

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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

30 юни 2025 г.

 “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съдържание

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

 „АЕЦ Козлогуй” ЕАД

**МЕЖДИНЕН
СЪКРАТЕН
КОНСОЛИДИРАН
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**
30 ЮНИ 2025 Г.





“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
Междинен съкратен консолидиран 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

Захаринова Нексия ЕООД

Междинен консолидиран доклад за дейността на Група „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

1 януари – 30 юни 2025 г.

Настоящият междинен консолидиран доклад за дейността представлява информация за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества (Групата) и е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон и съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1 от 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 § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100о от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Консолидираният доклад за дейността на Групата „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества представя коментар и анализ на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружествата в Групата, като обхваща периода от 1 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. Групата включва „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества.

Междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата е изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството и утвърдените счетоводни политики на Групата. Съобразени са и действащите законови и подзаконовни нормативни актове, относими към консолидираните финансови отчети на Групата.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Дружество-майка

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 лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

➤ Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

➤ Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета на дейност;

➤ Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;

➤ Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;

- Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

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.

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.

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 представлява 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 Агенцията за ядрено регулиране (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 ИЙА, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙА, 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.

Дъщерни дружества

Фирмено наименование: „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106588180.

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

Предмет на дейност

Производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия, планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на съоръжения и обекти за производство на електроенергия, строителна и ремонтна дейност в областта на енергетиката, електропроизводство, внос и износ на горива, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е учредено с цел планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на водноелектрическа централа с обща инсталирана електрическа мощност от 5 MW. Съгласно чл.39, ал.4, т.1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW, не се изисква издаване на лицензия.

Дейността на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД не е ограничена от срок и не е поставена под друго прекратително условие.

Управление

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е еднолично акционерно дружество /ЕАД/, учредено през 2004 г., регистрирано с решение № 1300/19.08.2004 г. на Окръжен съд - Враца, постановено по ф.д. № 495 по описа на съда за 2004 г. Дружеството е пререгистрирано, съгласно изискванията на търговското законодателство.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД. Към 30 юни 2025 г. акционерният капитал е 1 082 000 лв., състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД се състои от 3 /трима/ членове, избрани от ЕСК. Членовете на Съвета могат да бъдат преизбрани без ограничение, имат еднакви права и задължения, независимо от вътрешното разпределение на функциите между тях и предоставянето на право на управление и представителство на някои от тях.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 30 юни 2025 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

- Николай Георгиев Кондуров - член на Съвета на Директорите и Изпълнителен директор
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите
- Атанас Георгиев Атанасов –Председател на Съвета на Директорите

Дружеството се представява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

С Решение №15.22.1 по Протокол №15 от заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, проведено на 11.04.2025 г. едноличния собственик на капитала е взел решение за освобождаването като член на СД на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД Десислав Герчев Димов. С Решение №15.22.2 взето на същото заседание, едноличния собственик на капитала избира за нов член на съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – Свилена Николова Николова. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 08.05.2025 г.

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

ЕИК: 202058513.

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

Предмет на дейност

- Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензи за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност и при валидни лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност, както и други дейности.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, ул. Панайот Хитов 1А, п.к. 3320.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД с технология АР 1000 (обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Промяна в акционерния капитал е извършена на основание чл. 192, ал. 1 от ТЗ и чл. 20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с инвестиционна цел – изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2.

В допълнение в края на 2024 г., едноличният собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективизирано в т. 51.1.1. от Протокол 51/23.10.2024 за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 300 000 000 лв., чрез издаване на 30 000 000 броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева. Решението за увеличение на капитала е вписано на 06.01.2025 г. в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията по партида на Дружеството.

Към 30 юни 2025 г. капиталът на дружеството е 1 816 800 000 лв., разпределен в 181 680 000 броя обикновени, поименни, налични и с право на глас акции. Всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи на управление са Едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите.

Съветът на директорите е в следния състав към 30 юни 2025 г. и се състои от пет члена – юридическо и физически лица, както следва:

- Петьо Ангелов Иванов – изпълнителен член
- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
- Алекс Нестор
- Янко Костадинов Джинков
- Георги Георгиев Добрев

Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Петьо Ангелов Иванов.

Фирмено наименование: “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

ЕИК: 206736961.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321, площадка „АЕЦ-Козлодуй“

Предмет на дейност

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.

Управление

Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 000 лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 дяла, всеки с номинал 100 лв.

Към 30 юни 2025 г. Дружеството се представлява от управителя Ардашес Агоп Хамперян.

Лицензи / Разрешителни

- Удостоверение № РК-0873/22.12.2021 г. на ДНСК, валидно до 22.12.2026 г.
- Застрахователна полица № 06210001/13122510000972/14.03.2025 г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД, валидна до 13.03.2026 г. за упражняване на строителен надзор.
- Застрахователна полица № 06210001/131225100009721/14.03.2025 г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД, валидна до 13.03.2026 г. – за оценяване съответствието на инвестиционни проекти;

Фирмено наименование: „АЕЦ Сервиз” ЕООД

ЕИК: 206858488.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321, площадка „АЕЦ-Козлодуй“

Предмет на дейност

Предмета на дейност на дружество е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника за атомната енергетика и други отрасли, ползвачи 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, която не е забранена със закон

Управление

Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 000 лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на състоящ се от 1 000 дяла, всеки с номинал 750 лв.

Към 30.06.2025 г. Дружеството се представлява от управителя Георги Симеонов Бакалки.

Сертификати/ Удостоверения

- Удостоверение № III-TV 009002 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи III група. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;
- Удостоверение № V-TV 018297 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи V група, видове СМР, съгласно КИД. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;
- Удостоверение № I-TV 026615 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи I група. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;
- Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №338 от 18.05.2022 г. за извършване на монтаж, ремонт, поддръжка или сервизно обслужване; извеждане от експлоатация на стационарно хладилно, климатично и термопомпено оборудване, съдържащо над 3 кг. Флуорсъдържащи парникови газове. Валиден до 18.05.2027 г.
- Удостоверение за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж, демонтаж и услуги на неутронни анализатори и на дозиметрична и радиометрична апаратура и измервателна техника, Серия Р, регистрационен № 70 от 20.06.2022 г. - издадено от АЯР. Срок - до 20.06.2027 г.;
- Сертификат за регистрация в съответствие с изискванията на ISO 9001: 2015 за дейности, свързани с проектиране, изграждане, монтаж, пусконаладъчни работи, гаранционно и следгаранционно обслужване и поддръжка на системи за измерване, информационни системи, системи за управление и устройства, оборудване за радиационен и дозиметричен контрол, системи за лабораторно оборудване, за пожарна безопасност, оповестяване и видеонаблюдение, климатични инсталации, повдигателни съоръжения и доставка на оборудване, резервни части и материали за енергийни и промишлени предприятия. Валидност на сертификата до 28.08.2028 г.
- Сертификат за регистрация в съответствие с изискванията на ISO 45001: 2018 за дейности, свързани с проектиране, изграждане, монтаж, пусконаладъчни работи, гаранционно и следгаранционно обслужване и поддръжка на системи за измерване, информационни системи, системи за управление и устройства, оборудване за радиационен и дозиметричен контрол, системи за лабораторно оборудване, за пожаробезопасност, оповестяване и видеонаблюдение, климатични инсталации, повдигателни съоръжения и доставка на оборудване, резервни части и материали за енергийни и промишлени предприятия. Валидност на сертификата до 28.08.2028 г.

Дружества със загубено контролно участие и други инвестиции

Фирмено наименование: „Интерприборсервиз“ ООД - в несъстоятелност

ЕИК: 831577794

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

Предмет на дейност

- Сервизно обслужване и техническа поддръжка на средствата за автоматизация и средствата за измерване (СА и СИ) на технологично и лабораторно оборудване на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Търговска дейност по доставки на резервни части и оборудване по поръчки и търгове за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и други промишлени обекти в Р България;
- Проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожароизвестяване, електрозахранване, климатични и кондиционерни системи и хладилна техника.

Управление и капитал

Дружеството 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.

Орган на управление на Дружеството е Общото събрание на Съдружниците, което избира Управител, представляващ Дружеството. Съдружници са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има контролно участие от 63,96% в „Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност), като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора.

Към датата на съставяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз“ ООД е с прекратена търговска дейност. С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност. За временен синдик е назначен Мариян Нейков.

С Решение № 66 от 11.09.2023г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в несъстоятелност, назначен е постоянен синдик - Мариян Иванов Нейков и е започнало осребряване и разпределение на имуществото.

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%.

Други инвестиции

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.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата 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 изисквана чл. 187А и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

Съгласно чл. 187А от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството-майка задължително предоставя информацията относно:

а/ Броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето;

Към 30 юни 2025 г. акционерният капитал на Дружеството-майка 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.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През първо полугодие на 2025 г. Дружеството-майка не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

в/ Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват.

Дружеството майка не притежава собствени акции.

Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол в Групата.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил. лв.)	06'2025 г.	06'2024 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	352	290
Заплати, включително бонуси и обезщетения	307	259
Разходи за социални осигуровки	10	9
Социални разходи	35	22

Подобна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 21.4 „Сделки с ключов управленски персонал” към Междинния съкратен консолидиран финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 30 юни 2025 г.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството-майка (Групата) от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават и не са придобивали акции на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерните дружества. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дружествата от групата.

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 Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Член на Надзорния съвет на ПОД „Алианс България” с ЕИК 121050885, член на Управителния съвет на Сдружение „ЛРД Сокол-Оряхово” с ЕИК 106528144.

➤ Свилена Николова Николова – член на Съвета на директорите “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от 08.05.2025 г. член на Съвета на директорите “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513. В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Съдружник е с дял 50% от капитала на „АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 29.11.2024 г.

➤ Десислав Герчев Димов – член на Съвета на директорите “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 (до 07.05.2025 г.). Не участва като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участва в управлението на други търговски дружества или кооперации.

➤ Алекс Нестор - член на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД от 12.01.2024 г. , член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Канадска търговска камара в България“ ЕИК 207386784 и на Управителния съвет на Сдружение „Американо-българска бизнес асоциация“ ЕИК 207268647. В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Сентинел Венчърс“ ЕООД, ЕИК 207162366.

➤ Янко Костадинов Джинков - член на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД от 12.01.2024 г. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Бургаска академична асоциация“ ЕИК 121767468. Член е на Съвета на директорите на „Консолид комерс“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 121631728. Управител е на Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджиън Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджиън Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222, “Спортни системи” ЕООД, ЕИК 202234502. В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджиън Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджиън Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222, „Полид про“ ООД, ЕИК 200933681, “Спортни системи” ЕООД, ЕИК 202234502.

➤ Георги Георгиев Добрев - член на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД от 19.04.2024 г., член е на Съвета на директорите на „Национален енергиен оператор“ ЕАД, ЕИК 207332060 и „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 201043818. От 07.03.2025 г. е член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на “Национална електрическа компания” ЕАД, ЕИК 000649348. През отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник и не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество.

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 няма сключени договори с членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружествата от групата или съществено се отклоняват от пазарните условия.

Съдебни и арбитражни производства

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

Срещу „АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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 Групата при разрешаването на споровете.

Текущи съдебни дела по които „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД е страна:

Административно дело №10569/2023г. по описа на Административен съд София град, с предмет: оспорване по реда на чл.145 и сл. АПК на Решение №526/02.08.2023г. на Министерски съвет на Република България, с което се определя енергиен обект - нова ядрена централа на избраната от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2) за обект с национално значение и за национален обект.

