

Годишен индивидуален доклад за дейността
Нефинансова декларация
Декларация за корпоративно управление
Доклад на независимите одитори
Годишен индивидуален финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2023 г.

Съдържание

Страница

Годишен индивидуален доклад за дейността	-
Нефинансова декларация	-
Декларация за корпоративно управление	-
Доклад на независимите одитори	-
Индивидуален отчет за финансовото състояние	1
Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Индивидуален отчет за промените в собствения капитал	5
Индивидуален отчет за паричните потоци	7
Пояснения към годишния индивидуален финансов отчет	8



**Годишен индивидуален доклад за дейността и
Нефинансова декларация
31 декември 2023 година**

**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2023 г.****ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ****Съвет на директорите към датата на отчета**

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите

Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите

Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Банка ДСК ЕАД

ТБ Инвестбанк АД

ТБ Обединена българска банка АД

ТБ Уникредит Булбанк АД

ТБ Юробанк България АД

Търговска Банка Д АД

Българо Американска Кредитна Банка АД

Първа Инвестиционна Банка АД

Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Докладът за дейността съдържа и нефинансова декларация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството.

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

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2023 година.

Представеният от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД индивидуален финансов отчет е изготвен на база Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконовни нормативни актове. Индивидуалният финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената счетоводна политика на Дружеството.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106513772

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

Предмет на дейност

- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни 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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от “Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ “Козлодуй” и ГУП “Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в петчленен състав.

В началото на отчетния период към 01.01.2023 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Андрей Красночаров – Член на Съвета на Директорите;
- Тодор Йонев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

През м. януари 2023 г. Андрей Красночаров е освободен като член на Съвета на директорите и на негово място е назначена Свилена Николова Николова. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 26.01.2023 г.

Към 31 декември 2023 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

През м. август 2023г. е освободен като член на Съвета на директорите Тодор Рангелов Йонев и на негово място е назначен Валентин Алексиев Николов, като обстоятелството е вписано на 16.08.2023 г. в Търговски регистър.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Валентин Николов.

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.), за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 06.11.2027 г.;
- 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.) за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 03.10.2029 г.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия Е, регистрационен № 04441 от 25.06.2014г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г. На 23.06.2023 г. в АЯР е депозирано заявление и е открита процедура за подновяване на лицензията за експлоатация на ХОГ, за нов 10-годишен лицензионен период.
- Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 28.01.2026 г.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

- Лицензия Серия И-11024, регистрационен № 04358 от 01.04.2014 г., (изм. със Заповед №АА-04-1/27.01.2016 г., Заповед №АА-04-132/29.08.2018 г., Заповед №АА-04-171/27.10.2020г. и Заповед №АА-04-66/13.04.2022 г.), за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи - издадена от АЯР. Срок на лицензията до 31.03.2024 г. На 22.01.2024г. в АЯР е депозирано заявление за подновяване на лицензията за нов 10-годишен лицензионен период;
- Лицензия, Серия И-1708, регистрационен № 04366 от 08.04.2014г. (изм. със Заповед №АА-04-106/10.07.2020г.) 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 - до 07.04.2024 г.;
- Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, регистрационен № 04435 от 30.06.2014 г. (изм. със Заповед №АА-04-78/01.06.2020г.) - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 11.07.2024 г.;
- Лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с ИЙЛ, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 05.10.2026 г.;
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-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 № А-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

База за изготвяне на финансовите отчети

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Годишният финансов отчет се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от Европейския съюз. Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 септември на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводството.

Ръководството не е в състояние да оцени надеждно ефектите от военния конфликт между Русия и Украйна, тъй като събитията се развиват на ежедневна база, а дългосрочното въздействие може също да повлияе на обемите на търговия, паричните потоци, рентабилността и др. В тази връзка ръководството счита, че за Дружеството е валиден принципа-предположение за действащо предприятие за финансовия отчет за 2023г.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния индивидуален финансов отчет към 31 декември 2023 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.

