са отстранени своевременно, съобразно с технологичните условия и ограничения.
- ППР-2025 на ЯЕБ № 5 е изпълнен в рамките на планирания престой.

Стратегическа цел „Поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал” - Основните цели на ръководството са свързани с поддържане и развитие на професионален подбор, осигуряване на условия за професионално развитие на персонала, поддържане на висока

степен на мотивация на персонала, системно обучение и повишаване на квалификацията и управление на натрупаните знания. Изпълнени са:

- Цели по привличане на персонал за периода на ДСЕ - За осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от гледна точка на перспективите за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ, особено внимание е насочено към привличането на млади специалисти. В тази връзка, Дружеството продължава да развива редица инициативи в подкрепа на младите хора, както в областта на висшето, така и в областта на средното професионално образование. Има действащи споразумения за сътрудничество в сферата на висшето образование с академични организации. За отчетния период са организирани и проведени две групови практики на 12 студента, бакалаври от специалност „Ядрена техника и ядрена енергетика” при СУ „Св. Климент Охридски“. За студентите от Технически университет – София, магистри по специалност „Ядрена енергетика“ е организирано и проведена групов двуседмична практика, в които се включиха 21 студента и симулаторно обучение, в което участие взеха 18 студента. За 8 бакалаври от Технически университет – София, в специалност „Топлоенергетика и ядрена енергетика”, беше организирана и проведена едноседмична практика в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Провежда се практическо дуално обучение на 28 ученици.

- Цели по поддържане на учебно-тренировъчния процес, гарантиращ безопасност с компетентен персонал за периода на ДСЕ - Организирани и проведени: 1 560 курса за обучение на персонала от АЕЦ „Козлодуй” и 340 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации.

- Цели по управление на риска от загуба на ядрени знания в Дружеството и осигуряване на приемствеността - през периода е оценен риска от загубата на конкретни знания на 155 работници/служители на Дружеството и са изпълнени 19 превантивни мерки, за запазване/трансфер на идентифицирани критични знания. За подобряване на трудовото представяне през периода са изготвени 67 индивидуални програми за наставничество за новоназначени и преназначени служители и 42 програми за стажанти

- Цели по поддържане на висока степен на мотивация на персонала - Последното изследване на мотивацията е проведено през м. декември 2024 г. с 25%-ова извадка от персонала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През отчетния период е изготвен анализ на резултатите от проведено изследване на мотивацията на служителите в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2024 г. Установяват се изключително високи дялове на удовлетворени служители (над 90%) по 3 мотивационни фактора: „Сигурност за работното място”, „Отношение към безопасността“ (Култура на безопасност) и „Работа в екип”.

За постигане на Стратегическа цел “Поддържане на финансова стабилност” се изпълняват цели за ефективно използване, разпределение и контрол на ресурсите, постигане на висока рентабилност и устойчиви приходи. През първото полугодие на 2025 г., дружеството отчита следните стойности на показателите за изпълнение на финансовата цел, определени в Политиката:

Финансови цели	Политика	БП	Отчет
	2025 г.	06.2025г.	30.06.2025г.
Ефективност на разходите	≥ 1	0,97	1,12
Рентабилност на собствения капитал	$\geq 0,01$	0,00	0,02
Задлъжнялост	≤ 1	0,20	0,19
Обща ликвидност	≥ 1	2,43	2,54

Отчетената ефективност на разходите през първото полугодие на 2025 г. е в размер на 1,12 при планирана в размер на 0,97. Подобриенето на този индикатор за ефективност показва, че с 1 лев разходи са реализирани 1,12 лв. приходи.

За полугодieto „АЕЦ Козлодуй” ЕАД отчита значително повишение на коефициента на рентабилност на собствения капитал 0,02 при заложен коефициент по Бизнес програма 0,00 и приемлива стойност над 0,01 в Политиката.

Коефициентът на задлъжнялост за полугодieto е 0,19 и отчита подобрене спрямо плана.

Коефициентът за обща ликвидност за отчетния период е със стойност 2,54 при планирана 2,43. Коефициентът е със стойност над единица, и представя превишение на текущите активи спрямо текущите задължения.

ИЗПОЛЗВАНИ ОТ „АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Цели и политика по управление на финансовия риск

Политиката по управление на финансовия риск, която се провежда в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е насочена към снижаване на възможните негативни ефекти, които могат да се проявят във влошаване на финансовите резултати предвид възможните трудности за прогнозиране на пазарната среда и непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени.

Политиката по управление на финансовия риск се изпълнява целево за даване на увереност при реализиране на стратегическите и оперативни цели на Дружеството и гарантиране на безаварийната експлоатация на атомната централа, спазвайки нормативните и лицензионни условия. Дружеството следва основните насоки, рамката за действие, принципи и практики, зададени в разработените Стратегия и Политика за управление на риска, които се прилагат в дружествата от БЕХ Група. Регулярно се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития, след което се предприема навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици в зависимост от използвания индивидуален подход за управление на конкретния риск - толериране, минимизиране, прехвърляне или прекратяване. Прилаганите процедури за управление на риска по отношение на бюджета и финансите на Дружеството се изпълняват спрямо съществени рискове, които са основна заплаха за баланса на Дружеството.

Основната цел на висшия мениджмънт е ориентирана към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние на Дружеството и ефективно управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс, разпределен спрямо основните бизнес приоритети на Дружеството.

Рискови фактори

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти, от които най-значимите финансови рискове са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

➤ Пазарен риск

Дружеството е изложено на пазарен риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

Влияние върху цените на електроенергията може да окаже реструктурирането на пазара на електроенергия от 01.07.2025 г. съгласно новия пазарен модел, които е оповестен подробно в Раздел 2 Събития след датата на отчетния период.

Значителен ефект ще окажат процесите на интеграция на пазарите в региона и Европа, които влияят съществено на пазарната ситуация у нас. Съществен фактор за въздействие върху пазара на електроенергия се очаква заради възобновяемите източници, които се компенсират от фонд СЕС и имат планиран нарастващ дял, както и неясното бъдеще на въглищните централи. Очаква се

пазарът в страната да следва европейските тенденции. Бъдещите средносрочни перспективи за пазара на електроенергия са свързани с нестабилност и ценова динамика.

За смекчаване на негативното влияние на пазарните ценови тенденции, с доминиращ дял в доставките на електроенергия от Дружеството са дългосрочните продукти. Реализираните сделки с дългосрочен характер дават сигурност и предвидимост, както по отношение на количествата, така и по отношение на цената. Ценови риск е възможен при значително повишение на пазарните цени на доставки и услуги, включително промяна в цените за доставка на СЯГ, което съответно води до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат. С цел минимизиране на риска от недостатъчно ликвиден ресурс за управление на непредвидените разходи, и за покриване на завишени цени по стартирани процедури и сключени договори, Дружеството предвижда резерв от средства за изгълнение на производствена, ремонтна и инвестиционни програми. Планирането на резерв е част от прилаганите мерки за управление на ценовия риск за обезпечаване индексирането на стойностите по сключени договори с контрагенти, съгласно Методика за изменение на цената на договор за обществена поръчка в резултат на инфлация, както и за обезпечаване на резервни доставки на специфични резервни части от алтернативни доставчици.

➤ **Кредитен риск**

Дружеството е изложено на този риск при договорите за продажби на електроенергия, топлоенергия и услуги, предоставянето на заеми и депозиране на средства във финансови институции поради обявяване в несъстоятелност, неплатежоспособност и други събития.

За минимизиране на кредитния риск поради влошаване на събираемостта на вземанията от НЕК ЕАД от началото на 2025 г., са предприети мерки и е сключено споразумение за разсрочване на задължение на Обществения доставчик.

Рискът за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия се диференцира по отношение клиенти на ел.енергия основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Рискът от неиздължаване се оценява като съществен предвид некоректно пазарно поведение на борсовите участници в миналото и липса на механизми за адекватна защита при предлагане на дългосрочни продукти в действащите Правила за работа на организиран борсов пазар. Оценява се ниво на среден риск. Като част от превантивните мерки за минимизиране на риска и ограничаване на несъбираемите вземания от дългосрочни продажби, Дружеството предвижда да продължи механизма за авансово заплащане на продажбите на електроенергия.