На 17.06.2024 г. е проведено първото по делото съдебно заседание, на което са уважени всички доказателствени искания направени от името на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД. За изразяване на становище от страните по докладваните в същото съдебно заседание молби от един от жалбоподателите с правно основание чл.628 ГПК вр.144 от АПК и чл.150, ал.2 от Конституцията на Република България, делото е отложено за 14.10.2024г.

С решение № 23526 от 14.11.2024 г., АССГ отхвърля жалбите на жалбоподателите и ги осъжда да заплатят съдебни разноски на Дружеството в размер на 12 хил.лв. Решението на АССГ е обжалвано от жалбоподателите с касационни жалби пред ВАС.

Касационното дело е приключило с Решение № 7316, постановено на 03.07.2025 г., с което са отхвърлени касационните жалби и е оставено в сила Решение № 23526 от 14.11.2024 г., постановено по адм. д. № 10569/2023 г. Административен съд – София-град. Решението е окончателно и не подлежи на оспорване.

Научно-изследователска и развойна дейност

През отчетния период в компанията-майка 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.

В „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД през отчетния период са извършени дейности и анализи по съвместен тригодишен научно-изследователски проект договор с Международната Агенция по Атомна Енергия с предмет „Икономическа оценка на въвеждането на ММР технология в българския електроенергиен микс“.

Дружества в групата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата на БЕХ (предприятия в група).

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Мини Марица - Изток” ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел” АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и неговите дъщерни дружества, „Булгартел-Скопие” ДООЕЛ, „ Минпроект“ ЕАД, „ Национален Енергиен Оператор“ ЕАД „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (в ликвидация).

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД, „Контур Глобал 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 Групата има съществени сделки.

Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 30.06.2025 г.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА

Дейността на групата по сегменти е както следва:

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

В рамките на Групата, дейности свързани с производство и реализация на електрическа енергия осъществяват „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Показател (MWh)	06'2025 г.	06'2024 г.	2025/2024 изм.	2025/2024 % изм.
Бруто производство ел. енергия	7 975 423	7 803 909	171 514	2%
Реализирана ел. енергия в т.ч.:	7 592 386	7 472 066	120 320	2%
Регулиран пазар	3 188 001	2 552 790	635 211	25%
Борсов пазар	4 380 802	4 893 822	(513 020)	-10%
Балансиращ пазар-излишък	7 855	6 985	870	12%
Други продажби - ЕЕ на клиенти чл.119	10 287	9 459	828	9%
Доставка собствени обекти чл.119, ал.1	5 440	9 010	(3 570)	-40%

През първото полугодие на 2025 г. общото количество произведена електроенергия от дружествата-производители на електроенергия в Групата е в размер на 7 975 423 MWh и бележи увеличение от 2% спрямо производството за същия период на 2024 г.

Реализираната електроенергия от производствените дружества за периода януари-юни 2025 г. е 7 592 386 MWh, с 2% над реализацията за същия период на 2024 г., което се дължи на по-голямото производство.

В изпълнение на определените месечни квоти от КЕВР ~42% от нетното производство на компанията-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (3 188 001 MWh) е предоставено на Обществения доставчик - НЕК ЕАД по регулирани цени. Останалата част е реализирана успешно на организирания борсов пазар, администриран от “Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар и реализация по чл. 119 от ЗЕ.

“ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД като производител на електрическа енергия има право да сключва сделки за продажбата на произведената електрическа енергия по свободно договорени цени /чл.100, ал.1 от ЗЕ/. Сделките, които се сключват, задължително се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия /чл.100, ал.4 от ЗЕ/. За отчетния период “ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е продавало произведената от енергийния обект електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТТЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар – “Българска независима енергийна борса“ ЕАД /БНЕБ/. За периода от 01.01.2025 г. до 30.06.2025 г. реализираните количества електрическа енергия са 14 523 MWh, с 2 650 MWh повече от реализацията през същия период на 2024 г.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

В рамките на Групата, дейности свързани с производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензии от КЕВР, осъществява компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Технологичните системи за производство на топлинна енергия, са част от технологичните системи в състава на втори контур на блокове 5 и 6. Теплоенергията 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.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА

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	06'2025 г.	06'2024 г.
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	00

Всички показатели за степен на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на ядрените блокове в АЕЦ „Козлодуй” са на отлично ниво съгласно критериите и стандартите на WANO и МААЕ.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА В ГРУПАТА

Годишната ремонтна програма на Компанията-майка 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. Ремонтните дейности и модернизации са изпълнени с високо качество

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за презареждане и са организирани в плановия годишен ремонт (ПГР). Плановия годишен ремонт 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.

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 30 199 хил.лв. доставени резервни части и консумативи) и са финансирани със собствени средства.

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 ППР 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 по време или свързани с ППР 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.

Стойността на изпълнените дейности по ремонтна програма на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД през първо полугодие на 2025 г. възлиза на 117 хил.лв. С най-голям дял в ремонтната програма на дружеството са дейности по изпълнение на частични ремонти на сградата на ВЕЦ на стойност 67 хил. лв. и дейности по профилактика и ремонт на Хидрогенератор 1 и 2 за 32 хил.лв.

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). 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 от басейнов тип, общо за всички блокове. В Хранилището за сухо съхранение на ОЯГ 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 - 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-майка 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 112 838 хил. лв.

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 радиоecологичен 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 фоновни 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-майка 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 (ДСЕ) 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 поэтапното 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, подпомагачи производствената дейност и 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, подпомагачи производствената дейност, са отчетени 5 863 хил. лв.

За изгъланение 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 СИУ (система за групово и индивидуално управление).

Вложените средства през първото полугодие на 2025 г. по Инвестиционната програма на „ВЕЦ Козлодуй“ са в размер на 55 хил. лв., осигурени със собствено финансиране. С най-голям дял в инвестиционната програма на дружеството са изгъланените дейности по Проект „Доставка и монтаж на филтърна система за прочистване на хидравлично масло“ в размер на 29 хил.лв.

ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Към 30 юни 2025 г. списъчният брой на персонала на Групата по трудови правоотношения и договори за управление и контрол е 4 037 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. За персонала на дружеството майка се спазва изискването по Длъжностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

СЕРВИЗНИ УСЛУГИ

В рамките на Групата, дейности свързани със сервизни услуги осъществява „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, което за първо полугодие на 2025 г е реализирало приходи от сервизна и ремонтна дейност в размер на 3 856 хил.лв (30.06.2024 г. - 4 335 хил.лв.), като 3 317 хил. лв. са към дружеството-майка - „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

СТРОИТЕЛЕН НАДЗОР

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-юни 2025 г. “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 20 хил.лв. и разходи на стойност 15 хил.лв., в резултат на което е отчело печалба в размер на 5 хил.лв.

ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ НА ЯДРЕНА ЦЕНТРАЛА

Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй

Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок

С издаването на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. (нар. накратко Заповедта) от страна на председателя на Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) за одобряване на Площадка 2, приключва първият етап от разрешителния режим за изграждане на ядрено съоръжение – ядрена централа, регламентиран в Глава трета, Раздел III на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ). Следващият етап предвижда проектиране на ядреното съоръжение, което включва дейности по изготвяне на необходимите документи за издаване на разрешение за проектиране от председателя на АЯР, провеждане на процедура за избор на проектант, изготвяне на технически проект и одобряване на техническия проект от ядрения регулатор.

По силата на Решение на 48-ото Народно събрание, прието на 12 януари 2023 г. е възложено на Министерски съвет да проведе преговори с правителството на САЩ и сключи Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“). В допълнение, на правителството е възложено да предприеме необходимите действия за вземане на решение по чл. 45 от ЗБИЯЕ за изграждане на блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“, стартиране на лицензионна процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и провеждането на процедура по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“).

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор с консултант като резултатите от услугата ще бъдат използвани с цел адекватно и законосъобразно изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания при реализиране на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка №2, както и при подготовка и изпълнение на лицензионните етапи на бъдещото ядрено съоръжение, регламентирани в Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

На 18.02.2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД подаде заявление за издаване на разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (8-ми блок). Към заявлението са приложени всички изискуеми документи, които ще бъдат предмет на преглед и оценка за съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и наредбите по неговото прилагане. Подаденото заявление е първата стъпка от цялостния процес по лицензиране на ново ядрено съоръжение, като пред Дружеството предстоят редица дейности, които да я обезпечат.

Инженерингови дейности и проектиране

На 04 ноември 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд. (клон България) със срок на изпълнение - една година. Основната цел на договора е да положи основите на договора за Инженеринг, Доставка и Строителство (EPC), както и:

- Технически проект на разширения ядрен остров;
- Идеен проект на турбинния остров;
- Идеен проект на общостанционните съоръжения;
- Идеен проект на съгътстващата инфраструктурата

Тези проекти ще съответстват на изискванията на ЗУТ и на приложимите наредби за проектиране и строителство. Документите ще бъдат използвани от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в три основни направления:

- Лицензиране и получаване на съответните разрешения от ядрения регулатор;
- Стартиране на дейности по междинен отчет за анализ на безопасността пред ядрения регулатор;
- Издаване на разрешение за строеж за блок 7 и 8 от МРРБ.

Следвайки добрите практики, след проведена процедура за избор, на 20.09.2024 г., Дружеството сключи договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP със срок на изпълнение до 2026 г. Обхватът на услугите включва:

- Изготвяне на договори, водене на преговори, предоставяне на съвети, преглед и предлагане на насоки за изпълнени или бъдещи договори;
- Консултации по ядрени въпроси, както и консултации по други теми като разработване на политики за управление на високоактивни радиоактивни отпадъци, киберсигурност, спазване на регулаторните изисквания на ЕС и многонационални правни режими в ядрения сектор;
- Консултантски услуги относно държавната помощ и спазването на нормативните изисквания.

Имайки предвид сложността на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, на 7 ноември 2024 г., „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services (SNS) включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност.

Мрежа за постоянен радиационен и нерадиационен мониторинг на Площадка № 2

В изпълнение на условията и мерките, залегнали в Решение по ОВОС № 1-1/2015 г. на министъра на околната среда и води (Решение по ОВОС), както и на задълженията произтичащи от Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР, бе разработена „Програма за постоянен мониторинг на Площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение – ядрена централа“ (нар. накратко Програмата). За осъществяването на целите, заложи в Програмата бе изградена мрежа за мониторинг на природните компоненти и фактори и антропогенни феномени в района на Площадка 2.

Дейности по оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение за изграждане на блок 8 на площадката на АЕЦ „Козлодуй“

С Решение от 12.01.2023г. е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8- ми блок на АЕЦ „Козлодуй“)- Площадка № 2.

В тази връзка „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира задължителната процедура по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. След провеждане на съответната процедура за избор на изпълнителя, дейностите по оценката са възложени на екип от квалифицирани експерти със специфични познания по компонентите и факторите на околната среда (консорциум „Дикон - Абмерит“). Сключен е договор през м. октомври 2024 г. със срок от 2 години, като изпълнителя, трябва да извърши следния обем от дейности:

- Консултации и съдействие при извършването на консултации по съгласуване на обхвата и съдържанието на Заданието за извършване на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- Изготвяне на Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение;
- Съдействие при извършването на консултации по изготвеното Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- Разработване на Доклад за ОВОС в съответствие с изготвеното и одобрено от компетентния орган задание;
- Съдействие и поемане на отговорност по съдържанието на разработките при провеждането на законовоопределените консултации, оценката на качеството, обсъждането и утвърждаването на Доклада за ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст;
- Разработване на становище по коментарите, мненията и предложенията предоставени от заинтересованата общественост в периода на срещите за общественото обсъждане на одобрения Доклад по ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст и други.