**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2023 г.****Информация по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/
Акционерен капитал**

С Решение на СД на БЕХ № 95-2023 от 22.12.2023г. и Решение № 33 от 22.12.2023г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен акционерния капитал на Дружеството с 1 500 000 000 лв. Новите обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 03.01.2024 г.

Към 31 декември 2023 г. акционерният капитал е 1 744 584 890 лв., разпределен в 174 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През 2023 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

Дружеството не притежава собствени акции.

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

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	638	575
Заплати, включително бонуси и обезщетения	561	495
Разходи за социални осигуровки	32	32
Социални разходи	45	48

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 34.5 „Сделки с ключов управленски персонал” към годишния финансов отчет на Дружеството за 2023 г.

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

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

Информация, относно участието на членовете на СД в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).

➤ Валентин Алексиев Николов – член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 като представител на АЕЦ Козлодуй ЕАД, съдружник – 50% в “МДВ КОНСУЛТ” ООД с ЕИК 203320833 от 30.08.2022г.; съдружник – 49% в “Съзвездие Лъв” ООД с ЕИК 202787168 от 24.10.2013г., Сдружение „Национален комитет на България на Световния енергиен съвет“ ЕИК 131077686 – председател на УС, Сдружение „Сдружение пазители на българщината“ ЕИК 176796184 – член на УС

➤ Георги Киров Кирков - член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 от 25.10.2022г. до 12.01.2024г.#

➤ Свилена Николова Николова – Управител и едноличен собственик на капитала на “АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 14.11.2014г.

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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

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

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

Съдебни и арбитражни производства

Към 31.12.2023 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 4,963 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 2,463 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Научноизследователска и развойна дейност

През отчетния период са капитализирани разходи за научно-изследователска и развойна дейност в размер на 5 589 хил.лв., свързани с подобряване и развитие на дейностите по безопасна експлоатация на блоковете на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През годината са капитализирани разходи за анализ на аварията на база на извършени нови анализи за преход на експлоатация на 104% с гориво ТВСА-12 за 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ на “АЕЦ Козлодуй” и за актуализация на ВАБ/Вероятностен анализ на безопасността/, ниво 1 за пълна мощност, за ниска мощност и за спрян реактор на блокове 5 и 6 на “АЕЦ Козлодуй” с разширяване на обхвата му за вътрешни и външни изходни събития.

Дружества в групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Дъщерни дружества

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

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

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

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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

“АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка АЕЦ “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100.00 лв.

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

“АЕЦ Сервиз” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка АЕЦ “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

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

Дружества с контролно участие и други инвестиции

“Интерприборсервиз” ООД е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има контролно участие от 63.96% в “Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, 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. Към датата на изготвяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца.

ЗАД “Енергия” - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2023 г. е в размер на 505 хил.лв.

Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

Общи фактори, влияещи пряко върху дейността на Дружеството през 2023 г. са:

Делът на произвежданата от ВЕИ енергия в електроенергийния микс на България през 2022 е 14,2 % г. и достига почти 20% през 2023 г. Тази статистика е определяща за конкурентността на предлагането и успешната реализация за базовите производители.

През 2022 г. цените отбелязаха исторически високи нива в резултат от енергийната криза след конфликта в Украйна. Европейския съюз реагира с насрещни мерки чрез приемането на Регламент № ЕС 1854/2022 относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията с цел финансово подпомагане на битовите потребители и малките консуматори (обществени учреждения, болници и др.) Предприетите мерки до голяма степен способстваха за нормализиране на ценовите нива през 2023 г. тъй като за европейския вътрешнообщностен пазар бе определен таван на пределните приходи за т. нар. маргинални производители в размер на 180 евро./MWh, а в България, за тип производител - АЕЦ първоначално определеният таван от 180 лв./MWh от средата на 2023 г. бе намален на 150 лв./MWh. Пазарните приходи за всяка сключена сделка над този размер се внасят изцяло като целева вноска при условията на § 3 на ЗДБ за 2023 г., (ДВ бр. 66/2023 г.) във фонд СЕС, за период на доставка до 31 декември 2023 г.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация **31 декември 2023 г.**

През 2023 г. цените на европейските електроенергийни пазари отбелязаха спад, класирайки се като най-ниски на годишна база от 2021 г. насам. Основните причини за тези спадове бе успокояването цените на газа при засилената конкуренция за доставки на LNG между Европа и Азия. Паралелно с колебанията на цените при петрола и подобрената разполагаемост за производство на енергия от възобновяеми източници, се установи относително спокойствие за потребителите на европейския пазар.