➤ **Ликвиден риск**

АЕЦ „Козлодуй“ е изправено пред висок ликвиден риск, вследствие на нарушени парични потоци, ограничени ликвидни възможности и недостиг на собствен финансов ресурс за финансиране на дейността. Непредвидимостта в дивидентната политика и/или нормативни промени, отнасящи се до вменяване на нови задължения за “АЕЦ Козлодуй” влошават финансовото състояние на атомната централа. Сред тях са продължаване на механизма за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС от производителите от БЕХ групата съгласно законови разпоредби до края на 2025 г. при занижен таван до себестойността, завишаване на размера на отчисления дивидент за едноличния собственик до 100% от печалбата или други нови нормативни задължения.

Подобни решения за изземване на цялата реализирана печалба от една страна оказват съществен негативен ефект върху стабилността на дружеството и компрометират паричния баланс, а от друга - сериозно ограничават възможностите за инвестиции насочени към подобряване работата на съоръженията и оборудването в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените блокове над проектния им ресурс и надеждната им експлоатация.

Друг сериозен риск е свързан с невъзможността „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажименти за управление на отработеното ядрено гориво и

радиоактивни отпадъци. Въз основа на изготвени предварителни разчети, индикативната оценка за изграждане на дълбоко геоложко хранилище е минимум 5 млрд.лв. Набирането на средствата по време на експлоатационния срок на блокове 5 и 6 съответно до 2047 и 2051 г., АЕЦ „Козлодуй” трябва да започне в спешен порядък, за да се отчислят необходимите средства във фонд РАО след съответните нормативни промени.

Ключово предизвикателство пред Дружеството е изграждането на 7 и 8 блок на одобрената от АЯР площадка 2 на АЕЦ „Козлодуй”. Във връзка с реализирането на инвестиционния проект и стартиралото изпълнение на предвидените дейности в съответствие с Решения на Министерския съвет и на Народното събрание, вкл. РМС по т.26 от Протокол №48 от 25.10.2023 г. и РНС от 18.12.2023 год. (обн., ДВ бр.105 от 19.12.2023 г.), „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, започна да осигурява собствено финансиране на проекта като дялово участие в инвестицията. Бъдещата реализация и успешното приключване на проекта ще изисква наличие на сериозен ресурс, както от страна на Дружеството за оказване на финансова подкрепа за изграждане на нова ядрена мощност, така и от страна на държавата за осигуряване на гаранции за реализиране на проекта.

Планират се конкретни практики по регулярно планиране на изходящите и входящи парични потоци (ежедневно, месечно, годишно), чрез които се извършва мониторинг на риска, предприемат се действия при необходимост за намаляване на остатъчния ликвиден риск, в резултат на които се минимизира негативното влияние до приемливи стойности.

➤ **Валутен риск**

Дружеството е изложено на ограничен валутен риск, произтичащ основно от доставките на стоки и услуги, чиято стойност е деноминирана в чуждестранна валута, основно в евро и щатски долари. Приходите от основната дейност – продажба на ел. енергия са в български лева, което естествено ограничава валутната експозиция. Въпреки това, част от задълженията към международни доставчици са свързани с плащания в чуждестранна валута, което може да повлияе на паричните потоци при колебания в обменните курсове. Предвид стабилния курс на лева спрямо еврото и малката експозиция към други валути валутният риск се оценява на ниско ниво на риск.

Валутен риск е вероятен във връзка с валутни плащания в щатски долари към Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво. Негативен ефект ще окажат евентуалните загуби от възникнали разлики заради промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути извън EUR между датата на съответната сделка и датата на уреждане на задълженията. Валутният риск за валути като USD, GBP предполага наблюдение на тенденцията на валутните пазари.

➤ **Лихвен риск**

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е изложено на лихвен риск по получен краткосрочен кредит и по отношение на предоставен заем на БЕХ ЕАД, тъй като са договорени с фиксирани лихвени проценти на годишна база.

➤ **Риск на паричните потоци**

Паричните потоци на Дружеството са зависими от промени в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с притежаваните финансови инструменти. С цел ограничаване на риска от непредвидимост и несигурност в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружеството регулярно извършва планиране на паричните потоци в близък и дългосрочен план за осигуряване на регулярни, достатъчни и сигурни постъпления, които да са съпоставими с оперативните и дългосрочните финансови потребности.

2. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

С Решение № Ц – 24/01.07.2025 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия произведена от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в размер на 75,22 лв./MWh.

С Решение на КЕВР №Ц-25/01.07.2025 г. за регулаторен период 01.07.2025-30.06.2026 г. е утвърдена цена за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители в размер на 4,22 лв./MWh.

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-овърафт в размер на 50 млн.лв. при фиксиран годишен лихвен процент и със срок на действие 12 месеца. Кредитът е за покриване на възможни бъдещи дефицити и осигуряване на оборотни средства.

С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено РМС № 121/05.03.2025 г., с което беше определен таван на приходите за тип производител АЕЦ - 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. С РМС № 340 е определен таван на приходите за АЕЦ - 120 лв./MWh за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

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 и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Премахва се фигурата „обществен доставчик на електрическа енергия”, 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. 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 само НЕК и крайните снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсирани от фонд „Сигурност на Електроенергийната Система” (СЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

Във връзка с нарушените финансови потоци на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и затрудненията за издължаване в пълен размер на отчисления дивидент от печалбата за 2024 г. в нормативно определения срок на ТЗ, на 08.08.2025 г. е сключено Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и БЕХ ЕАД за разсрочване на дължимия дивидент отчислен от печалбата на Дружеството за 2024 г. в размер 199 722 хил.лв. Договорен е график на издължаване с разчетени конкретни погасителни вноски, падежни срокове и год. лихвен процент 3,915% дължим за периода на разсрочване на дивидента 28.08.2025-28.02.2026 г.

На 17.07.2025 г. шести блок на АЕЦ „Козлодуй” беше спрян за изпълнение на планови ремонтни дейности, свързани с пропуск на топлоносител в трети парогенератор. Решението за спиране е взето консервативно, за да бъде осигурена необходимата висока безопасност на блока и надеждни доставки на електроенергия през летния период, и е координирано с Електроенергийния системен оператор. Шести блок е включен в енергийната система на страната на 05.08.2025 г.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции в съкратения междинен самостоятелен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 30 юни 2025 г.

3. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2025 г. е в съответствие с актуализирана пет годишната Бизнес програма за периода 2025 – 2029 г., изм.1 приета от СД на “АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с Протокол № 29 от 30.07.2025г.

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

Безопасността е основна отговорност на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като организация, експлоатираща ядрени съоръжения. За да изпълни тази своя отговорност, дружеството поддържа ефективна система за управление на безопасността. Средствата, чрез които се реализират целите по безопасност са определени в Стратегия за управление на безопасността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Стратегия за управление на сигурността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В съответствие с лицензионните условия се изпълняват „Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 5 енергиен блок за периода 2017–2027 г.“ и „Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 6 енергиен блок за периода 2019 – 2029 г.“.

За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ Агенция по доставките 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.

Периодът 2025 – 2029 г. се очертава да е ключов за енергийния сектор в България, поставяйки на изпитание както местните, така и регионалните енергийни политики. Устойчивото развитие и диверсификацията на енергийния микс ще бъдат от съществено значение за справянето със съществуващите предизвикателства и осигуряване на стабилност и сигурност в енергийния сектор.

Очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда през настоящата и следващите години в резултат на съществени външни фактори, като продължаващите военни конфликти и динамичен в ценово отношение пазар на ел.енергия. Влияние оказват и вътрешните фактори каквито бяха мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, честите промени в нормативната рамка.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 44 от 2025 г.) бъдещите перспективи са свързани с преминаването към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда от 01.07.2025 г. пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Отпада задължението на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да утвърждава цени, по които: производителите в рамките на определената им разполагаемост продават електрическа енергия на обществения доставчик; общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар и крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти. Въведени са правомощия на Комисията да определя базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период, както и да определя компонента от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти. Предвидено е също КЕВР да определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител, като е регламентирано как се формира тази компенсация. По време на преходния период към пълна либерализация на пазара на дребно крайните снабдители са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по цена, представляваща сумата от определените от КЕВР базова стойност на електрическата енергия и компонента от

цената на крайния снабдител. Въвежда се специален механизъм за търговия с дългосрочни нестандартни продукти на сегмент „Двустранни договори“, с цел да се осигурят необходимите количества електрическа енергия на крайните снабдители за обезпечаване потреблението на битовите крайни клиенти.