Изграждането на нови ядрени мощности, обезпечаването на безопасността на съществуващи ядрени съоръжения и изследването на възможността за осигуряване на техническото им водоснабдяване чрез води от р. Дунав, обосновава необходимостта от определяне хидроложките и хидравличните параметри на ръкава на р. Дунав при о-в „Козлодуй“. За тази цел през отчетния период на 10 октомври 2024 г. се сключи договор с „НИНКА-ХМ“ ЕООД, за определянето на хидроложките и хидравличните характеристики /хидроложки анализ и моделиране/ на река Дунав в участъка от км 681,00 до км 705,00. Обхватът на договора включва определяне на параметрите и възможностите за допълнително/алтернативно техническо водоснабдяване от р. Дунав. Резултатите, изводите и препоръките в резултат на това изследване да се ползват при разработването на съответните технически решения в етапа на проектирането на новото ядрено съоръжение на площадката на АЕЦ Козлодуй.

Дейности, свързани с подготовката на строителството на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“**Подробен устройствен план на територията на Площадка № 2**

Изработването на идеен проект и информация за проект на ПУП парцеларен план на път за тежки товари е първата и задължителна стъпка преди предприемането на строителни работи. Въз основа на готовия проект ще се определят конкретните строително-монтажни работи, стойността, срокът им за реализиране и ще може да се пристъпи към избора на изпълнител на строителството и на строителния надзор.

В тази връзка през отчетния период е сключен договор с „ТРАНСКОНСУЛТ - 22“ ЕООД за разработване на идеен проект за транспортна схема за безопасно транспортиране на тежки товари между одобрената Площадка № 2 за изграждане на ядрена централа и инфраструктурата на АЕЦ „Козлодуй“. Идеиният проект включва:

- Разработване на варианти решения за път за тежки товари от Площадка №2 до пристанището на АЕЦ „Козлодуй“;
- Разработване на вариантни решения за транспортна връзка между Площадка № 2 и републиканската/общинската пътна мрежа;
- Проучване на инженерна инфраструктура в зоната на проекта за изграждане на ядрена централа и съобразяване на проектни решения в случай на необходимост;
- Информация за нуждите на проект за ПУП – Парцеларен план, включително регистър на засегнатите имоти и баланс на териториите;

В изпълнение на точка 5 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г., Министерски съвет прие Решение №526 от 02.08.2023 г., с което определи енергиен обект – нова ядрена централа, на избраната от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка № 2), за обект с национално значение и за национален обект

Взетото решение оказва съществено влияние върху планираните проектни дейности и по-конкретно тези свързани с урегулиране на територията на Площадка №2, тъй като съгласно ЗУТ, обявяването на проекта за обект с национално значение и национален обект е обстоятелство, което води до промяна на административния орган, в чиято компетентност попадат дейностите по устройствено планиране на територията на Площадка №2. Съгласно разпоредбите на чл. 124а, ал. 4, т. 2 и чл. чл. 129, ал.3, б. „б)“ от ЗУТ, изработването на подробен устройствен план се разрешава, съответно изработеният план се одобрява със заповед на министъра на регионалното развитие и благоустройството за обекти с национално значение и/или национални обекти. В тази връзка през отчетния период „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи на Геоконсулт ООД като доставчик на услугата по проектиране на ПУП-ПРЗ да:

- изготви се актуализация на Техническото задание за проектиране на ПУП - ПРЗ с опорен план към него, с цел съгласуването и одобряването му от компетентните органи и издаване на разрешение за изработване на план за регулация и застрояване за изграждане на новата ядрена мощност от Министъра на регионалното развитие и благоустройството;
- изработи съгласно изискванията на техническата спецификация и одобреното техническо задание, актуализация на проекта за ПУП - ПРЗ, с който да се създаде устройствена възможност за изграждане на нова ядрена мощност и да се осигурят условия за нейното устойчиво функционално и пространствено развитие и безопасна експлоатация.

Със Закон за допълнение на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗДЗБИЯЕ), обн. ДВ, бр. 70 от 20.08.2024 г., е внесено изменение в разпоредбата на чл. 45, чрез което е създадена нова ал. 5, съгласно която „Ядрените централи, както и одобрените по реда на чл. 33 площадки за изграждането им са обекти с национално значение и национални обекти“. В резултат на извършената промяна на ЗБИЯЕ, Площадка №2 придоби статута на обект с национално значение и национален обект по силата на закона.

Въз основа на горепосочените разпоредби, при реализация на проекта за нови ядрени мощности в АЕЦ „Козлодуй“, дружеството може да се възползва от административните облекчения и предимства, които законът предвижда при реализацията на обекти с национално значение или национални обекти.

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. (обнародвано в ДВ, бр. 105 от 2023 г.) за предприемане на действия за изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000® (Решение), на 19 януари 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира процес за избор на конструктор за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор EP+C до ключ, наричан Договор) 5 компании заявиха интерес по обявената от дружеството процедура по преквалификация във връзка с изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на атомната централа с технология AP-1000.

В изпълнение на решение на Народното събрание от 23.02.2024 година АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД проведе предварителни преговори с Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd като потенциалния строител за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000.

На 24 февруари 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи на „ГБС – Инфраструктурно строителство“ АД изпълнението на услуга с предмет: „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 15 април 2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на земна площ от 135 декара, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизирание на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ НА ГРУПАТА

Консолидираният финансов отчет за първо полугодие на 2025 г. е изготвен чрез обединяване на самостоятелните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ Козлодуй и представя финансовата информация така, все едно тя е за едно стопанско предприятие.

Отчетените финансово-икономически показатели на Групата за полугодията са добри, с отчетен спад в печалбата спрямо съпоставимия период на 2024 г.

Приходи, разходи, печалба (млн.лв.)



Към 30 юни 2025 г. Групата отчита нетна печалба в размер на 116 103 хил. лв. (за първо полугодие на 2024 г. е в размер на 165 092 хил.лв.). Отчетения по-нисък финансов резултат се дължи основно на увеличените производствени разходи и на разходите за вноски в държавните фондове.

Приходи

Видове приходи (хил.лв.)	06'2025 г.	Структура %	06'2024 г.	Структура %
Приходи за първо полугодие	1 110 989	100%	835 994	100%
Оперативни приходи	1 097 817		834 543	
Приходи от ел.енергия, в т.ч.:	1 088 929	98%	824 132	99%
Приходи от регулиран пазар	208 718		162 051	
Приходи от нерегулиран пазар в т.ч.:	879 029		660 999	
Приходи от Борса	878 048		660 070	
Приходи от Балансиращ пазар-излишък	981		929	
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	1 224	0,11%	3 638	0,44%
Други приходи	4 557	0,41%	4 444	0,53%
Финансови приходи	13 172	1,19%	1 451	0,17%

Приходите на Групата за първо полугодие на 2025 г. са в размер на 1 110 989 хил.лв., от които оперативни приходи в размер на 1 097 817 хил.лв. (първо полугодие на 2024г. – 834 543 хил.лв.). Основният фактор за ръста на приходите(с 33% по-високи от приходите за съпоставимия период на 2024 г.) е ръст в цените на електроенергията, реализирана на борсовите пазари.

С най-голям относителен дял за отчетния период са приходите реализирани от Компанията - майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, над 99%.

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 компанията-майка 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 879 029 хил.лв., което е със 33% над отчетените за първите шест месеца на 2024 г. (660 999 хил.лв.) Увеличението се дължи на ръст в цените на електроенергията реализирана на борсовия пазар.

За първото полугодие на 2025 г. приходите от борсови сделки на компанията-майка са в размер на 875 016 хил.лв., с 33% ръст спрямо януари-юни 2024 г., формирани при средна борсова цена ~200 лв./MWh. През съпоставимия период реализираната електроенергия е при средна борсова цена ~135 лв./MWh.

Увеличение в реализираните приходи от електроенергия с 85% отчита и другия производител на електроенергия в Групата - „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД (06'2025 г. - 3 032хил.лв., 06'2024 г. – 1 668 хил.лв.). През първото шестмесечие на отчетната 2025г., „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД продава произведената електрическа енергия на по-висока среднопретеглена цена в размер на 208,80 лв./MWh, спрямо 140,46 лв./MWh за същия период на 2024 г. Изменението в цените се дължи на промяна в прогнозната пазарна цена на електрическата енергия определена от КЕВР.

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 – реализираните от Компанията-майка приходи са в размер на 3 107 хил.лв., 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.

През отчетния период „АЕЦ Сервиз” ЕООД е реализирало общ обем приходи в размер на 3 856 хил.лв при изпълнение на сервизна, ремонтна и търговска дейност, като 3 317 хил. лв. са към дружеството-майка - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-юни 2025 г. „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 20 хил.лв., които са 100% от сделки с дружеството-майка.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД отчита приходи от финансираня в размер на 31 хил.лв., 141 хил.лв. приходи от възстановена загуба от обезценка на паричните средства, следствие на разпределяне на същите в банки с по-висок кредитен рейтинг и 44 хил.лв. други приходи.

Отчетени са приходи от финансираня през първото полугодие на 2025 г. в размер на 1 224 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 – 4 557 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 2025 г. са с 3% 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 Дружествата в групата са на стойност 994 886 хил.лв., от тях 98% (979 919 хил.лв.) са оперативни разходи за осъществяване на дейността. Спрямо съпоставимия период на 2024 г. бележат ръст от 50%.

Видове разходи (хил.лв.)	06'2025 г.	Структура %	06'2024 г.	Структура %
Общо разходи	994 886	100%	670 902	100%
Оперативни разходи, в т.ч.:	979 919	98%	651 583	97%
Управление на ядрено гориво	81 504	8%	59 854	9%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	168 264	17%	126 333	19%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	35 302	4%	18 136	3%
Разходи за експлоатация и поддръжка, други	120 570	12%	115 153	17%
Разходи за персонал и осигуровки	209 630	21%	187 305	28%
Разходи за амортизации	101 863	10%	104 383	16%
Целеви вноски фонд СЕС	262 786	26%	40 418	6%
Финансови разходи	2 004	0,2%	917	0,1%
Разходи за данък върху дохода	12 963	1%	18 402	3%

Основен дял в общите разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС(26%). Разходите за целеви вноски във фонд СЕС, са вменени на дружествата, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи на дружествата за изпълнение на основната дейност. Вноската във фонд СЕС представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния производител.

Като задължени лица, предприятията в Група АЕЦ са начислили целеви вноски, както следва:

➤ “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - 262 400 хил.лв., за първо полугодие на 2024г. – 40 418 хил. лв., при таван и за двата периода от 150 лв./МВтч.

➤ “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД - 386 хил.лв. - изчислени като 90 на сто от положителната разлика между постигната пазарна цена по съответната сделка без ДДС и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на определената преференциална цена съгласно договора за компенсиране с премии - 193,38 лв./MWh. За първо полугодие на 2024г. не е начислявало целеви вноски.

Разходите за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС са със 17% дял в общите разходи. Отчетени са 168 264 хил.лв. (първо полугодие на 2024 г. – 126 333 хил. лв.)Ръста им с 19% над отчетените през съпоставимия период на предходната година е поради по-високите приходи от продажба на електроенергия.