Краткосрочните сегменти – т.нар. спот пазари реагираха очаквано на всички моментни фактори (геополитически събития, климатични, изменчиво търсене/предлагане, наличие на условия за работа на възобновяеми източници, икономически и социални промени и др.) със силна ценова волатилност и отсъствие на гаранция за реализация на количествата.

Освен спад в търсенето, масовото изграждане на инсталации за производството на енергия от слънце за собствени нужди доведе до спад на нетното търсене в много страни. В резултат на това, производството от конвенционални източници е по-ниско в сравнение с предходната година.

Цените на пазар ден напред и системните цени на различни европейски пазари отчетоха устойчив тренд при отрицателни цени в светлите часове на денонощието. С оглед факта, че функционира като част от пазарното обединение, тези фактори се отразиха и на цените на електроенергията на едро в България на сегмент ПДН. През 2023 г. регистрирания спад достига 59%, спрямо рекордните нива през 2022 г.

През 2023 г. все още функционират паралелно регулиран и свободен пазар, като обект на регулация е битовото потребление. С ежегодното решение на регулатора КЕВР, в средата на календарната година, са определени количествата разполагаемост и цените, по които Обществения Доставчик изкупува за покриване нуждите на крайните снабдителите. Съгласно Решение на КЕВР № Ц-14/30.06.2023 г. регулираната цена на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД бе определена на 63.48 лв./MWh. Квотата за регулаторен период 2023-2024 г. бе намалена до 3 942 000 MWh, с характерната помесечна неравномерност, и с вменена доставка на допълнително количеството от 100 000 MWh за периода март – юни 2024 г., за обезпечаване работата на ПАВЕЦ в помпен режим. В решението са определени и цената за достъп, платима от всички производители – регистриран ръст от 2.30 лв./MWh на 2.43 лв./MWh, с което се повишават разходите по реализацията, и цената за задължение към обществото, която е без промяна и остава нулева.

През 2023 г., търговските участници в пазарна зона България оперираха с приетите в средата на годината нормативни изменения в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ).

В сила от 09.06.2023 г. по-съществените изменения в ПРОБПЕЕ са:

- Окончателно преустановяване работата на Екран “Непрекъсната търговия” и премахването му от сегмент ДД, с което се намалиха възможните за реализация продукти пред производител с нормативно вменено задължение да оперира само на организиран борсов пазар;
- Офериране и публикуване на клиринговите цени и резултатите от търговските сесии за сегмент “Ден Напред” само в евро валута считано от ден на доставка 24.06.2023г.
- Нововъведен механизъм “Limit check” за управление и ограничаване на финансовия риск за борсовия оператор чрез лимити за търговия, което рефлектира с известна алокация на търсенето към количествата на сегмент ДД.

На по-късен етап бяха осигурени възможността за търговия с блокови продукти на сегмент “Ден Напред” и разширяване на продуктите на сегмент “Двустранны договори” с нов дългосрочен продукт с период на доставка от 12 последователни календарни месеца.

От 01.05.2023 г. са в сила новите ПТЕЕ, които бяха променени в частта на Методиката за определяне цените на балансираща енергия (Методика). Основната цел бе прилагането на адекватен механизъм за изчисляване на разходите за балансиране на координаторите на балансиращи групи (КБГ) по период на сетълмент, статус на регулиране на ЕЕС - позиция на небаланса (излишък/недостиг) и посока на плащане. Функционирането на принципа “Pay as clear” носи със себе си задължение за плащане във всеки един случай, в който прогнозата се разминава с измерените количества – и при излишък и при недостиг.