От второто полугодие на 2025 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще сключва сделки с електроенергия на организиран борсов пазар с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ и продажбите на ел.енергия на НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група за продажба на ЕЕ на крайните снабдители. Приоритет за базов ядрен производител като АЕЦ „Козлодуй“, работещ изцяло в пазарни условия, е да обезпечи работата на блоковете с номинална мощност (базов товар) в дългосрочен план, при стриктно спазване на характерните технологични изисквания и ограничения. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през плановия период ще бъде насочена към осигуряване на пълна реализация на произвежданата електроенергия. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Ще се обезпечават изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. Инвестиционните дейности, които ще се изпълняват са систематизирани по приоритети:

- Дейности, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочната им експлоатация.
- Изпълнение на технически обосновани мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.
- Мероприятия, свързани с безопасността в АЕЦ „Козлодуй“, извън обхвата на интегрираните програми - произтичат от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи.
- Изпълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.
- Мерки за повишаване нивото на физическа защита в АЕЦ „Козлодуй“.
- Мероприятия по енергийна ефективност.

Основните приоритети на ръководството при изпълнение на стратегическите цели от политиката по икономика и финанси са да осигурява необходимите финансови средства за експлоатация, поддръжка на оборудването, поддържане и повишаване на безопасността за целия срок на експлоатация на ядрената инсталация и при управлението на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво.

Бъдещите перспективи за периода 2025 – 2029 г. са свързани с осигуряване на необходимите парични средства за изпълнение на нормална производствена и стопанска дейност, подобряване на ликвидността и стабилизиране на финансовите потоци.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за поддържане на ритмични приходи от продажби на ел.енергия, осигуряване на доходност, постигане на ефективност и ефективен контрол и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016 г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засилване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

За постигане целите в областта на управление на персонала се изпълнява десетгодишна Стратегия за управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Поддържането на достатъчен на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на

ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Осигуряването на необходимия персонал ще продължи да се извършва чрез система за професионален подбор, в съответствие с образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики. Особено внимание през следващите години ще бъде насочено към дейности, свързани с поддържане на висок интерес и привличане на необходимите кандидати за работа в Дружеството от завършващите технически специалности от средно професионалното и висшето образование. Ще се провеждат групови платени практики на студенти, неплатена групово практика на студенти и ученици, неплатени индивидуални студентски стажове, както и програма за платени летни стажове. Ще продължи предоставянето на стипендии на студенти, обучаващи се по специалности, пряко свързани с ядрената енергетика. В ядрената индустрия, наличието на достатъчно знания и опит е съществено за безопасна, ефективна и ефикасна експлоатация на съоръженията. За осигуряване на достатъчен, мотивиран, компетентен и квалифициран персонал и създаване на организационна култура с акцент върху безопасността, в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внедрена система за управление на знанията. През плановия период ще продължи изпълнението на дейностите по оценяване на риска от загуба на знания на работниците/служителите на Дружеството и подготовка и реализация на планове за предотвратяване на загубата на знания.

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.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за първото полугодие на 2025 г.

4. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ по ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 на Наредба № 2 от 09.11.2021 година на КФН

1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството

Към 30 юни 2025 г. няма промяна на лицата, упражняващи контрол върху Дружеството. Единоличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български енергиен холдинг” ЕАД.

С решение от протокол № Е-РД-21-13/16.05.2025 г. на Министъра на енергетиката е освободена Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, като член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и е избран Васил Георгиев Стойнов за независим член на Съвета на директорите. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 22.05.2025г.

2. Откриване на производство по несъстоятелност за дружеството или за негово дъщерно дружество и всички съществени етапи, свързани с производството до обявяване на дружеството в несъстоятелност

Към 30 юни 2025 г. дружество „Интерприборсервиз” ООД – в несъстоятелност гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, инвестицията в това дружество е обезценена на 100%.

3. Информация за сключване или изпълнение на съществени сделки

Към 30 юни 2025 г. в Дружеството няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати. Информация относно значими сделки и събития през полугодieto е оповестена в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30 юни 2025 г.

4. Решение за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие

Към 30 юни 2025 г. в Дружеството няма взети решения за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие.

5. Промяна на одиторите на дружеството и причини за промяната

Към 30 юни 2025 г. няма промяна на одиторите на Дружеството. Одитор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници: Грант Торнтон ООД и Захарина Нексиа ЕООД.

6. Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството.

Към 30.06.2025 г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Дружеството не е страна по дела с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения му капитал.

Срещу Дружеството има заведени правни иски в размер на 770 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3 761 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

7. Покупка, продажба или учреден залог на дялови участия в търговски дружества от емитента или негово дъщерно дружество

Дружеството притежава дялови участия и инвестиции само в страната.

ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел.поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

Захаринова Нексия ЕООД

адрес: бул. Константин Величков №157-159,
1309 София
тел.: (+3592) 920 46 70
факс: (+3592) 828 06 32
ел.поща: office@zaharivanexia.com
уеб сайт: www.zaharivanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
АЕЦ Козлодуй ЕАД
гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ

Доклад относно одита на междинен съкратен самостоятелен финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** („Дружеството“), съдържащ междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2025 г. и междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният междинен съкратен самостоятелен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2025 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му 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 Пояснение 21 „Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви“ от междинния съкратен самостоятелен 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 Дружеството 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 самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 30 юни 2025 г.
2. Както е оповестено в Пояснение 9 „Материални запаси“ от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30 юни 2025 г., материалните запаси на Дружеството с балансова стойност 192,408 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване с балансова стойност 172,681 хил. лв. Последната оценка на нетната реализируема стойност на материалните запаси в т.ч. и на специфичното резервно оборудване е изготвена от ръководството на Дружеството с помощта на независим външен експерт към 31 декември 2024 г., и е призната загуба от обезценка в размер на 54 хил. лв. При извършените от нас одиторски процедури, ние установихме, че резервни части и специфично резервно оборудване на стойност 96,518 хил. лв. са обездвижени и не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определянето на тяхната нетна реализируема стойност са обосновани, адекватно отразяват техния специфичен характер и предназначение за осигуряване на непрекъснат режим на работа на енергоблоковете. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на специфичното резервно оборудване 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 междинния съкратен самостоятелен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФОИСУ и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Пояснение 4.21. „Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви“ от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, в което е оповестена информация 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.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние определихме въпроса, описан по-долу, като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникирани в нашия доклад.

Приходи от договори с клиенти	
Пояснение 15 от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Приходите от договори с клиенти за продажба на електрическа енергия, отчетени от Дружеството за шестмесечието приключило на 30 юни 2025 г. са на обща стойност 1,085,788 хил. лв., които бележат значителен ръст спрямо приходите за съпоставимия 6-месечен период на предходната година в размер на 822,431 хил. лв.</p> <p>Продажбите на електрическа енергия от страна на АЕЦ Козлодуй ЕАД се осъществяват основно на регулиран и на свободен пазар, като значителният ръст в приходите е в резултат на повишените цени на електроенергията, реализирана на борсовите пазари, повлияни от повишеното търсене на ел.енергия и отчетените пониски температури през първото тримесечие на 2025 година.</p> <p>С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. е</p>	<p>В тази област, нашите одиторски процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - актуализиране на разбиране за процесите и преглед на счетоводната политика за отчитане на приходи от производство и продажба на електрическа енергия; - получаване на разбиране за контролната среда и извършване на подходящи тестове на оперативната ефективност на ключови контроли в процесите, свързани с отчитането на приходи по договори с клиенти в т.ч. тестове на контроли по отношение на одобрението от страна на ръководството на обемите на електрическата енергия, реализирана на борсов пазар, заложените клирингови цени и тяхното съответствие с графици за производство; - преглед и анализ на съществените типове договори за продажби, по които Дружеството е страна и на отчитането им съгласно счетоводната политика на Дружеството и МСФО 15, в т.ч. приходи от договори за продажба на електроенергия; - анализ на тенденцията на изменение на приходите