Структура на разходите (в млн.лв.)

Отчет за финансовото състояние

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

Показател (хил.лв.)	30.06'2025 г.	31.12'2024 г.	2025-2024 изм.	2025/2024 % изм.
Общо активи, в т.ч.:	6 270 586	6 261 839	8 747	0,14%
Нетекущи активи	3 243 150	3 004 537	238 613	7,94%
Парична наличност	1 121 921	1 882 710	(760 789)	-40%
Собствен капитал, в т.ч.	5 204 957	5 288 577	(83 620)	-2%
Финансов резултат от текущия период	116 103	233 941	(117 838)	-50%
Оборотен капитал	2 395 059	2 714 949	(319 890)	-12%
Възвръщаемост на собствения капитал	2%	4%		-50%
Възвръщаемост на активите	2%	4%		-50%

Към 30.06.2025 г. активите на Групата са на стойност 6 270 586 хил.лв., без съществена промяна спрямо края на м. декември 2024 г. Собственият капитал към м. юни 2025 г. е в размер на 5 204 957 хил.лв. (12'2024 г. – 5 288 577 хил.лв.), с 83 620 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 на компанията-майка.

Стойността на оборотния капитал е в размер на 2 395 054 хил. лв. (12'2024 г. 2 714 949 хил. лв.), което е с 12% под нивото на отчетения в края на 2024 г. Отклонението се дължи на намаление в текущите активи, поради по-ниски парични наличности.

Парични средства

Към 30.06.2025 г. паричните наличности на икономическата група на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са в размер на 1 121 921 хил.лв. (06'2024 г. – 2 247 462 хил. лв.)

През текущия период Дружествата от Групата са осигурили необходимите парични средства за изпълнение на поетите финансови задължения, вкл. по търговски договори, доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности и други ангажименти.

В изискуемите срокове са издължени застрахователните премии във връзка с нормативно-определените в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки, вноски във фондовете РАО, ИЕЯС и СЕС, задължения към персонала и осигурителни институции.

Задълженията произтичащи от нормативни и лицензионни условия са обслужени в законно установените срокове и изискуеми размери.

В групата е прилаган строг контрол върху управлението на паричните потоци, с цел постигане на ефективност и прозрачност при използването на финансовите ресурси. Прилагат се утвърдени вътрешни процедури за наблюдение на ликвидността, изпълнение на бюджетите и спазване на финансовата дисциплина. Предвид временните нарушения в паричните потоци на дружеството – майка беше сключен договор за отпускане на заем от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с цел гарантиране на нормалната оперативна дейност. Максималният лимит е до 50 млн.лв. за срок от една година, в зависимост от текущите потребности. Условието по договора са съобразени с вътрешногруповите финансови политики и с действащите регулаторни изисквания.

През първото шестмесечие на 2025 г. постъпленията от клиенти свързани основно с продажба на електрическа енергия са 1 214 234 хил.лв. с 213 240 хил.лв. /21%/ повече в сравнение с реализираните за същия период на 2024 г.

Финансов резултат

Нетния финансов резултат на Групата е формиран на базата на коригирани оперативни резултати, които са показател за печалбата или загубата на отделните дружества /хил.лв./:

Финансови резултати по дружества	Основна дейност	06'2025 г.	06'2024 г.
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба наЕЕ	109 447	163 154
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	593	28
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на ЕБ	6 497	1 797
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	Сервизни услуги	(407)	681
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	Строителен надзор	5	(5)
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		(32)	(563)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		116 103	165 092

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за първо полугодие на 2025 г. спрямо същия период на 2024 г. по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите - увеличение	263 274 хил.лв.
▪ Изменение на разходите - увеличение	(328 336) хил.лв.
▪ Изменение на резултат от финансова дейност - увеличение	10 634 хил.лв.
▪ Изменение на разходи за данъци – намаление	5 439 хил.лв.
Общо изменение	(48 989 хил. лв.)

Финансови коефициенти

Показател	06'2025 г.	06'2024 г.
Рентабилност на приходите	0,11	0,20

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвръщаемост на капитала, способността ѝ да реализира печалба. От друга страна, рентабилността представлява степента на

доходност на капитала. Тя се определя посредством сравнението между получения резултат от дейността и използваните за постигането му средства. Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Групата. През първо полугодие на 2025 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0,11 лв., при 0,20 лв. за същия период на 2024 г.

Показател	06'2025 г.	12'2024 г.
Коефициент на възвръщаемост на СК (ROE)	0,02	0,04
Коефициент на възвръщаемост на активите (ROA)	0,02	0,04

Коефициентът за възвръщаемост на собствения капитал (ROE – нетна печалба/СК) показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетния период на 2025 г. коефициента е 0,02 лв., а към 31.12.2024 г. е 0,04лв.

Коефициентът за възвръщаемост на активите (ROA – нетна печалба/активи) дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През отчетното полугодие на 2025 г. стойността му е 0,02 лв., а към 31.12.2024 г. е 0,04лв.

ИЗПОЛЗВАНИ ОТ ГРУПАТА ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Цели и политика по управление на финансовия риск

Провежданата политика по управление на финансовия риск в Групата е фокусирана върху минимизиране на потенциалните отрицателни ефекти, които могат да се отразят върху консолидираните финансови резултати и състояние на Групата предвид възможните трудности за прогнозиране на енергийния пазар. Основната цел пред корпоративното управление на Групата е ориентирана към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние, ефективно управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс и правилното му разпределение спрямо основните бизнес приоритети на Групата.

Рискови фактори

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти, от които най-значимите са:

➤ Пазарен риск

Дружествата от Групата са изложени на пазарен риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружествата.

Пазарът на електроенергия е чувствителен на всяка една нестабилност и ценова динамика, както от външни процеси на европейския пазар, така и от вътрешни фактори. Отчитайки важността на енергийния пазар за икономическата среда, особено при очаквана рецесия, е по-вероятно цената на основните ресурси да се поддържа ниска. Предпоставка за това е и курсът на ЕС към беземисионна енергетика и поставените цели за повишаване дела на ВИ в производството на електроенергия, както и приемането на ядрената енергетика като значим фактор за провеждане на ефективна Зелена политика.

За смекчаване на негативното влияние на пазарните ценови трендове, с доминиращ дял в доставките на електроенергия от Групата 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, се 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**

За Дружеството – майка съществува кредитен риск поради влошаване на събираемостта на вземанията от регулирани доставки от началото на 2025 г.. С цел минимизиране на риска са предприети мерки и е сключено споразумение за разсрочване на задълженията на Обществения доставчик.

За Дружеството - майка съществува риск за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия по отношение клиенти на ел. енергия, основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Рискът от неиздължаване е съществен предвид некоректно пазарно поведение на борсовите участници 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 - майка прилага понастоящем механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

➤ **Ликвиден риск**

Дружествата в Групата са изправени 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 вменияване на нови задължения влошават финансовото състояние предимно на Дружеството - майка. 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.

Комплексният негативен ефект от възможни нормативни решения и настоящата пазарна ситуация поставят Групата пред сериозен риск да осъществява оперативни разплащания за дейността и невъзможност да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажименти за УОЯГ и РАО, вкл. изграждане на дълбокогеоложко хранилище (ДГХ) за погребване на високоактивни отпадъци от преработката на ОЯГ и ядрени приложения в България. Реализирането на инвестиционен проект за изграждане на ДГХ изисква значителен финансов ресурс, който към момента въз основа на международния опит и извършени сравнителни анализи ще струва минимум 5 млрд.лв.

Друго ключово предизвикателство пред Дружеството е изграждането на 7 и 8 блок на одобрената от АЯР площадка 2 на АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането на мащабния инвестиционен проект изисква наличие на сериозен ресурс от страна на Дружеството за оказване на финансова подкрепа за изграждане на нова ядрена мощност.

Групата извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството-майка съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Групата, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

➤ **Валутен риск**

Валутният риск се оценява на ниска степен, тъй като изпълняваните валутни плащания са малка част от изходящите потоци на Групата.

Валутен риск е вероятен, тъй като голяма част от изпълнените валутни плащания на Дружеството – майка през разглеждания период са в щатски долари към Westinghouse Electric Sweden AB и Uranium Asset Management LTD във връзка с производство и доставка на касети със свежо ядрено гориво. Негативен ефект ще оказват загубите от възникналите 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 и GBP предполага наблюдение на тенденцията на валутните пазари.

➤ **Лихвен риск**

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране.

Групата е изложена на лихвен риск по отношение на разработения план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. Вероятни промени в изчислената настояща стойност на задълженията са възможни при изменения на дисконтовия процент, който се базира на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Възможно намаление на пазарната доходност на държавните ценни книжа ще резултира в увеличение на бъдещите задължения на Групата свързани с планове за дефинирани доходи.

Във връзка с предоставен заем от компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на БЕХ ЕАД, лихвен риск за Групата не съществува, тъй като договорения лихвен процент е фиксиран на годишна база. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

➤ **Оперативен риск**

Този риск е по-присъщ за дейността на дъщерните дружества, включва риск от неизпълнение от трети лица, на които разчитат за извършване на дейността си, рискове от преки и косвени загуби, произтичащи от обширен спектър от вътрешни причини свързани с вътрешните дейности и процеси.

➤ **Политически риск**

Този риск е с най-висока степен на вероятност и влияние за проекта на „АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности“ ЕАД, тъй като може да доведе до изменение на приоритетите за развитие на отрасъла при промяна в политическата конюнктура.

Държавната подкрепа в развитието на ядрената енергия е задължително условие за всеки проект при изграждане на ядрено съоръжение, но тази подкрепа не може да избегне всички рискове от промяна на нормативната уредба, регулираща или променяща пазарите на електроенергия.

Друг политически риск е обществената подкрепа на проекта, която може да окаже негативно влияние върху жизнеспособността му по време или след строителството особено след подобни събития като аварията в АЕЦ Фукушима през 2011 г.

➤ **Регулаторен риск**

Влиянието на регулаторната среда е решаващо за успешното реализиране на проекта за изграждане на 7 и 8 блок, като разрешителните и лицензионните процедури могат да забавят или въобще да спрат строителството или експлоатацията на новата ядрена мощност.

Лицензирането на ядрени централи е дълъг и сложен процес, включващ интеграция и координация на комплексни законови изисквания между многобройни държавни органи/институции.

Отговорните дружества в Групата стриктно спазват добре разработен и утвърден лицензионен план на Проекта, като изпълняват в пълен обем определени действия и задачи, необходими за издаването на съответното разрешение или лицензия.

➤ **Риск на паричните потоци**

Паричните потоци на Групата 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, Дружествата регулярно извършват 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.

1. 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-овъдрафт 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 изкупува 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.

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 на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД в размер на 1 839 хил.лв.

С решение от Протокол № 31/13.08.2025г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за финансовата 2024 г. е разпределен 100% дивидент от печалбата на „ВЕЦ“ ЕАД в размер на 1 067 хил. лв.

На 17.07.2025 г. шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ беше спрял 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.

На 18.02.2025 г. АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД подаде на заявление до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). На 05.08.2025 г. е получено писмо от АЯР с коментари по представеното заявление. На 15.08.2025 г. към АЯР са подадени актуализираните приложения, изготвени във връзка с получените коментари, съдържащи се в писмото на АЯР от 05.08.2025 г. След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение.

На 10.07.2025г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи анекс към договор с „ГБС – Инфраструктурно Строителство“ АД като доставчик на услуга „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“.