Разпоредбите на Методиката при статус на регулиране на системата -1, указват посока на плащане при излишък от КБГ към Независимия преносен оператор (НПО), тоест опцията е “Плащам, за да работиш”. При ниски цени на спот пазарите, този статус е очакван поради генерирането на големи излишъци от неманеврени производители и липсата на потребление, като ефектът в пазарна зона

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

България се мултиплицира от производители с премии, компенсирани от фонд СЕС и оферирани на нулеви и отрицателни цени чрез ценово независими оферти на ПДН. Алтернативното конкурентно предлагане от ВЕИ през общите електрически граници с Румъния и Гърция, а от там и предизвикателствата на европейските пазарни обединения SDAC и SIDC затрудняват пълната реализация на базовите производители.

Намаляването на очаквания излишък чрез всички достъпни пазарни механизми, би променил статуса на регулиране на системата и съответно посоката на плащане от НПО към КБГ т.е. нереализиран товар на ПДН трябва да се реализира спрямо текущите, моментни пазарни цени на ПРД, съобразно определените с Решение на КЕВР пределни цени. Всяка нереализация на ПРД води електроенергийната система към излишък, към статус на регулиране -1 и тогава цената на балансиращ пазар за излишък попада в хипотезата на посока на плащане от КБГ към НПО.

Затруднението за адекватно планиране на ценовите ограничения при отработване на нереализация от ПДН на ПРД идва от липсата на информация за вида на активирани от НПО източници на балансиране, тъй като изключение от пределните цени се прилага при сключване на сделки за балансираща енергия, която е закупена/продадена от/на съседни енергийни системи по двустранни споразумения или от регионален балансиращ пазар.

Негативите от предлагането на спот пазарите са минимизирани чрез преориентиране към дългосрочни продукти, които принципно гарантират обезпеченост на производството с продажби.

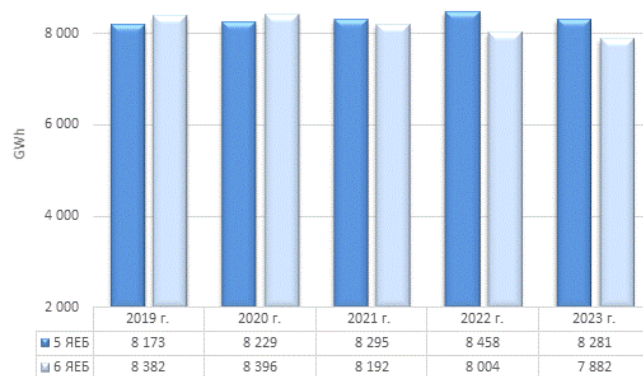
С решение по протокол № 95-2023/22.12.2023г. на СД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД и в изпълнение на решение на Народното събрание от 18.12.2023г. за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с технология AP 1000, обн. в ДВ бр.105/2023г., както и решение на Министъра на енергетиката на Р България, съгласно протокол № Е-РД-21-37/21.12.2023 г. е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 хил.лв., с цел увеличаване на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в същия размер. Капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е увеличен също с 1 500 000 хил.лв. Увеличението на капитала е с инвестиционна цел за изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. 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.

ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

През 2023 г. Атомната централа произведе 16 163 GWh електрическа енергия при съблюдаване на всички изисквания за безопасна експлоатация. Делът в националното годишно производство на електрическа енергия в ЕЕС на РБългария по данни на ЕСО ЕАД е с рекордна стойност (след 2020г.) от 40,5%.