Приходи от договори с клиенти	
Пояснение 15 от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>продължен механизма 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.</p> <p>В изпълнение на решенията на МС в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30.06.2025 г. са отчетени допълнително целеви вноски за фонд „СЕС“ в размер на 262,400 хил. лв. (30 юни 2024 г.: 40, 418 хил. лв.).</p> <p>Поради съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, техният значителен ръст спрямо предходния сравнителен период и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб, както и компенсаторните механизми, по които Дружеството е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>по видове пазари (регулиран и свободен) и тип клиенти по месеци, количествено и стойностно, както и изследване на измененията на признатите приходи за текущия спрямо предходния период в т.ч. и по видове продажби;</p> <ul style="list-style-type: none"> - аналитично преизчисление на приходите от договори с клиенти за продажба на регулирания пазар на база на информация за количествата произведена електроенергия за периода, както и определения от „Комисията за енергийно и водно регулиране“ цени за продажба на електрическа енергия, действащи през отчетния период; - детайлни тестове по отношение на възникването и оценката на приходите в т.ч. процедури за разграничаването на периодите при тяхното признаване и процедури за външно потвърждение на реализираните приходи на регулиран и на свободен пазар; - анализ и съпоставка на отчетените приходи от договори с клиенти с разходите за компенсация, отчетени за сметка на Дружеството във връзка с определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на пазарните приходи за съответния тип производител на електрическа енергия включително и съответствието им с решенията на Министерски съвет - преглед и оценка на пълнотата, уместността и адекватността на оповестяванията в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет във връзка с приходите на Дружеството, свързаните с тях разходи за компенсиране на небитови потребители за периода, включително значими счетоводни политики, преценки и предположения, оповестени от ръководството.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен самостоятелен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен самостоятелен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен самостоятелен 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 междинния съкратен самостоятелен финансов 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 междинния съкратен самостоятелен финансов 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 самостоятелен финансов отчет

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

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

Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинния съкратен самостоятелен 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 годишен самостоятелен 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 годишния самостоятелен 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 одиторите в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен самостоятелен 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 Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинния съкратен самостоятелен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия 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 последици 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 ангажимента 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 самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния самостоятелен доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията 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 самостоятелен доклад за дейността за финансов период, за който е изготвен междинния съкратен самостоятелен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет“ по-горе;
- (б) междинният самостоятелен доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния самостоятелен доклад за дейността, с изключение на възможния ефект, описан в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Захаринава Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринава
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2025 хил. лв.	31 декември 2024 хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	6	2 741 373	2 754 455
Нематериални активи		19 331	21 444
Инвестиции в дъщерни предприятия	7	1 822 837	1 822 837
Предоставени заеми на свързани лица	20	-	5 488
Предоставени аванси	11	40 907	40 907
Инвестиционен имот		1 189	-
Инвестиции на разположение за продажба		284	284
Нетекущи активи		4 625 921	4 645 415
Текущи активи			
Ядрено гориво	8	799 812	432 376
Материални запаси	9	192 408	170 855
Търговски и други вземания	10	23 975	12 151
Предоставени аванси	11	138 241	145 813
Предоставени заеми на свързани лица	20.4	11 044	37 040
Вземания от свързани лица	20.6	157 627	156 566
Вземания за данък върху дохода		-	295
Пари и парични еквиваленти	12	205 933	549 318
		1 529 040	1 504 414
Общо активи		6 154 961	6 149 829

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08.2025 г. и подписан на 04.09.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2025 хил. лв.	31 декември 2024 хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13.1	1 744 585	1 744 585
Законови резерви	13.2	100 355	78 164
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		2 596 092	2 596 643
Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи		(69 428)	(69 428)
Резерв от преоценки на капиталови инструменти по справедлива стойност		47	47
Други резерви	13.3	11 405	11 405
Неразпределена печалба		793 554	905 469
Общо собствен капитал		5 176 610	5 266 885
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Финансирания		79 447	75 844
Задължение за доходи на персонал при пенсиониране		117 848	117 848
Задържани суми по договори		1 362	2 233
Нетекущи търговски и други задължения	14	596	791
Отсрочени данъчни пасиви		176 387	180 103
Нетекущи пасиви		375 640	376 819
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	14	186 303	273 570
Пасиви по договори с клиенти	15.4	9 165	60 923
Получени заеми от свързани лица	20.5	37 000	-
Задължения към свързани лица	20.6	212 372	13 865
Финансирания		2 789	7 614
Задържани суми по договори за строителство		9 123	8 182
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		12 589	24 499
Провизия за отработено ядрено гориво и други	21	112 838	112 838
Задължения за данък върху дохода		20 532	4 634
Текущи пасиви		602 711	506 125
Общо пасиви		978 351	882 944
Общо собствен капитал и пасиви		6 154 961	6 149 829

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев /

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08 2025 г. и подписан на 04.09.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснителните бележки от страница 7 до страница 32 са неразделна част от междинния съкратен самостоятелен финансов отчет.

Междинен съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	за 6 месеца	за 6 месеца
	към 30 юни 2025	към 30 юни 2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	1 085 788	822 431
Приходи от продажба на топлоенергия	3 107	2 329
Приходи от продажба на продукцията	1 088 895	824 760
Приходи от финансиране	1 223	3 638
Приходи от продажба на услуги и стоки	2 400	2 492
Други приходи	2 124	1 783
Разходи за материали	16 (176 446)	(142 276)
Разходи за външни услуги	17 (130 773)	(108 324)
Разходи за персонала	(201 550)	(182 586)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	6 (100 910)	(103 726)
Възстановени очаквани кредитни загуби на финансови активи, нетно	295	462
Други разходи	18 (172 942)	(132 889)
Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“	18 (262 400)	(40 418)
Изменение в незавършеното производство и разходи за придобиване на дълготрайни активи	72 259	58 034
Печалба от оперативна дейност	122 175	180 950
Финансови разходи	(1 176)	(908)
Финансови приходи	631	1 190
Печалба преди данъци	121 630	181 232
Разходи за данък върху дохода	19 (12 183)	(18 078)
Печалба за периода	109 447	163 154
Общо всеобхватен доход за периода	109 447	163 154

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08.2025 г. и подписан на 04.09.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захарина
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2025 г.	1 744 585	78 164	2 596 643	(69 428)	47	11 405	905 469	5 266 885
Разпределен дивидент	-	-	-	-	-	-	(199 722)	(199 722)
Разпределяне на печалба за формиране на законови резерви	-	22 191	-	-	-	-	(22 191)	-
Сделки със собственика	-	22 191	-	-	-	-	(221 913)	(199 722)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	109 447	109 447
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	109 447	109 447
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(551)	-	-	-	551	-
Салдо към 30 юни 2025 г.	1 744 585	100 355	2 596 092	(69 428)	47	11 405	793 554	5 176 610

Съставил: _____

/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: _____

/ Иван Андреев /

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08.2025 г. и подписан на 04.09.2025

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Марий Апостолов
Управител

Емилia Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267	4 830 758
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(241 673)	(241 673)
Увеличение на законови резерви	-	53 705	-	-	-	-	(53 705)	-
Сделки със собственика	-	53 705	-	-	-	-	(295 378)	(241 673)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	163 154	163 154
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	163 154	163 154
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(130)	-	-	-	130	-
Други изменения в собствен капитал	-	1	(1)	-	-	-	-	-
Салдо към 30 юни 2024 г.	1 744 585	78 164	2 148 547	(71 881)	246	11 405	841 173	4 752 239

Съставил: _____

/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Изпълнителен директор: _____

/ Иван Андреев /

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08.2025 г. и подписан на 04.09.2025

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество, рег.№ 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен самостоятелен отчет за паричните ПОТОЦИ

Пояснение	за 6 месеца към	за 6 месеца към
	30 юни 2025	30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 210 084	998 842
Плащания към доставчици	(637 447)	(274 936)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(209 116)	(191 601)
Платени лицензии, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)	(4 412)	(3 842)
Плащания на целеви вноски към фонд „СЕС“	(296 572)	(103 657)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“	(179 059)	(152 156)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети	(166 965)	(119 324)
Парични потоци, свързани със застраховки	(7 496)	(7 070)
Възстановен данък върху дохода	295	4 663
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно	(4 698)	(14 021)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(295 386)	136 898
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(117 338)	(70 283)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	7	131
Постъпления по предоставени заеми	31 454	15 364
Получени дивиденди	85	923
Получени лихви	227	450
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(85 565)	(53 415)
Финансова дейност		
Получени заеми	50 000	-
Изплатени дивиденди	20	(241 673)
Изплатени заеми	(13 000)	(1)
Изплатени лихви	(199)	-
Платени задължения по лизинг	(123)	(118)
Нетен паричен поток от финансова дейност	36 678	(241 792)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(344 273)	(158 309)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка	550 529	915 133
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	(323)	(2 016)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	205 933	754 808

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 23 юли 2025 г.