На 14.07.2025г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор със „Ситибанк“ Н.А.(Лондон) с предмет „банка, координатор и организатор на цялостна стратегия на финансиране на проекта“, като организира и структурира необходимото финансиране за изграждане на проекта чрез експортни кредитни агенции, международни институции и търговски банки, като оптимизира финансовите разходи и изготвя препоръки за управление на финансови и валутни рискове.

На 12.08.2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант, с предмет „разработване на финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8. Моделът трябва да осигури оптимална финансова структура, която да гарантира финансиране на проекта и съответствие с изискванията на потенциални кредитори и инвеститори, според най-добрите практики и приложимите стандарти.

На 05.09.2025г. е подписан Договор № 858000047 с възложител ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД и изпълнителя ”АЕЦ Сервиз” ЕООД, с предмет: ”Техническо обслужване (ТО) и ремонт на средствата за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника, на ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Сроктът на изпълнение на дейностите е 36 месеца.

С решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за извършване на непарична (апортна) вноска в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноска от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в преотстъпване на 202,679 дека земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и 8 ЕБ. Разрешението за апорт на земята е предоставено след като е изготвена оценка на имота (непаричната вноска) от три вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ, след искане № 20250327141452, заявено по партидата на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в ТРРЮЛНС при Агенцията по вписванията. Заключението на вещите лица е изложено в доклад и определя стойност на вноската в размер на 651 126 хил. лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД ще издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ще се увеличи от 1 821 000 хил.лв. на 2 472 126 хил. лв. Данъчният ефект от транзакцията, свързана с апорта е оценен на 65 095 хил. лв., който ще бъде отчетен в предприятието-майка. Преценката на ръководството на Групата е, че сделката няма търговски характер по смисъла на МСС 16.

С решение от Протокол № 39/12.11.2025 г. е на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на допълнително споразумение към договор за финансиране от “АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД под формата на заем-овърдрафт”, като промените са свързани с увеличаване на размера на заемните средства от 50 млн. на 100 млн.

С решение от Протокол № 40/25.11.2025 г. е взето решение за придобиване на имот за нуждите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД“ след отправено искане от страна на дъщерното дружество. Придобиването на имота е във връзка и за нуждите на ядрен блок 7, като имотът е част от площадка № 2, определена с Решение на председателя на АЯР за изграждане на ядрен блок 7. Очакваната покупна цена на имота е 98 910 хил. евро. С Протокол №75-2025 от 25.11.2025 г. на СД на Български енергиен холдинг ЕАД е взето решение за увеличение на капитала на АЕЦ Козлодуй с парична вноса от 250 000 хил. лв., разпределени в 25 млн. броя нови акции. Увеличението на капитала ще бъде целево използвано за придобиване на имоти, необходими за обезпечаване успешната реализация на дейностите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство и изграждане на нови ядрени мощности. В изпълнение на решението на СД на БЕХ ЕАД е изпратено мотивирано искане до Министъра на енергетиката, на основание чл. 4, ал.4 от Постановление № 168 от 27.08.2025 г. на Министерския съвет за увеличаване на капитала на АЕЦ Козлодуй ЕАД от едноличния собственик БЕГ ЕАД със сумата от 250 000 хил. лв.

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

ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2025 ГОДИНА

Ръководството на Групата счита, че тя ще продължи да съществува като действащо предприятие. Дружествата от Групата ще се стремят към оптимизиране на резултатите от дейностите си, в условията на трудните към момента пазарни условия.

Поради спецификите на дейността на дружествата в Групата, анализът относно бъдещото развитие на дейността на Групата ще бъде представен за всяко дружество по отделно:

“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 БЕХ ЕАД с Протокол № 57 от 22.08.2025г.

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 „Двустранны 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 АР1000. 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.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Следваната от ръководството политика предвижда да се вземат мерки за оптимизиране на дейността и за намаляване на влиянието на отделните видове рискове.

В съответствие с поставените пред „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД стратегически цели, развитието на персонала е системен и планомерен процес. Процесът включва обучение, повишаване на квалификацията, планиране на кариерата, подготовка на кадрови резерв, мотивация и информирание насочени към обезпечаване потребностите на Дружеството от персонал с нужната квалификация.

Очакванията за развитие са насочени към усъвършенстване на кадровия потенциал, чрез:

- достигане на съответствие между изискванията на длъжността, нивото на подготовка и личните и професионални качества за преминаване на по-високо професионално ниво;
- професионална адаптация на новоприетите работници и постъпващите работници на нови работни места;

- повишаване на професионалната квалификация и кариерен ръст;
- повишаване на качеството на управление и готовността на персонала за предложения и внедряване на иновации;
- формиране на професионално мислене при достигане на стратегическите цели на Дружеството.

Прогнозите за развитието на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се базират на редица допускания, провеждането на единна маркетингова политика и съкращаване на оперативните разходи, повишаване на неговата конкурентоспособност, както и овладяване на операционните и други рискове, свързани с растежа на Дружеството, липса на сериозни природни бедствия и други обстоятелства от извънреден характер.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено за реализиране на решение на Министерски съвет по т. 28 от Протокол №14 от 11 април 2012 г., за предприемане на необходимите действия за изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй” (Проект). Към момента управлението на проекта завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ) и стартира изпълнението на следващата фаза, а именно: Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ.

Стратегическата цел на Дружеството е ефикасна организация и управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй” при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензи.

Мисията на Дружеството е, чрез спазване на най-високите стандарти по безопасност и следване на най-добрите практики по управление на проекти да завърши успешно процеса на управление на проект за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ като предостави за експлоатация на Собственика енергиен обект – ядрена централа след издадени от компетентни органи съответните лицензи.

Визията на дружеството е чрез участието на компетентен екип, адекватен технически проект и отчет за анализ на безопасността, компетентни доставчици, ангажираност на собственика и информираност на заинтересованата общественост да изпълни проект за управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй”.

Стратегическата цел на Дружеството за периода 2025-2029 г. е стартиране и изпълнение на следващата фаза от развитието на Проекта, а именно: дейности по проектиране, договориране и изграждане на АЕЦ, чрез ефикасно използване на планираните ресурси.

Дейностите по изпълнението на фазата се планират да бъдат изпълнени чрез активна управленска стратегия и решения, от страна на Съвета на директорите на Дружеството и отчитайки интересите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, БЕХ и други заинтересовани страни, идентифицирайки рискове и методи за тяхното управление.

Съветът на директорите осъществява цялостното управление на Дружеството чрез спазване стандартите на добрата професионална и управленска етика и практика, стандартите за ядрена безопасност, радиационна защита, добро корпоративно управление, опазване на околната среда и защита на човешкия живот, здраве на персонала и населението.

Ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД прилага система за управление и стратегия за реализация на инвестиционното намерение при оптимално използване на наличния човешки и финансов ресурс на Дружеството при умерени нива на финансов риск.

Приоритетите на управлението включват:

- ✓ Непрекъснато повишаване на нивото на ядрена безопасност и радиационна защита чрез използване на най-добрата национална и международна практика, осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал, както и чрез постоянно развитие на културата на безопасност;
- ✓ Осигуряване качествено изпълнение на всички дейности по изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;
- ✓ Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;
- ✓ Прилагане и поддържане на ефективна интегрирана система за управление.

Стратегическата цел на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД се планира да бъде постигната чрез изпълнението на дейности с инвестиционен характер, чрез ефикасно използване на съответните човешки, финансови и материални ресурси.

Дейностите в инвестиционната програма са заложили съгласно: изискванията на ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензи и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия, условията на издадена заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране, Решението по оценка на въздействието на околната среда с определени указания, индикативен график по Приложение I към взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, както и всички решения на НС и МС, описани в т.1

Бъдещи дейности, свързани с изготвянето на необходимите документи за получаване на валидни административни актове, изискващи се съгласно действащото национално законодателство (ЗЕ, ЗБИЯЕ, ЗООС, ЗВ, ЗИ и ЗУТ и подзаконовите нормативни актове), в изпълнение на дейностите по изграждане на ново ядрено съоръжение на площадката на АЕЦ “Козлодуй”.

- ✓ Разрешение за Проектиране на ядрено съоръжение като основната дейност на Дружеството, свързана с него е договор за проектиране съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от НРИЛРБИЯЕ.
- ✓ Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение (блок 7) като основната дейност на Дружеството, свързана с нейното издаване е подготовката на заявление за издаване на Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение,
- ✓ Разрешение за строителство на ядрено съоръжение (блок 7).
- ✓ Разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (блок 8).

Планирани договори, свързани с изпълнение на дейностите в инвестиционната програма

В списъка с условията, които „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД следва да спазва в изпълнение на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР за одобряване на Площадка №2, за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа, са включени редица условия включително:

- ✓ Да извършва периодична преоценка на характеристиките на избраната площадка най-малко веднъж на всеки десет години и при възникване на нови обстоятелства от съществено значение за безопасността, като прилага актуални методики и данни за определяне на параметрите на външните въздействия от естествен и техногенен произход и влиянието им върху безопасността.
- ✓ Да отчете актуалните параметри на явленията и факторите от природен и техногенен произход, характерни за избраната площадка, в изискванията за проектиране на ядрената централа и приложи защитни мерки за предотвратяване на техните въздействия за изпълнение на целите на безопасност по чл. 4 от Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД проведе процедура за избор на консултант резултатите от услугата ще бъдат използвани с цел адекватно и законосъобразно изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания при реализиране на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка №2, както и при подготовка и изпълнение на лицензионните етапи на бъдещото ядрено съоръжение, регламентирани в Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Спазвайки добрите практики за управление, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД към момента на изготвяне на отчета, провежда процедура за избор на инженерингова компания (инженер на собственика), която да подкрепи дружеството в успешното планиране, надзор, изпълнение и внедряване на проекта до влизането в експлоатация на ядрените блокове. Очаква се инженер-консултантът да бъде избран в средата на четвърто тримесечие на 2025 г.

Дружеството провежда преговори с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗД, формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд. (клон България) относно сключването на Договора за инженеринг, доставка и строителство (ЕРС договор). Преговорите се планират да протекат около 12 месеца като ЕРС договорът се очаква да бъде сключен след положително финално инвестиционно решение и при наличие на всички необходими предпоставки.

„АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

За осъществяване на своята дейност „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, си е поставило следните основни приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както и на интересите на Едноличния собственик, оценка на риска и предприемане на корективни мерки при необходимост, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на дружеството;
- Осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал;
- Придобиване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността, с най-малки разходи, при спазване на изискванията за качество, количество и навременност;
- Непрекъснато усъвършенстване - участие в обучения на членовете на екипа, за поддържане и повишаване на знанията и уменията, възможности за професионално развитие.
- Възможност за професионално развитие;
- Предвижда се дружеството да обезпечават изпълнението на инвестиционните дейности със собствени парични средства.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

Политиката на Дружеството е непрекъснато увеличаване на оборота от дейността и постигане на добри финансови показатели, необходими за удовлетворяване на изискванията на Едноличния собственик на капитала, заложен в бизнес програмата за 2025 г., подобряване на условията на труд и повишаване на мотивацията на персонала, както и на осигуряване на условия за устойчиво развитие.