През първо тримесечие на 2023 г. двата ядрени блока работиха устойчиво на 104%, с номинално натоварване, като в началото на второто тримесечие режимът на работа на блоковете, периодите и продължителността на ПГР бяха актуализирани спрямо графика за натоварване на производствените мощности на централата, съгласувано с ЕСО ЕАД. Климатичните фактори също оказаха влияние върху работата на централата през пролетно-летния период.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

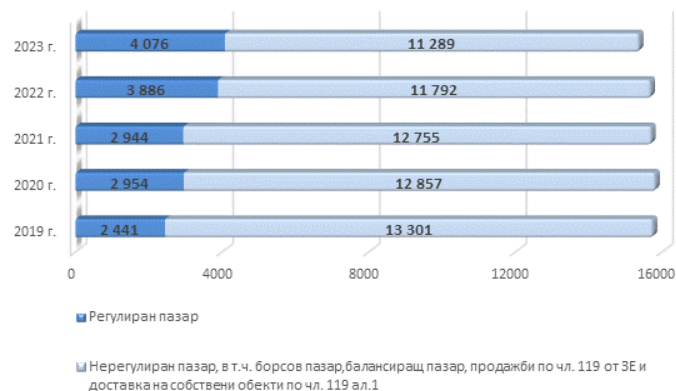


Произведената от ЯЕБ № 5 електроенергия през годината е в размер на 8 281 GWh, с 2% по-малко от производството през 2022 г., а ЯЕБ № 6 произведе 7 882 GWh електроенергия с 1,5 % по-малко спрямо предходната година.

Реализирана електроенергия

В електроенергийната система на страната за годината “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е доставила 15 365 GWh нетна активна електроенергия, реализирана съгласно действащата нормативна уредба. Количеството реализирана електроенергия е с 2% по-малко спрямо 2022 г., вследствие промяна и ограничения в работата на производствените мощности, свързани с недопроизводство.

Структура на продажбите (GWh)



В изпълнение на определените месечни квоти от Комисията за енергийно и водно регулиране 27% от нетното производство (4 076 GWh) е предоставено на Обществения доставчик по регулирани цени. Доставките на електроенергия на регулиран пазар са с 4,9% повече спрямо 2022 г., което рефлектира в намаляване на количествата за свободен пазар. Останалата част от електроенергията е реализирана успешно на организирания борсов пазар, администриран от “Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар, продажби по чл. 119 от ЗЕ и доставка на собствени обекти по чл. 119 ал. 1 от ЗЕ.

Структура на пазарните продажби

Продажбите по нерегулирани цени през 2023 г. са 11 289 GWh, като основната част от тях са реализирани на задължителния борсов пазар.

Структурата на продажбите на организиран борсов пазар през 2023 г. следва тенденцията в страната, а именно доминация на часовия пазар “Ден напред”. През изминалата година 53,6% от тях са реализирани на сегмент ПДН и 45,5% на борсов сегмент “Двустранни договори” (ДД). През 2022 г. с оглед ценовата ситуация, над 99% от реализираните количества ЕЕ са на сегмент ПДН. Важно е да се отбележи, че високите ценови нива на спот сегмента ограничиха съществено риска от нереализация в часовете от денонощието с ниско потребление.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

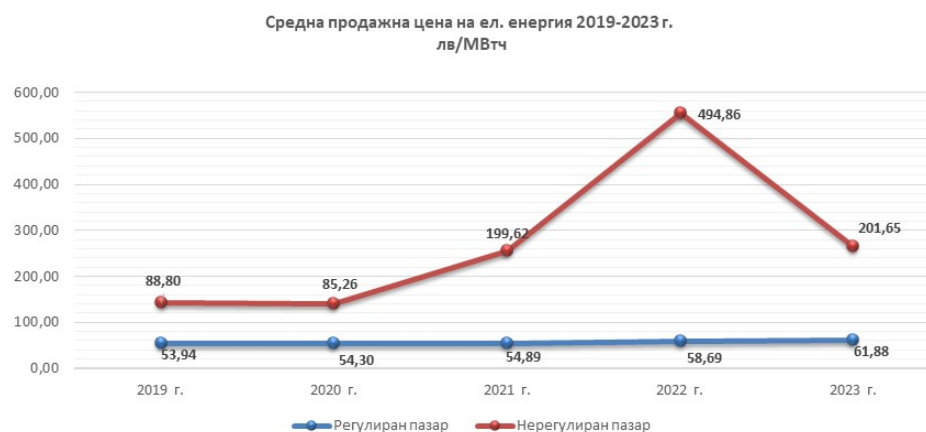
Показател	Мерна единица	Отчет 2023	Отчет 2022	Изменение 2023/2022
Борса в т.ч.:	GWh	11 236	11 734	-498
Борса-ПДН	GWh	6 027	11 651	-5 624
Борса-ДД	GWh	5 119	0	5 119
Борса-ПРА	GWh	90	83	7
Балансиращ пазар-излишък	GWh	29	31	-2
Други продажби - ЕЕ на клиенти чл.119	GWh	20	22	-2
Доставка собствени обекти чл.119, ал.1	GWh	5	5	0
Общо нерегулирани продажби	GWh	11 289	11 792	-503