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 26.08.2025 г. и подписан на 04.09.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

1. Предмет на дейност

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище и адрес на управление в гр. Козлодуй, област Враца, България, п.к. 3321. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Предметът на дейност на Дружеството включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 30 юни 2025 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. Към 30.06.2025 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова – Член
- Славян Петров Лачев – Член
- Ива Едуард Николова – Член

Към 30 юни 2025 г. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Иван Андреев.

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

Този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2025 г. е съставен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО счетоводни стандарти и следва да се чете заедно с годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството 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 Европейския съюз (ЕС).

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

Този междинен съкратен финансов отчет е самостоятелен. Дружеството съставя и междинен съкратен консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

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

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен самостоятелен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще.

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет.

3. Счетоводна политика и промени през периода

3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2025 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

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 изгодни 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 предприятието 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, предприятието 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.

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

Към датата на одобрение на тези финансови отчети са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите 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 по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

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;

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

- **Класификация на финансови активи** *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне

на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.

- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.

- *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват 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. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

- **Оповестявания**

- *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. 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.

- *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* 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, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

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 предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. 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 суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.

- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

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

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО.

Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани, самостоятелни или индивидуални финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на плановите за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

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 изгълнени 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.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни 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 настоящия междинен съкратен самостоятелен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен самостоятелен финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, както и провизиране на допълнителни средства за бъдещи задължения по обезщетения при пенсия.

4. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

5. Значими сделки и събития през периода

- ✓ 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 снабдителите. 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 преквалифициране във финансовия отчет на дружеството в „инвестиционен имот“ на недвижимият имот, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, считано от 01.01.2025 г.
- ✓ На 20.01.2025 г. отпуснатият заем на БЕХ ЕАД в размер на 25 000 хил.лв. съгласно решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, беше окончателно погасен ведно с дължимите лихви.
- ✓ На 12 май 2025 г. е сключен договор за заем между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности” ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – заемополучател, размер на заема от 50 000 хил.лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година. Заемът е с възможност за многократно погасяване на главницата, цялостно или частично в рамките на договорения срок. Към 30.06.2025 г. усвоената сума е в размер на 37 000 хил. лв.
- ✓ 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 механизма за набирание 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.
- ✓ Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение II.20 от Протокол № 28-2025/10.04.2025 г. съгласува Решение по т. 14.1.2 от Протокол № 14/04.04.2025 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за сключване на споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 371 хил. лв. при годишна лихва 3.225 % и срок за погасяване 15.12.2025 г.

- ✓ В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. 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 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.
- ✓ На 15.04.2025 г. дъщерно дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД окончателно издължи остатъка от 112 хил. лв. по просрочена главница от предоставен заем съгласно договор № 880080/07.10.2008 г. Погасени са всички задължения на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за начислени неустойки, лихви и главница по заема.
- ✓ През междинния отчетен период успешно беше извършен и планов годишен ремонт на 5-ти блок на АЕЦ „Козлодуй“, стартирал на 05 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 бяха заредени 42 касети, произведени от Уестингхаус. Необходимите за презареждането касети бяха доставени в атомната централа през април 2025 г.

6. Имоти, машини и съоръжения

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията на Дружеството за представените отчетни периоди може да бъде анализирана, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	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.	633 682	1 882 667	13 669	73 106	288 890	1 281	2 893 295
Придобити	-	-	-	-	88 285	-	88 285
Трансфери	365	57 065	228	273	(57 931)	-	-
Рекласификация към НМА и ИИ	(1 189)	-	-	-	(310)	-	(1 499)
Отписани	-	(36 229)	(5)	(133)	(1 276)	-	(37 643)
Салдо към 30 юни 2025 г.	632 858	1 903 503	13 892	73 246	317 658	1 281	2 942 438
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2025 г.	-	(71 330)	-	(67 390)	-	(120)	(138 840)
Начислена за периода	(6 805)	(90 055)	(945)	(535)	-	(148)	(98 488)
Отписана за периода	-	36 128	2	133	-	-	36 263
Салдо към 30 юни 2025 г.	(6 805)	(125 257)	(943)	(67 792)	-	(268)	(201 065)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	626 053	1 778 246	12 949	5 454	317 658	1 013	2 741 373
Салдо към 1 януари 2024 г.	467 635	1 979 887	11 619	70 264	238 172	910	2 768 487
Придобити	-	-	-	21	188 476	1 077	189 574
Трансфери	2 171	118 671	4 494	3 212	(128 548)	-	-
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 680)	-	(2 680)
Отписани	-	(14 811)	(34)	(391)	(6 530)	(706)	(22 472)
Преоценка, призната в капитала	198 594	312 603	1 974	-	-	-	513 171
Обезценка, призната в капитала	(15)	(9 119)	-	-	-	-	(9 134)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	893	376	119	-	-	-	1 388
Отписване на амортизация при преоценка	(35 596)	(504 940)	(4 503)	-	-	-	(545 039)
Салдо към 31 декември 2024 г.	633 682	1 882 667	13 669	73 106	288 890	1 281	2 893 295
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2024 г.	(23 625)	(403 149)	(2 835)	(65 421)	-	(629)	(495 659)
Начислена за периода	(11 971)	(187 625)	(1 702)	(2 359)	-	(197)	(203 854)
Отписана за периода	-	14 504	34	390	-	706	15 634
Отписване на амортизация при преоценка	35 596	504 940	4 503	-	-	-	545 039
Салдо към 31 декември 2024 г.	-	(71 330)	-	(67 390)	-	(120)	(138 840)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	633 682	1 811 337	13 669	5 716	288 890	1 161	2 754 455

Обезпечения по кредити

Дружеството не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

През периода са придобити и влезли в експлоатация 657 бр. активи на стойност 54 314 хил. лв. и направени основни ремонти и модернизации, довели до увеличаване на стойността на съществуващи 19 броя на стойност 3 928 хил. лв.

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Дружеството.

Поетите ангажименти на Дружеството във връзка с придобиване на нетекущи активи са оповестени в пояснение 21 към междинния съкратен самостоятелен финансов отчет.

7. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	30 юни 2025 г.		31 декември 2024 г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	1 821 000	100	1 821 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност	България	Сервизни услуги	0	63.96	0	63.96
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	5	100	5	100
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	България	Сервизни услуги	750	100	750	100
			<u>1 822 837</u>		<u>1 822 837</u>	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се общо от 181,680,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10,00 лв.

През 2024 г. Дружеството увеличи инвестицията си в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ чрез парична вноска в размер на 300 000 хил. лв., на основание Решение № 51 от 23.10.2024г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение №102-2024 от 23.10.2024 г. на СД на БЕХ. Увеличението на инвестицията през 2024 г. е предшествано от увеличение на същата и през 2023 г., извършено на основание Решение № 33 от 22.12.2023 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение №95-2023 от 22.12.2023 г. на СД на БЕХ и в размер на 1 500 000 хил. лв. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала на дъщерното дружество са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) и Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023 г. за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството притежава 100% от капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, гр. Козлодуй, като размерът на капитала е 5,000 лв. Основен предмет на дейност на дружеството е „Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството“.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, гр. Козлодуй, учредено в началото на 2022 г. , като размерът на капитала е 750 хиляди лева.