В Бизнес програмата на дружеството за 2025 г. са описани целите и задачите, които ръководството и персонала с общи усилия трябва да постигнат през 2025 г. „АЕЦ Сервиз“ ЕООД си е поставило следните приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както и интересите на Едноличния собственик на капитала, оценка на риска и предприемане на корективни мерки при необходимост, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на дружеството и одобрените времеви график и бюджетна рамка;
- Осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал;
- Постигане на висока степен на поставената цел при спазване на законодателството на Р България;
- Придобиване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността, с най-малко разходи, при спазване на изискванията за качество, количество и навременност;
- Непрекъснато обучение за поддържане и повишаване на знанията и уменията;
- Възможност за професионално развитие;
- За обезпечаване на дейността на дружеството, както и за подобряване на условията на работните места се предвижда закупуване на нужните инструменти, машини, оборудване, транспортни средства и офис оборудване;
- Обезпечаване на инвестиционните дейности със собствени средства.

2. 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 дружествата от Групата. Едноличен собственик на акционерния капитал на компанията-майка 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.

С решение от Протокол № 15/11.04.2025 г на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършена промяна в персоналия състав на ръководството на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, изразяваща се в смяна на член на Съвета на директорите на Дружеството – Десислав Димов със Свилена Николова. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 08.05.2025 г.

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 Групата 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 Групата 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 Групата. Одитор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници: Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия 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. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дружествата от Групата не са страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу компанията-майка 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 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

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава дялови участия и инвестиции, които са единствено 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 консолидиран финансов отчет

Квалифицирано мнение

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

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

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 21 „Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г., спецификата на дейността на Групата, както и изискванията на приложимата регулаторна рамка изискват от Групата да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя би била взета предвид при съставянето на приложения междинен съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2025 г.
2. Както е оповестено в Пояснение 9 „Материални запаси“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г., материалните запаси на Групата с балансова стойност 192 647 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 консолидиран финансов отчет“. Ние сме независими от Групата в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на междинния съкратен консолидиран 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 22 „Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви“ от междинния съкратен консолидиран 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 подзаконната 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.

Обръщаме внимание на Пояснение 23 „Събития след края на отчетния период“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет, в което е оповестена информация за съществени некоригиращи събития, свързани с:

- Увеличение на капитала на дъщерното предприятие АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД от страна на предприятието-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД чрез непарична вноска на поземлен имот, оценен на 651 млн. лв.,
- Увеличение на капитала на предприятието-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД чрез парична вноска от едноличния му собственик в размер на 250 млн. лв., което има целево предназначение за придобиване на имоти, необходими за обезпечаване успешната реализация на дейностите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране ,строителство и изграждане на нови ядрени мощности.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на тези въпроси.

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 консолидиран финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. 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 комуникиран в нашия доклад.

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснение 16 от междинния съкратен консолидиран финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведеня от нас одит
<p>Приходите от договори с клиенти за продажба на електрическа енергия, отчетени от Групата за шестмесечието приключило на 30 юни 2025 г. са на обща стойност 1 088 929 хил. лв., ръст спрямо приходите за съпоставимия 6-месечен период на предходната година в размер на 824 132 хил. лв.</p> <p>Продажбите на електрическа енергия от страна на дружеството-майка 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</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

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснение 16 от междинния съкратен консолидиран финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>повишеното търсене на ел.енергия и отчетените по-ниски 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 продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд "Сигурност на електроенергийната система". Целевата вношка 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 консолидиран 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 Групата е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.</p> <p>Поради съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, техният значителен спад спрямо предходния сравнителен период и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб, както и компенсаторните механизми, по които Групата е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>енергия, реализирана на борсов пазар, заложените клирингови цени и тяхното съответствие с графика за производство;</p> <ul style="list-style-type: none"> - преглед и анализ на съществените типове договори за продажби, по които Групата е страна и на отчитането им съгласно счетоводната политика на Групата и МСФО 15, в т.ч. приходи от договори за продажба на електроенергия; - анализ на тенденцията на изменение на приходите 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; - 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 определените 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 Групата 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 консолидиран финансов отчет.

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

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

Нашето мнение относно междинния съкратен консолидиран финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на междинния съкратен консолидиран 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 консолидиран 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 консолидиран финансов отчет

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

При изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността 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 Групата.

Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен консолидиран финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- 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 Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен консолидиран финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен консолидиран финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен консолидиран финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;

планираме и извършваме одита на Групата, за да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или бизнес единиците в рамките на Групата като база за формиране на мнение относно междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и прегледа на одиторската работа, извършена за целите на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на 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 последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, приложим в България. При поемане и изпълнение на 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 законови и регулаторни изисквания

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния консолидиран доклад за дейността, 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 консолидиран доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен междинния съкратен консолидиран финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“ по-горе;
- (б) междинният консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния консолидиран доклад за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захарина
Управител и регистриран одитор, отговорен за одита

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
04 Декември 2025 г.
България, гр. София

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2025 хил. лв.	31 декември 2024 хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	3 125 274	2 883 928
Нематериални активи		19 336	21 449
Предоставени заеми на свързани лица	21	-	5 488
Инвестиционен имот		1 189	-
Предоставени аванси	11	40 907	40 907
Инвестиции на разположение за продажба		284	284
Отсрочени данъчни активи		56 160	52 481
Нетекущи активи		3 243 150	3 004 537
Текущи активи			
Ядрено гориво	8	799 812	432 376
Материални запаси	9	192 647	171 212
Търговски и други вземания	10	22 844	11 924
Финансови вземания	11	565 665	380 040
Предплащания и други нефинансови активи	12	155 834	186 110
Предоставени заеми на свързани лица	21	11 044	36 040
Вземания от свързани лица	21	157 669	156 594
Вземания за данък върху дохода	3.4	-	296
Пари и парични еквиваленти	13	1 121 921	1 882 710
Текущи активи	3.4	3 027 436	3 257 302
Общо активи	3.4	6 270 586	6 261 839

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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
Регистриран одитор, отговорен за одита

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2025 хиЛ. лв.	31 декември 2024 хиЛ. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	14.1	1 744 585	1 744 585
Законови резерви	14.2	100 538	78 347
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		2 604 553	2 605 106
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	14.3	17 699	17 699
Неразпределена печалба	3.4	806 963	912 221
Общо собствен капитал , отнасящ се до собственика на предприятието майка	3.4	5 204 957	5 288 577
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Финансирания		79 447	75 844
Задължение за доходи на персонал при пенсиониране		117 907	117 907
Задържани суми по договори		1 362	2 233
Търговски и други задължения	15	826	1 157
Отсрочени данъчни пасиви		233 710	233 768
Нетекущи пасиви		433 252	430 909
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	15	236 138	310 014
Пасиви по договори с клиенти		9 165	60 923
Задължения към свързани лица	21	211 914	13 089
Финансирания		2 789	7 614
Задържани суми по договори		25 256	8 182
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		12 590	24 500
Провизия за отработено ядрено гориво и други		112 838	112 838
Задължения за данък върху дохода	20,3,4	21 687	5 193
Текущи пасиви	3.4	632 377	542 353
Общо пасиви	3.4	1 065 629	973 262
Общо собствен капитал и пасиви	3.4	6 270 586	6 261 839

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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
Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Пояснение	за 6 месеца към 30 юни 2025	за 6 месеца към 30 юни 2024
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електроенергия	1 088 929	824 132
Приходи от продажба на топлоенергия	3 107	2 329
Приходи от продажба на продукция	1 092 036	826 461
Приходи от финансираня	1 224	3 638
Приходи от продажба на услуги, стоки	2 479	2 738
Други приходи	2 078	1 706
Разходи за материали	(176 597)	(142 337)
Разходи за външни услуги	(128 392)	(105 147)
Разходи за персонала	(209 630)	(187 305)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	(101 863)	(104 383)
Други разходи	(173 347)	(133 054)
Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“	(262 786)	(40 418)
Изменение в незавършеното производство и разходи за придобиване на дълготрайни активи	72 259	58 034
Възстановени очаквани кредитни загуби на финансови активи, нетно	437	3 027
Печалба от оперативна дейност	117 898	182 960
Финансови разходи	(2 004)	(917)
Финансови приходи	13 172	1 451
Печалба преди данъци	129 066	183 494
Разходи за данък върху дохода	(12 963)	(18 402)
Печалба за периода, полагащи се на:	116 103	165 092
Акционера на компанията-майка	116 103	165 092
Общо всеобхватен доход за периода, полагащ се на:	116 103	165 092
Акционера на компанията-майка	116 103	165 092

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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
Регистриран одитор, отговорен за одита

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хиляди левове.	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 на акционера на компанията майка	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2025 г. преди преизчисление	1 744 585	78 347	2 605 106	(69 428)	47	17 699	912 764	5 289 120	5 289 120
Ефект от корекция на грешки (пояснение 3.4)	-	-	-	-	-	-	(543)	(543)	(543)
Салдо към 1 януари 2025 г. след преизчисление	1 744 585	78 347	2 605 106	(69 428)	47	17 699	912 221	5 288 577	5 288 577
Разпределени дивиденди	-	-	-	-	-	-	(199 722)	(199 722)	(199 722)
Увеличение на резервите за сметка на неразпределена печалба	-	22 191	-	-	-	-	(22 191)	-	-
Сделки с едноличния собственик	-	22 191	-	-	-	-	(221 913)	(199 722)	(199 722)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	116 103	116 103	116 103
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	116 103	116 103	116 103
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(553)	-	-	-	553	-	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)
Салдо към 30 юни 2025 г.	1 744 585	100 538	2 604 553	(69 428)	47	17 699	806 963	5 204 957	5 204 957

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран 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 на акционера на компанията майка	Неконтрол иращо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	1 744 585	24 641	2 153 132	(71 881)	246	13 696	970 548	4 834 967	(26)	4 834 941
Разпределени дивиденди	-	-	-	-	-	-	(241 673)	(241 673)	-	(241 673)
Увеличение на резервите за сметка на неразпределена печалба	-	53 705	-	-	-	-	(53 705)	-	-	-
Сделки с едноличния собственик	-	53 705	-	-	-	-	(295 378)	(241 673)	-	(241 673)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	165 092	165 092	-	165 092
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	165 092	165 092	-	165 092
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(130)	-	-	-	130	-	-	-
Други изменения на капитала	-	1	(1)	-	-	-	(16)	(16)	-	(16)
Салдо към 30 юни 2024 г.	1 744 585	78 347	2 153 001	(71 881)	246	13 696	840 376	4 758 370	(26)	4 758 344

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захарина
Управител
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран 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	1 214 234	1 000 994
Плащания към доставчици	(634 768)	(272 310)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(216 904)	(195 737)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)	(4 412)	(3 842)
Плащания на целеви вноски към фонд „СЕС“	(297 234)	(103 657)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“	(179 235)	(152 238)
Плащания за други данъци и такси към държавния бюджет и местните бюджети, нетно	(122 695)	(119 606)
Парични потоци, свързани със застраховки	(7 496)	(7 070)
Възстановен данък върху дохода, нетно	55	4 589
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно	(4 716)	(14 152)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(253 171)	136 971
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(363 009)	(72 442)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	19	-
Банкови депозити с матуритет над 3 месеца	(186 780)	-
Постъпления по предоставени заеми	30 454	5 364
Получени дивиденди	85	97
Получени лихви	11 484	1 154
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(507 747)	(65 827)
Финансова дейност		
Изплатени дивиденди	-	(241 673)
Платени задължения по лизинг	(308)	(165)
Други плащания за финансова дейност	(3)	(2)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(311)	(241 840)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(761 229)	(170 696)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка	1 882 710	2 415 248
Възстановени кредитни загуби на пари и парични еквиваленти за периода	1 035	3 012
Валутно - курсови разлики	(595)	-
Пари и парични еквиваленти, включени в групи за освобождаване класифицирани като държани за разпределение към собственика	-	(102)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	1 121 921	2 247 462

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Дата на съставяне: 29.09.2025 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 02 декември 2025 г. и подписан на 04 декември 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

Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „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 правоприменник 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 Министерството на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Предметът на дейност на Групата включва производство и продажба на електрическа и топлинна енергия и в минимален обем сервизна и ремонтна дейност. В частта на АЕЦ Козлодуй- Нови мощности, Групата се занимава с дейности по изграждането на нови мощности за производство на електрическа енергия.