Търгуваните обеми на пазара “В рамките на деня” (ПРА) за управление и оптимизиране на небалансите са с 8.6% повече в сравнение с 2022 г. Разликата се дължи на огромните обеми нереализация на ПДН, отработвани чрез последния възможен механизъм преди балансиращ пазар и консервативния подход при прогнозирането на възможни неблагоприятни периоди с нереализация на ПДН, както и на необходимостта от балансиране на портфолиото чрез часови и петнадесет минутни продукти максимално близо до стартиране периода на доставка.

Салдото от балансирането за отчетния период е положителна величина, съобразно прилагания принцип на методиката за балансиране Pay as clear - причиняващият небаланс на системата винаги плаща.

При сделките извън борсов пазар по-големи обеми са реализирани към крайни клиенти на площадката, основно обекти на ДП РАО. Броят им е увеличен, но поради стремеж за оптимизация на разходите потреблението на тези клиенти на площадката е намаляло в сравнение с предходната година. Потреблението на собствени обекти на територията на страната е малко под нивото от предходната година.

Средната продажна цена на произвежданата от АЕЦ “Козлодуй” електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2023 г. е 164,45 лв./MWh и бележи спад от 57% спрямо 2022 г. Продажната цена за общественния доставчик НЕК ЕАД през първото полугодие е 60,96 лв./MWh, а през втората половина на годината ел. енергията е реализирана при утвърдена от КЕВР цена от 63,48лв./MWh.



ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

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

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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

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

Производството и потреблението на ТЕ са зависими основно от климатичните условия през есенно-зимния период, мерките за енергийна ефективност и продължителността на отоплителния сезон. През 2023 г. Дружеството произведе 144 GWh топлоенергия, с 15% по-малко от производството за 2022г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 73 GWh, което е с 3 GWh (3%) под отчетените в предходната година, в резултат на намаленото потребление, поради благоприятни климатични условия. За собствени нужди на площадката са консумирани 46 GWh, с 33% по-малко спрямо 2022 г.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

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

Показател	2023 отчет	2022 отчет
LF- Load Factor АЕЦ (КИИМ - Коефициент на използваемост на инсталираната мощност)	88,71	90,35
UCF - Unit Capability Factor АЕЦ (Готовност за носене на номинален товар)	87,80	88,19
UCLF - Unit Capability Loss Factor АЕЦ (Непланова неготовност)	0	1,08

Използваемостта на инсталираната мощност (КИИМ, Load Factor) на АЕЦ “Козлодуй” за 2023 г. е 88,71% (5 блок – 90,90%, 6 блок – 86,52%). Този показател на атомната централа през последните години бележи трайна тенденция за поддържане на стойности около и над 90%.

Висока комплексна оценка за постигнатото през годината ниво на безопасност и надеждност дават и показателите Готовност за носене на номинален товар, Непланова неготовност и Непланово сработване на аварийната защита. Благодарение на оптимизация на производството въпреки климатичните промени и необходимостта от ремонтни дейности извън ППР през 2023г. АЕЦ “Козлодуй” постигна 87,80% стойност на показателя Готовност за носене на номинален товар (UCF), а показателят за непланова неготовност (UCLF) е 0%. Съгласно критериите на WANO стойност на показателя Готовност за носене на номинален товар (UCF) над 85% и на показателя Непланова неготовност (UCLF) до 3% е свидетелство за много добро ниво на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на атомните централи, както и за висока степен на оптимизация на експлоатационния процес.