Дружеството имаше контролиращо участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, представляващи 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лева всеки. През месец април, 2022 г. Дружеството е преустановило сделките, свързани със сервизно обслужване и ремонтни дейности, предоставяни до този момент от дъщерното дружество, а на 11 септември 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд „Интерприборсервиз“ ООД е обявено в несъстоятелност. Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз“ ООД, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестицията в това дружество към 31.12.2024г. е обезценена на 100% .

Към 30 юни 2025 г. няма разпределен дивидент от дъщерни дружества.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестициите в дъщерни предприятия.

8. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хиляди лева.	хиляди лева.	хиляди лева.
Към 1 януари 2024 г.	72 660	396 587	469 247
Закупено гориво през годината	-	116 296	116 296
Трансфери	167 591	(167 591)	-
Изразходвано гориво през годината	(153 088)	(79)	(153 167)
Към 31 декември 2024 г.	87 163	345 213	432 376
Закупено гориво през периода	-	448 940	448 940
Трансфери	153 604	(153 604)	-
Изразходвано гориво през периода	(81 504)	-	(81 504)
Към 30 юни 2025 г.	159 263	640 549	799 812

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Ето защо регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок, „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 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик, вече втора година „АЕЦ Козлодуй“ доставя и зарежда в 5 ЕБ свежо ядрено гориво от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.

Освен доставеното СЯГ 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 СЯГ. 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.

9. Материални запаси

Материалните запаси, признати в междинния съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Резервни части	172 681	152 102
Горива	3 026	3 147
Метали	3 676	3 578
Реагенти	618	660
Други материали	12 245	11 192
Общо материали	192 246	170 679
Стоки	162	176
Общо материални запаси	192 408	170 855

През първото шестмесечие на 2025 г. „АЕЦ Козлодуй“ е отчетало разходи за материални запаси в размер на 175 219 хил. лв. (30 юни 2024 г.: 134 295 хил. лв.).

Преглед за обезценка на материалните запаси се прави към края на годината, поради което към 30 юни 2025 г. не е отчетена обезценка на същите. Към 31 декември 2024 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 54 хил. лв. Сума на възстановена обезценка от предходни периоди не е отчетена през 2024 г.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

10. Търговски и други вземания

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	399	695
Обезценка на търговски вземания	(1)	(1)
Съдебни и присъдени вземания	7 598	7 667
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(7 275)	(6 634)
Вземане от КТБ (н), брутно	3 375	3 375
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 375)
Вземане от Агенция Митници	20 314	7 430
Други вземания	1 106	1 946
Обезценка на други вземания	(18)	(15)
Финансови активи	22 123	11 088
Предплатени разходи	1 852	1 063
Нефинансови активи	1 852	1 063
Общо търговски и други вземания	23 975	12 151

Във връзка с осъществената и предстояща доставка на СЯГ, представляващо стока подлежаща на специален митнически режим, съгласно изискванията на чл. 150, 155 от Регламент 2447/2015, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесло депозит по сметката на Агенция Митници Лом и Русе в размер на 20 314 хил. лв. (31.12.2024 г.: 7 430 хил. лв.). Освобождаването на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента, когато е приключил специален режим, различен от режим специфична употреба, или надзорът над стоките под специфична употреба, или временно складиране е завършил правилно, обезпечението се връща от митническия орган на държавата членка, в която е било предоставено.

Всички търговски и други вземания са прегледани относно индикации за обезценка към 30.06.2025 г. и 31.12.2024 г. През първо полугодие на 2025 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е отчетало допълнителен разход за обезценка на търговски и други вземания в размер на 644 хил. лв.

11. Предоставени аванси

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024г.
Нетекущи	40 907	40 907
Текущи	138 241	145 813
Нефинансови активи	179 148	186 720

Нетекущите предоставени аванси в размер на 40 907 хил. лв. са за доставка на ядрено гориво за 6 блок и сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 година.

Текущите предоставени аванси в размер на 138 241 хил. лв. (145 813 хил. лв. към 31.12.2024 г.), в основната си част от 125 980 хил. лв. са предназначени за доставка на ядрено гориво, а останалите съответно 3 122 хил. лв. за доставка на материали и 9 139 хил. лв. за услуги.

12. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	178 706	438 649
- евро	27 539	111 869
- други валути	11	11
Пари и парични еквиваленти	206 256	550 529
Очаквана кредитна загуба за периода	(323)	(1 211)
Пари и парични еквиваленти	205 933	549 318

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

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер общо на 323 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. За първото полугодие на 2025 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 888 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има паричен ресурс от 112 838 хил. лв. (към 31.12.2024 г.- 81 100 хил. лв.) в специални сметки в три банки, открити при условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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.

13. Собствен капитал

13.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 174,458,489 броя напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

Последното увеличение на капитала на Дружеството е извършено през декември 2023 г. с парична вноска от страна на едноличния собственик на капитала- БЕХ ЕАД. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и съответно увеличение на неговия капитал. „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

13.2. Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на едноличният акционер. Във връзка с увеличението на капитала в края 2023г. и 2024г. с решение № 34-2025/08.05.2025 г. на Съвета на директорите на БЕХ, Дружеството задела част от печалбата за 2024 г. като законови резерви.

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо в началото на периода	78 164	24 458
Увеличение на резервите с разпределение на 1/10 от печалба	22 191	53 706
Салдо към края на периода	100 355	78 164

13.3. Други резерви

Другите резерви в размер на 11 405 хил. лв. представляват разпределена печалба към резерви от 2020 г.

13.4. Декларирани и платени дивиденди

Съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2025/08.05.2025 г., 100% от нетната печалба на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г., след разпределение към законови резерви, в размер на 199 722 хил. лв. се разпределя като дължим дивидент на БЕХ. Сумата не е платена на 30.06.2025 г. и е представена на ред Задължения към свързани лица в междинния съкратен самостоятелен отчет за финансовото състояние.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2024 г. на едноличния собственик са в размер 241 673 хил. лв., представляващ 50 % от нетната печалба за 2023 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 57-2024/31.05.2024 г.

Разпределянето и плащането на дивиденди няма данъчни ефекти.

14. Търговски и други задължения

Търговските и други задължения, отразени в самостоятелния отчет за финансовото състояние, включват:

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Неттекущи</i>		
Лизинг	596	791
Финансови пасиви	596	791
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	31 988	48 798
Задължения по договори за лизинг	367	319
Други задължения	3 987	1 001
Финансови пасиви	36 342	50 118
Задължения за възнаграждения на персонала	67 027	69 930
Задължения за социално осигуряване	6 358	5 999
Данъчни задължения	14 549	40 411
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	62 027	107 112
Нефинансови пасиви	149 961	223 452
Търговски и други задължения	186 303	273 570

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

15. Приходи от договори с клиенти

15.1. Приходите от договори с клиенти на Дружеството по видове:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия	1 085 788	822 431
Приходи от продажба на топлоенергия	3 107	2 329
Приходи от продажба на продукция	1 088 895	824 760
Приходи от продажба на услуги	1 309	1 185
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	1 091	1 307
Общо приходи от договори с клиенти	1 091 295	827 252

15.2. Приходи от договори с клиенти на Дружеството според момента на признаване:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 091	1 307
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 090 204	825 945
	1 091 295	827 252

15.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	875 016	658 402
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	208 718	162 051
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	1 182	1 082
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	872	896
Приходи от продажба на електроенергия	1 085 788	822 431

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Пазарен сегмент „Ден напред“	360 945	195 159
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	513 878	461 375
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	193	1 868
Приходи от продажба на електроенергия	875 016	658 402

През м. април, 2023 г. се постави началото на продажби чрез сегмент „двустранни договори“, който сегмент постепенно увеличи своя дял в борсовата търговия и към 30 юни 2025 г. е с дял над 58%, бележеш лек спад спрямо същия период на 2024 г., през който делът му е 70%, за сметка на увеличен дял на сегмент „Ден напред“.