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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. компанията майка се представява от изпълнителния директор Иван Андреев.

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

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2025 г. е 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г., изготвен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

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

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

Този финансов отчет е консолидиран и се съставя 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“.

Предприятието майка изготвя и самостоятелен финансов отчет, в който инвестициите в дъщерни предприятия се представят по цена на придобиване в съответствие с МСС 27 "Самостоятелни финансови

отчети". Междинният съкратен самостоятелен финансов отчет на дружеството майка е одобрен за издаване на 04.09.2025 г.

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

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Групата, като цяло 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 консолидиран финансов отчет.

3. Счетоводна политика и промени през периода

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО счетоводни стандарти, които са влезли в сила от 1 януари 2025 г.

Групата е приела 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 Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

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

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изгълними 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 Групата

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 Групата. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. 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 изпълнени определени критерии; и
- да оценява хеджираната позиция, като използва същите предположения за обема, използвани за хеджиращия инструмент.
- допълване на нови изисквания за оповестяване, които да позволят на инвеститорите да разберат ефекта от тези договори върху финансовите резултати и паричните потоци на Групата.

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

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран 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.

3.4. Корекция на грешка

През периода, в дъщерното дружество „АЕЦ- Нови мощности“ ЕАД, е установена грешка при изчисляване и деклариране на данък печалба за 2024 г., която се отнася до неточно пренасяне на сумата на данъчните загуби от предходни години, подлежащи на пренасяне. Грешката е коригирана и са предприети съответните действия за предоставянето на коригираща данъчна декларация на НАП.

Ефектът от корекцията към 31.12.2024 г. е както следва:

- Намаление на печалбата за 2024 г. с 543 хил. лв. за сметка на разхода за корпоративен данък за цялата 2024 г.
- Намаление на корпоративен данък за възстановяване, представен на ред Предплащания и други нефинансови активи
- Увеличение на Задълженията за данък върху дохода с 311 хил. лв.

Активи	31 декември 2024 хил. лв. Преди корекция	Корекция	31 декември 2024 хил. лв. Коригирана
Текущи активи			
Вземане за данък върху дохода	528	(232)	296
Текущи активи	<u>3 257 534</u>	<u>(232)</u>	<u>3 257 302</u>
Общо активи	<u>6 262 071</u>	<u>(232)</u>	<u>6 261 839</u>
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Неразпределена печалба	912 764	(543)	912 221
Общо собствен капитал	<u>5 289 120</u>	<u>(543)</u>	<u>5 288 577</u>
Текущи пасиви			
Задължения за данък върху дохода	4 882	311	5 193
Текущи пасиви	<u>542 042</u>	<u>311</u>	<u>542 353</u>
Общо пасиви	<u>972 951</u>	<u>311</u>	<u>973 262</u>
Общо собствен капитал и пасиви	<u>6 262 071</u>	<u>(232)</u>	<u>6 261 839</u>

4. Управление на риска относно финансови инструменти

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

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата 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 прекласифициране във финансовия отчет на дружеството-майка 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-РА-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 18.02.2025 г. АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД подаде заявление до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на

друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение.

- ✓ На 24 февруари 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи на „ГБС – Инфраструктурно строителство“ АД изпълнението на услуга с предмет: „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 15 април 2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на земна площ от 135 декара, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизиране на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.
- ✓ 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 набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител. С Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ в размер на 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.
- ✓ Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.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.
- ✓ С Разпореждане №1/02.05.2025 г. на Министерски съвет на Р. България органите, упражняващи правата на държавата в едноличните търговски дружества с държавно участие в капитала, следва да разпределят печалбата на дружествата по годишния финансов отчет за 2024 г. след данъчно облагане и да приемат решение за разпределение на дивидент в размер на 100 на сто от печалбата за акционерни дружества, при спазване на изискванията на чл.247а от Търговския закон, в съответствие с чл.101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г.
- ✓ На 7 май 2025 г. е сключен договор с „ИКЮИ България“ АД с предмет „Актуализиране на параметрите на явленията и факторите от природен и техногенен произход, характерни за избраната площадка за НЯМ“.
- ✓ През междинния отчетен период успешно 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.
- ✓ На 23 май 2025 г. с решение № 332 на Министерски съвет е предоставена дерогация, относно ограничителни мерки с оглед действията на Русия, дестабилизиращи положението на Украйна. С горепосоченото се дава разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за извършване на обществени поръчки с избрани изпълнители, съгласно приложение и внос на продукти от стомана и желязо, както и други, описани в регламент № 833/2014 от 31 юли 2014 г. на ЕС, с произход Русия.

6. База за консолидация

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	30 юни 2025 г. Участие %	31 декември 2024 г. Участие %
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	100	100
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	100	100
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	България	Сервизни услуги	100	100

Всички дъщерни дружества са пряко свързани с дейността на Дружеството - майка.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД използвайки изходящия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД воден ресурс, поддържа и експлоатира водноелектрическа централа с обща инсталирана електрическа мощност от 5 MW.

„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД е учредено с цел изграждане на нови енергийни блокове на ядрена централа.

АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД е с основна дейност оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД е с предмет на дейност обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др.

7. Имоти, машини и съоръжения

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

	Земни 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.	650 172	1 893 312	14 169	73 460	392 855	2 070	3 026 038
Придобити	-	203	144	21	343 374	352	344 094
Трансфери	365	57 065	228	273	(57 931)	-	-
Рекласификация към НМА и ИИ	(1 189)	-	-	-	(310)	-	(1 499)
Отписани	-	(36 229)	(32)	(133)	(1 371)	(315)	(38 080)
Салдо към 30 юни 2025 г.	649 348	1 914 351	14 509	73 621	676 617	2 107	3 330 553
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2025 г.	(1 550)	(72 535)	(268)	(67 456)	-	(301)	(142 110)
Начислена за периода	(7 198)	(90 450)	(970)	(541)	-	(281)	(99 440)
Отписана за периода	-	36 129	9	133	-	-	36 271
Салдо към 30 юни 2025 г.	(8 748)	(126 856)	(1 229)	(67 864)	-	(582)	(205 279)
Балансова стойност към 30 юни 2025 г.	640 600	1 787 495	13 280	5 757	676 617	1 525	3 125 274
Салдо към 01.01.2024 г.	479 318	1 988 747	11 914	70 549	255 870	1 040	2 807 438
Придобити	-	206	205	99	274 821	1 736	277 067
Трансфери	2 171	118 749	4 494	3 212	(128 626)	-	-
Отписани	-	(14 815)	(34)	(395)	(6 530)	(706)	(22 480)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 680)	-	(2 680)
Преоценка, призната в преоценъчни резерви	203 506	314 204	1 974	-	-	-	519 684
Обезценка, призната в преоценъчни резерви	(15)	(9 119)	-	-	-	-	(9 134)
Обезценка, призната в печалба и загуба	-	(5)	-	-	-	-	(5)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	893	378	119	-	-	-	1 390
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(35 701)	(505 033)	(4 503)	(5)	-	-	(545 242)
Салдо към 31.12.2024 г.	650 172	1 893 312	14 169	73 460	392 855	2 070	3 026 038
Амортизация							
Салдо към 01.01.2024 г.	(24 620)	(403 605)	(3 088)	(65 473)	-	(654)	(497 440)
Начислена за периода	(12 631)	(188 198)	(1 716)	(2 380)	-	(353)	(205 278)
Отписана за периода	-	14 235	33	392	-	706	15 366
Отписване на амортизация при преоценка	35 701	505 033	4 503	5	-	-	545 242
Салдо към 31 декември 2024 г.	(1 550)	(72 535)	(268)	(67 456)	-	(301)	(142 110)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	648 622	1 820 777	13 901	6 004	392 855	1 769	2 883 928

Обезпечения по кредити

Групата 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.

Придобитите дълготрайни активи са свързани основно с: Модернизация на системи (248 829 хил. лв.); разходи за ядрена безопасност (11 530 хил. лв.); за повишаване на сигурността (11 677 хил. лв.); за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ в размер на 358 945 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 Групата.

Поетите ангажименти на Групата във връзка с придобиване на нетекущи активи са оповестени в пояснение 22 към междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

8. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
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. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор с френската компания Фраматом, като доставките ще започнат в края на 2026 г.

В изпълнение на сключените договори „АЕЦ Козлодуй“ е извършил авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 40 907 хил. лв.

9. Материални запаси

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

	30 юни 2025 г. 31 декември 2024 г.	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Резервни части	172 846	152 122
Горива	3 026	3 149
Метали	3 676	3 578
Реагенти	618	660
Други материали	12 254	11 347
Общо материали	192 420	170 856
Стоки	227	356
Общо материални запаси	192 647	171 212

През първото шестмесечие на 2025 г. Групата е отчела разходи за материални запаси в размер на 175 370 хил. лв. (30 юни 2024 г.: 134 355 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.

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	991	1 724
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)	3 375	3 375
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 375)
Вземане от Агенция Митници	20 314	7 430
Други вземания	1 235	1 753
Обезценка на други вземания	(18)	(15)
Търговски и други вземания	22 844	11 924

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. Групата е отчела увеличение на загубата от обезценка на търговски и други вземания в размер на 651 хил. лв.(за същия период на 2024 г. – увеличението е в размер на 15 хил. лв.)

11. Финансови вземания

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024г.
	хил. лв.	хил. лв.
Банкови депозити с падеж над 3 месеца	561 780	375 000
Обезценка на банкови депозити с матуритет над 3 месеца	(146)	(140)
Вземания от лихви по банкови депозити	4 031	5 180
	565 665	380 040

12. Предплащания и други нефинансови активи

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
Нетекущи		
Предоставени аванси	40 907	40 907
Нетекущи предплащания	40 907	40 907
Текущи		
Предоставени аванси	138 244	164 748
ДАС за възстановяване	15 598	20 186
Предплатени разходи	1 992	1 176
Текущи предплащания и други нефинансови активи	155 834	186 110
	196 741	227 017

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 138 244 хил. лв. (164 748 хил. лв. към 31.12.2024 г.), в основната си част от 125 980 хил. лв. (138 561 хил. лв. към 31.12.2024 г.), са предназначени за доставка на ядрено гориво, а останалите съответно 3 122 хил. лв. за доставка на материали и 9 142 хил. лв. за услуги.

13. 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	879 021	1 497 954
- евро	241 719	387 534
- други валути	2 935	11
Пари и парични еквиваленти	1 123 675	1 885 499
Очаквана кредитна загуба за пари и парични еквиваленти	(1 754)	(2 789)
Пари и парични еквиваленти, в т.ч.	1 121 921	1 882 710
Депозити с матуритет до 3 месеца	216 164	545 160

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

Групата е заделила очаквани кредитни загуби в размер общо на 1 754 хил. лв. (31.12.2024 г.: 2 789 хил. лв.) във връзка с пари и парични еквиваленти. За първото полугодие на 2025 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 1 035 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Дружеството-майка 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.

Поради наличие на свободен паричен ресурс, към 30.06.2025 г. Групата е сключила договори за депозит с матуритет до 3 месеца в размер 216 164 хил. лв.

Останалите средства по банковите сметки на Групата се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити.

14. Собствен капитал

14.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Групата 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 Групата.

Едноличен акционер на Групата е „Български Енергичен Холдинг” ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

14.2. 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 едноличния акционер. Във връзка с увеличението на капитала в края 2023 г. с решение № 34-2025/08.05.2025 г. на Съвета на директорите на БЕХ, Групата отчисли част от печалбата за 2024 г. за запълване на законови резерви.

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо в началото на периода	78 347	24 641
Увеличение на резервите с разпределение на 1/10 от печалба	22 191	53 706
Салдо към края на периода	100 538	78 347

14.3. Други резерви

Другите резерви в размер на 17 699 хил. лв. са формирани от неразпределени печалби от минали години.

14.4. Деклариращи и платени дивиденди

Съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2025/08.05.2025 г., 100% от нетната печалба на Дружеството- майка 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 консолидиран отчет за финансовото състояние.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството-майка 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.

15. Търговски и други задължения

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

	30 юни 2025 г.	31 декември 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Нетекучи</i>		
Задължения по договори за лизинг	826	1 157
Финансови пасиви	826	1 157
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	79 921	70 041
Задължения по договори за лизинг	687	576
Други задължения	4 064	14 042
Финансови пасиви	84 672	84 659
Задължения за възнаграждения на персонала	68 241	70 981
Задължения за социално осигуряване	6 438	6 180
Данъчни задължения	14 760	40 766
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	62 027	107 428
Нефинансови пасиви	151 466	225 355
Търговски и други задължения	236 138	310 014

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

16. Приходи от договори с клиенти

16.1. Приходите от договори с клиенти на Групата по видове:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия	1 088 929	824 132
Приходи от продажба на топлоенергия	3 107	2 329
Приходи от продажба на продукция	1 092 036	826 461
Приходи от продажба на услуги	1 389	1 425
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	1 090	1 313
Общо приходи от договори с клиенти	1 094 515	829 199

16.2. Приходи от договори с клиенти на Групата според момента на признаване:

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 090	1 313
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 093 425	827 886
	1 094 515	829 199

16.3. 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 извънборсов пазар	4 214	2 783
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	981	896
Приходи от продажба на електроенергия	1 088 929	824 132

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%, бележещ лек спад спрямо същия период на 2024 г., през който делът му е 70%, за сметка на увеличен дял на сегмент „Ден напред“.

Делът на продадена ел. енергия на извънборсов пазар се дължи основно на произведената и реализирана от ВЕЦ, около 72%, (30 юни 2024 г.: около 61%).

16.4. 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 към 01 януари на отчетния период	65 519	20 077
Получени аванси по договори 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. Групата 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.

16.5. 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	494 794	435 286
Приходи от продажба на електроенергия	1 088 929	824 132

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Групата 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, Групата 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.
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, Групата 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

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
		съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Групата 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.

17. Разходи за материали

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(154 240)	(118 375)
Резервни части и инструменти	(17 448)	(12 709)
Материали за текуща поддръжка	(1 576)	(1 334)
Заместваща електроенергия	(1 227)	(7 981)
Реагенти за производство	(1 054)	(843)
Други	(1 052)	(1 095)
	(176 597)	(142 337)

18. Разходи за външни услуги

	30 юни 2025 г.	30 юни 2024г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	(41 019)	(45 088)
Цена достъп до ЕПМ и такса пренос	(35 473)	(18 240)
Въоръжена и противопожарна охрана	(17 923)	(15 356)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(7 917)	(7 450)
Такси разрешения от регулаторни органи	(5 160)	(5 300)
Консултантски услуги	(3 455)	(2 025)
Транспортни разходи	(2 657)	(2 105)
Данъци и такси	(4 967)	(3 636)
Услуга по предоставяне на предпазна храна	(3 245)	-
Хигиенизиране и озеленяване	(1 138)	(1 096)
Такса водоползване	(784)	(875)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(799)	(619)
Борсови такси	(551)	(575)
Изследвания, замервания и контрол	(519)	(670)
Научни разработки и документация	(421)	(97)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(295)	(256)
Обучение и квалификация	(377)	(239)
Наеми	(174)	(46)
Медицинско обслужване	(123)	(250)
Други	(1 395)	(1 224)
	(128 392)	(105 147)

19. 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“	(54 385)	(40 807)
Вноски във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(32 537)	(24 442)
Дарения и спонсорство	(1 347)	(3 504)
Членски внос	(728)	(547)
Социални разходи	(682)	(796)
Командировки	(685)	(565)
Покупна стойност на продадени стоки	(660)	(671)
Представителни разходи	(202)	(314)
Липси и брак	(106)	(61)
Глоби и неустойки по договори	(67)	(91)
Други разходи	(606)	(172)
	(173 347)	(133 054)

С § 2, ал. 2 от Закона за държавния бюджет на Р България 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 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. За ВЕЦ, размерът на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система” са в размер на 90 на сто от положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени и определената преференциална цена от 193,38 лв./ MWh, без ДДС.

В изпълнение на решенията на МС в междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30.06.2025 г. са отчетени допълнително целеви вноски за фонд „СЕС“ в размер на 262 786 хил. лв. (30

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

20. 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 консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2025 г. е 12 963 хил. лв. (30 юни 2024 г.: 18 402 хил. лв.).

Към 30.06.2025 г. Групата има задължение за данък върху дохода в размер на 21 687 хил. лв. (към 31 декември 2024 г.: 5 193 хил. лв.)

21. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Групата, упражняващ контрол (Дружество-майка)

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството-майка

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

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

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество, „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 Групата има съществени сделки.

Ключов ръководен персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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 /БЕХ/ 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.

21.1. Сделки и разчети със свързани лица

21.1.1. 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

21.1.2. 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	35 809	18 414
- покупка на активи от „Булгартел“ АД	12	-
- 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

21.2. 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	35 953
Лихви	-	87
	11 044	36 040
Общо предоставени заеми	11 044	41 528

Предоставените заеми на **едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД** както следва:

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.

гориво до края на 2025 г. Към момента на съставяне на настоящия междинен съкратен консолидиран 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 края на 2026 г..

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 Групата 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 Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции, обезпечения и ипотек

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

Към 30 юни 2025г. Групата е предоставила 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 експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството-майка 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-майка 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 Групата 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., Групата има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема 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, Групата е заделила 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“, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове Групата 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“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 30 юни 2025 г. и 31 декември 2024 г.

23. Събития след края на отчетния период

Следните значителни некоригиращи 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 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 основание Решение по т. 22.1.1 от Протокол № 22/11.06.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и след проведен конкурс, на 16 юли 2025 г. е сключен договор за банков кредит-овърдрафт в размер на 50 млн. лв. при фиксиран годишен лихвен процент със срок на действие 12 месеца. Кредитът е за покриване на възможни бъдещи дефицити и осигуряване на оборотни средства.
- ✓ 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.
- ✓ С решение от Протокол № 31/13.08.2025г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за финансовата 2024 г. е разпределен 100% дивидент от печалбата на „ВЕЦ“ ЕАД в размер на 1 067 хил. лв.
- ✓ На 17.07.2025 г. беше спрян 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.
- ✓ На 18.02.2025 г. АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД подаде на заявнение до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). На 05.08.2025 г. е получено писмо от АЯР с коментари по представеното заявнение. На 15.08.2025 г. към АЯР са подадени актуализираните приложения, изготвени във връзка с получените коментари, съдържащи се в писмото на АЯР от 05.08.2025 г. След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение.
- ✓ На 12.08.2025 г. е сключен договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант, с предмет „разработване на финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8. Моделът трябва да осигури оптимална финансова структура, която да гарантира финансиране на проекта и съответствие с изискванията на потенциални кредитори и инвеститори, според най-добрите практики и приложимите стандарти.
- ✓ На 14.07.2025 г. е сключен договор със „Ситибанк“ Н.А.(Лондон) с предмет „банка, координатор и организатор на цялостна стратегия на финансиране на проекта“, като организира и структурира необходимото финансиране за изграждане на проекта чрез експортни кредитни агенции,

международни институции и търговски банки, като оптимизира финансовите разходи и изготвя препоръки за управление на финансови и валутни рискове.

- ✓ На 10.07.2025 г. е сключен анекс към договор с „ГБС – Инфраструктурно Строителство“ АД като доставчик на услуга „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ)“. С протокол от 14.07.2025г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на 138.325 дка площ, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизирание на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.
- ✓ На 05.09.2025г. е подписан Договор № 858000047 с възложител ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД и изпълнител ”АЕЦ Сервиз” ЕООД, с предмет: ”Техническо обслужване (ТО) и ремонт на средствата за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника, на ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срокът на изпълнение на дейностите е 36 месеца.
- ✓ С решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за извършване на непарична (апортна) вноса в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноса от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в преотстъпване на 202,679 дка земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и 8 ЕБ. Разрешението за апорт на земята е предоставено след като е изготвена оценка на имота (непаричната вноса) от три вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ, след искане № 20250327141452, заявено по партидата на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в ТРРЮЛНС при Агенцията по вписванията. Заключението на вещите лица е изложено в доклад и определя стойност на вноската в размер на 651 126 хил. лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД ще издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ще се увеличи от 1 821 000 хил. лв. на 2 472 126 хил. лв. Данъчният ефект от транзакцията, свързана с апорта е оценен на 65 095 хил. лв., който ще бъде отчетен в предприятието-майка. Преценката на ръководството на Групата е, че сделката няма търговски характер по смисъла на МСС 16.
- ✓ С решение от Протокол № 39/12.11.2025 г. е на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на допълнително споразумение към договор за финансиране от “АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД под формата на заем-овърадрафт”, като промените са свързани с увеличаване на размера на заемните средства от 50 млн. на 100 млн.
- ✓ С решение от Протокол № 40/25.11.2025 г. е взето решение за придобиване на имот за нуждите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД“ след отправено искане от страна на дъщерното дружество. Придобиването на имота е във връзка и за нуждите на ядрен блок 7, като имотът е част от площадка № 2, определена с Решение на председателя на АЯР за изграждане на ядрен блок 7. Очакваната попушна цена на имота е 98 910 хил. евро. С Протокол №75-2025 от 25.11.2025 г. на СД на Български енергиен холдинг ЕАД е взето решение за увеличение на капитала на АЕЦ Козлодуй с парична вноса от 250 000 хил. лв., разпределени в 25 млн. броя нови акции. Увеличението на капитала ще бъде целево използвано за придобиване на имоти, необходими за обезпечаване успешната реализация на дейностите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство и изграждане на нови ядрени мощности. В изпълнение на решението на СД на БЕХ ЕАД е изпратено мотивирано искане до Министъра на енергетиката, на основание чл. 4, ал.4 от Постановление № 168 от 27.08.2025 г. на Министерския съвет за увеличаване на капитала на АЕЦ Козлодуй ЕАД от едноличния собственик БЕГ ЕАД със сумата от 250 000 хил. лв.

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

24. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен консолидиран 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. Групата 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.

25. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2025 г. е одобрен и приет от Съвета на директорите на 02 декември 2025 г.