15.4. Приходи, свързани с пасиви по договори за продажба на ЕЕ

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Пасиви по договори за ЕЕ към 01 януари 202X г.	65 519	20 077
Получени аванси по договори за ЕЕ с клиенти за периода	457 848	500 141
Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора	(513 974)	(463 245)
Пасиви по договори за продажба на ЕЕ към 30 юни	9 393	56 973
в т.ч. пасив по договори за ЕЕ към свързани лица	311	4 393
пасив по договори за ЕЕ към други лица	9 082	52 580

Към 30.06.2025 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 9 476 хил. лв.(към 31.12.2024 г.: 65 519 хил. лв.), в т.ч. по договори със свързани лица 311 хил. лв., представени в баланса като задължение към свързани лица и клиенти без свързани лица 9 165 хил. лв. Голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 9 393 хил. лв., при 56 973 хил. лв. за същия период на 2024 г.

15.5. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове клиенти е както следва:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Свързани лица, в т.ч.:	594 135	388 846
<i>Българска независима енергийна борса ЕАД</i>	<i>361 138</i>	<i>197 027</i>
<i>Национална електрическа компания ЕАД</i>	<i>211 932</i>	<i>170 765</i>
<i>ЕСО ЕАД - електроенергия и балансиращ пазар</i>	<i>11 630</i>	<i>19 437</i>
<i>Мини Марица изток ЕАД</i>	<i>-</i>	<i>585</i>
<i>„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД</i>	<i>8 293</i>	
<i>ДП РАО</i>	<i>1 142</i>	<i>1 032</i>
Други клиенти	491 653	433 585
Приходи от продажба на електроенергия	1 085 788	822 431

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

16. Разходи за материали

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(154 233)	(118 369)
Резервни части и инструменти	(17 433)	(12 698)
Материали за текуща поддръжка	(1 576)	(1 334)
Заместваща електроенергия	(1 227)	(7 981)
Реагенти за производство	(1 054)	(843)
Други	(923)	(1 051)
	(176 446)	(142 276)

17. Разходи за външни услуги

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	(43 960)	(48 652)
Цена достъп до ЕПМ и такса пренос	(35 402)	(18 210)
Въоръжена и противопожарна охрана	(17 923)	(15 356)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(7 898)	(7 432)
Такси разрешения от регулаторни органи	(5 160)	(5 300)
Консултантски услуги	(3 430)	(1 989)
Транспортни разходи	(2 664)	(2 091)
Данъци и такси	(4 906)	(3 547)
Услуга по предоставяне на предпазна храна	(3 245)	-
Хигиенизиране и озеленяване	(1 131)	(1 096)
Такса водоползване	(784)	(804)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(736)	(619)
Борсови такси	(528)	(575)
Изследвания, замервания и контрол	(499)	(670)
Научни разработки и документация	(421)	(97)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(289)	(251)
Обучение и квалификация	(286)	(226)
Наеми	(171)	(34)
Медицинско обслужване	(120)	(247)
Други	(1 220)	(1 128)
	(130 773)	(108 324)

18. Други разходи

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Вноски във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	(81 342)	(61 084)
Вноски във фонд „СЕС“	(54 228)	(40 722)
Вноски във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(32 537)	(24 442)
Дарения и спонсорство	(1 307)	(3 504)
Членски внос	(728)	(547)
Социални разходи	(672)	(796)
Командировки	(596)	(519)
Покупна стойност на продадени стоки	(660)	(671)
Представителни разходи	(182)	(298)
Липси и брак	(106)	(61)
Глоби и неустойки по договори	(67)	(91)
Други разходи	(517)	(154)
	(172 942)	(132 889)

С § 2, ал. 2 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. е продължен механизма за набирание 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 31 декември 2025 г. С Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ от 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г., непроменен за същия период на 2024 г.

В изпълнение на решенията на МС в междинния съкратен самостоятелен финансов отчет към 30.06.2025 г. са отчетени допълнително целеви вноски за фонд „СЕС“ в размер на 262 400 хил. лв. (30

юни 2024 г.: 40 418 хил. лв.), представени на ред Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“ в междинния съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата за периода.

19. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък през текущия междинен период към 30 юни 2025 г. са базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10% (годишна ставка за шестмесечния период на 2024 г., е 10 %).

Разходът за данък върху дохода, признат в междинния съкратен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2025 г. е 12 183 хил. лв. (30 юни 2024 г.: 18 078 хил. лв.).

20. Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество-майка)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството-майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дъщерни предприятия на Дружеството

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„Интерприборсервиз“ ООД /в несъстоятелност /
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „Национален енергиен оператор“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и Газов Хъб Балкан ЕАД, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация),.

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, „ХЕК Горна Арда“ АД

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД,

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата с които Дружеството има съществени сделки.

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 30 юни 2025 г.:

Илия Тодоров Илиев – Председател
Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор
Свилена Николова Николова – Член
Славян Петров Лачев – Член
Ива Едуард Николова – Член

Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 30 юни 2025 г.:

Васил Георгиев Стойнов – Председател на СД
Валентин Алексиев Николов – Член на СД и Изпълнителен директор
Диян Атанасов Иванов – Член на СД
Иво Иванов Тодоров – Член на СД
Калин Боянов Филипов – Член на СД

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

20.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Покупки на услуги	285	318
Продажба на услуги	1	1
Лихви по предоставен заем	140	208
Погасен заем	30 454	5 364
Разпределен дивидент	199 722	241 673

20.2. Сделки с дъщерни предприятия

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на услуги:		
- продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	43	7
- продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	9	6
- продажба на стоки и услуги на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	18	12
Покупки на активи и услуги:		
- покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД	18	12
- покупка на стоки от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	601	602
- покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	3 231	3 661
- покупка на услуги от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	44	-
Други		
Разходи за лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	199	-
Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	-	3
Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	-	49
Приходи от неустойки/за просрочие на заем и дивидент - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	12	78
Приходи от неустойки - „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	5	-
Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	1 001	-
Погасен заем от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	-	10 000
Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	-	633

20.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажба на продукцията, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД,	361 138	197 027
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	211 932	170 765
- начислени лихви за забавено плащане „НЕК“ ЕАД	691	-
- продажба на ел. енергия и балансиране на „ЕСО“ ЕАД	11 630	19 437
- продажба на услуги на „ЕСО“ ЕАД	1	135
- продажба на ел. енергия на Мини Марица -изток ЕАД	-	585
- продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД	8 293	-
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	3 169	2 007
Покупки на стоки и услуги:		
- покупка на заместваща ел. енергия от „БНЕБ“ АД	866	7 974
- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	590	583
- покупки на стоки от „НЕК“ ЕАД	941	315
- покупки на услуги от „НЕК“ ЕАД	11	22
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	35 738	18 384
- начислени лихви за забавено плащане от „ЕСО“ ЕАД	-	1
- покупка на услуги от ДП РАО	329	357
Други		
- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	85	97

20.4. Предоставени заеми на свързани лица

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Нетекуща част:		
Главница	-	5 544
Обезценка	-	(56)
	-	5 488
Текуща част:		
Главница	11 044	36 953
Лихви	-	87
	11 044	37 040
Общо предоставени заеми	11 044	42 528

Предоставените заеми на свързани лица са както следва:

Заем на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, предоставен в предходни отчетни периоди:

- Лимит до 22,000 хиЛ. лв. ,
- краен срок за погасяване 15.01.2024 г.
- договорена годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка или 2,5 % надбавка
- кредитът се погасява на 22 вноски съгласно погасителен план
- обезпечен със запис на заповед

През отчетния период „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършило цялостно погасяване на дължимия към 31.12.2024 г. заем, в размер на 1 001 хиЛ. лв. и към 30 юни 2025 г. няма задължения към „АЕЦ Козлодуй“. Поради просрочено погасяване на същия, съгласно договорените условия ежесечно се начисляват неустойки, които са в размер на 12 хиЛ. лв.

Начислените лихви по заема за периода няма (2024 г.: 3 хил. лв.).

Заем на едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД:

С протокол № 31-2022/11.05.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 15/19.05.2022 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и БЕХ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема - 37 865 хил. лв.;
- срок на погасяване 30.06.2026 г. като изплащането на главницата става дължима след 01.01.2023 г.;
- договорена годишна лихва - 1,66% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е необезпечен.

С протокол № 101-2024/18.10.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и БЕХ ЕАД в качеството му на заемополучател в размер на 25 000 хил. лв., при условията на предходния договор и срок на погасяване – 1 месец. Към договора са подписани две допълнителни споразумения, съгласно които срока за погасяване се удължава с три месеца (последователно съответно с един и два месеца), като сумата е дължима към 31.12.2024 г. и става изискуема на 19.01.2025 г., в едно с дължима лихва към 31.12.2024 г. в размер на 87 хил. лв.

През отчетния период са извършени плащания от страна на БЕХ ЕАД в размер на 30 454 хил. лв., в т. ч. цялостно погасяване на отпуснатия заем от 25 000 хил. лв.

Начислените лихви по заемите през първо шестмесечие на 2025 г. са в размер на 140 хил. лв., изцяло платени в едно с дължимите към 31.12.2024 г., общо в размер на 226 хил. лв.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Дружеството са в размер на 11 044 хил. лв., представляващи текущо вземане от БЕХ ЕАД.

20.5. Получени заеми от свързани лица

На основание Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД по т. IV от Протокол № 15-2025/08.05.2025 г.; Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по т. 2 от Протокол № 18/07.05.2025 г.; Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по т. 1 от Протокол № 19/09.05.2025 г. и Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по т. II.1 от Протокол № 33-2025/08.05.2025 г., се сключи договор за заем между „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД в качеството му на заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 50 000 хил. лв.;
- срок на заема – 1 година
- договорена годишна лихва – 3,225% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е необезпечен.

През отчетния период АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършило погасяване на главницата в размер на 13 000 хил. лв., като задължението на Дружеството към 30.06.2025 г. е в размер на 37 000 хил. лв.

Начислените и платена лихви по заема през първо шестмесечие на 2025 г. са в размер на 199 хил. лв.

20.6. Разчети със свързани лица, различни от заеми

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи вземания		
<i>- дъщерни предприятия</i>		
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – търговски и дивидент	-	10
„Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност) - дивидент	32	32
„Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност)– търговски и съдебни	3	3
„Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност) - обезценка	(35)	(33)
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	-	3
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	2	2
<i>- свързани лица под общ контрол</i>		
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто	109 468	107 963
Обезценка	(5)	-
„ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции	922	791
<i>- други лица под общ контрол</i>		
„БНЕБ“ ЕАД	46 643	46 429
ДП РАО	597	1 369
Обезценка	-	(3)
Общо текущи вземания от свързани лица	157 627	156 566

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи задължения		
<i>- едноличния собственик</i>		
„БЕХ“ ЕАД – дивидент	199 722	-
„БЕХ“ ЕАД – търговски	33	27
<i>- дъщерни предприятия:</i>		
„Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност)– търговски, гаранции	65	65
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД-търговски и гаранции	1	9
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД- търговски	6	3
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	401	716
<i>- свързани лица под общ контрол</i>		
„НЕК“ ЕАД - търговски	8	103
„ЕСО“ ЕАД - търговски	6 456	10 925
<i>- други свързани лица</i>		
„Контур Глобал Марица Изток 3“	307	1 910
БНЕБ ЕАД	5 366	107
ДП РАО	7	-
Общо текущи задължения към свързани лица	212 372	13 865
Общо задължения към свързани лица	212 372	13 865

20.7. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Разходите за възнаграждения на ключовия управленски персонал включват:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	(299)	(251)
Обезщетения	-	(7)
Социални разходи	(34)	(22)
Разходи за социални осигуровки	(10)	(9)
Общо разходи за възнаграждения	(343)	(289)

21. Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви

Капиталови ангажименти

Към 30 юни 2025 г. Дружеството 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. (към 31 декември 2024 г.: 376 200 хиЛ. лВ. до края на 2026 г.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

С извършването на две доставки на СЯГ през първата половина на 2025 г., Дружеството изпълни своите договорени ангажименти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към момента на съставяне на настоящия междинен съкратен самостоятелен отчет, не се предвижда доставка на СЯГ през 2026 г. от АО ТВЕЛ.

В изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 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 СЯГ, през 2023 г. са подписани споразумения за доставка на СЯГ с Фраматом и Уестингхаус.

Към 30 юни 2025 г. Уестингхаус достави за втора поредна година СЯГ 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 2025 г., но до този момент такива не са осъществени.

Във връзка с тези споразумения, към 30.06.2025 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в общ размер на 166 887 хиЛ. лВ. (към 31 декември 2024 г. 189 872 хиЛ. лВ.), които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

Правни искиове

Срещу Дружеството има заведени правни искиове в размер на 770 хиЛ. лВ. (31 декември 2024 г.: 3 761 хиЛ. лВ.). Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции, обезпечения и ипотeki

В полза на Дружеството 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 2023 г.: 28 314 хиЛ. лВ.).

Към 30 юни 2025г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хиЛ. лВ.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори (ЦПДД)- 350 хиЛ. лВ.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 11 498 хиЛ. лВ.;
- Парична гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия - 75 хиЛ. лВ.;
- Парична гаранция за участие на борсовия пазар на ел. енергия – 5 251 хиЛ. лВ.

- Парична гаранция за задължения към обществото за търговия с ел. енергия -567 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 9 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 153 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел. устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия на обществен доставчик – 1 104 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатацията за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатацията на ядрената инсталация. Дружеството е сключило 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 31.07.2025 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.

Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален 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. (2024 г. -13,880 хил. лв.).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Във връзка с подадена ГДД по чл. 92 от ЗКПО за 2024 г. и предявен иск за възстановяване на надвнесен корпоративен данък, през м. май 2025 г. бе извършена проверка по ЗКПО, в резултат на която е издаден акт за пълно възстановяване на предявената от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД надвнесена сума от 295 хил. лв.

Провизии

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., Дружеството 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 подготовителните 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 се осъществи 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. За съжаление военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022 г. стана 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, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2023 г. на стойност 81 100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2024 г. е осигурено 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“, Дружеството не е начислило разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация” и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво” поради следните причини:

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове Дружеството регулярно и текущо признава разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. На база на принципа за „съпоставимост на приходите и разходите”, 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 от Държавата са договорени финансираня 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 01.03.2013 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“, Дружеството 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.

22. Събития след края на отчетния период

Следните значителни некоригирани събития са възникнали между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване:

- ✓ С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., с което се определя стойността (в левове за един MWh), която служи за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по § 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 Република България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2025 г., таван на приходите за АЕЦ Козлодуй ЕАД-120 лв./MWh. за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.
- ✓ С Решение № Ц – 24/01.07.2025 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия произведена от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в размер на 75,22 лв./MWh.
- ✓ Във връзка с влошаване на паричните потоци от оперативна дейност „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпитва известни ликвидни затруднения в т.ч. и за издължаване в пълен размер на отчисления дивидент от печалбата за 2024 г. в нормативно определения срок на ТЗ. Изготвен е проект на Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и БЕХ ЕАД за разсрочване на дължимия дивидент отчислен от печалбата на Дружеството за 2024 г. в размер 199 722 хил. лв. Договорен е график на издължаване с разчетени конкретни погасителни вноски, падежни срокове и при фиксиран лихвен процент дължим за периода на разсрочване на дивидента 28.08.2025-28.02.2026 г. Проектът на Споразумението е одобрен от двете дружества и предстои подписването му.
- ✓ 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-овъдрафт 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.
- ✓ С решение от Протокол № 26/02.07.2025г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за финансовата 2024 г. е разпределен 100% дивидент от печалбата на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД в размер на 1 808 хил. лв. и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД в размер на 1 839 хил. лв.
- ✓ На 17 юли 2025 г. беше спряна 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 05 август 2025 г. шести енергоблок на атомната централа беше включен в националната електроенергийна система.
- ✓ 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 и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Премахва се фигурата “обществен доставчик на електрическа енергия”, 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 само НЕК и крайните снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсирани от фонд “Сигурност на Електроенергийната Система” (СЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

23. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен самостоятелен финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

24. Одобрение на междинния съкратен самостоятелен финансов отчет

Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет към 30 юни 2025 г. е одобрен и приет от Съвета на директорите на 26.08.2025 г.