Постигнатите и през 2023 г. отлични стойности на експлоатационните показатели на АЕЦ “Козлодуй” формират трайна тенденция за висока степен на надеждност и безопасност, с което централата запазва позицията си сред най-добрите атомни централи в света.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА

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

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

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за планов годишен ремонт (ППР) и презареждане. Плановият годишен ремонт за 2023 г. на 5 блок се

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

проведе за ~36 дни, а на блок 6 за ~38 дни. Ресурсната и техническа подготовка от страна на атомната централа и външните изпълнители, с които са сключени договори за работа и/или услуги, се обезпечи в необходимия обем. При подготовката се извърши и оценка на риска за необезпечаване с доставки и външни услуги за дейности, включително и документация за планирани изменения в Проекта, които са критични за успешното провеждане на ППР, във връзка с усложнената международна обстановка.

Успоредно с необходимите ремонтни дейности в рамките на ППР са реализирани и планираните мерки от програмите за дългосрочна експлоатация, за повишаване на безопасността, за управление на ресурса на оборудването, както и мерки за подобряване на устойчивостта при екстремни външни въздействия.

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

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2023 г. е на стойност 127 943 хил.лв., в т.ч. 4 426 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

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

- Ремонт на общостанционно оборудване – 78 546 хил.лв. Доставени са резервни части и консумативи, изпълнени са ремонтни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6.
- Сервизно обслужване на апаратура – 11 538 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, системи и средства за радиационен контрол, климатична и хладилна техника; техническо обслужване и ремонт на програмно технически комплекс управляващи системи за безопасност на 5 и 6ЕБ.
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 9 935 хил.лв. Изпълнените дейности, включват вложени материали и резервни части за подмяна на корпуси за арматура и силфонни клапани за различните типове арматура поради изчерпан ремонтен ресурс, служещи за надеждно уплътняване между корпуса и капака на арматурите.
- Ремонт системи СКУ – 4 717 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани със замяна на блоковете вътрешно-реакторни детектори, предназначени за контрол на параметрите на активната зона на реактор, тип ВВЭР-1000, които са част от системите важни за безопасността и служат за измерване на неутронния поток по височина и радиус на активната зона, температурата на топлоносителя, разход на топлоносителя, измерване на нивото на топлоносителя в корпуса на реактора и имат непосредствена връзка със Системата за вътрешно-реакторен контрол и Системата за наличие на парогазова смес в корпуса на реактора.
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване- 4 723 хил.лв. Изпълнените дейности са за техническо обслужване, ремонт, доставка на резервни части и консумативи с цел поддържане на добро експлоатационно състояние на системи и средства за измерване и контрол.
- Ремонт оборудване 1 и 2 контур – 4 024 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с топлоизолационни работи и подготовка на метални повърхности за металоконтрол по съдове и тръбопроводи от основно и спомагателно оборудване 1-ви контур и тръбопроводи по грееща среда на 5,6 ЕБ, ДГС и Спецкорпус-3; ремонт на епоксидни покрития по помещения и оборудване в херметична обложка на 5,6ЕБ по време на ППР.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Вложените средства през 2023 г. по Инвестиционната програма на Дружеството са 100 593 хил.лв., осигурени със собствено финансиране.

С над 83% от общо отчетените инвестиционни разходи е финансирано изпълнението на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на 5 и 6 блок и подобряване на работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове, както и за обезпечаване надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете. Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и др.

✓ **Дейности, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочната им експлоатация (ДСЕ)**

Дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок на АЕЦ “Козлодуй” е от основно значение за надеждното функциониране на енергийната система в България.

За периода на ДСЕ са предвидени за изпълнение мерки, произтекли от резултатите от Проекта за продължаване на срока на експлоатация, както и нови мерки, възникнали от необходимостта след изтичане срока на експлоатация на основно оборудване и системи. Основно усилията са насочени към проследяване на мерките, систематизирани в действащите програми в дружеството.

Вложените средства през 2023 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 52 070 хил.лв., от които с най-голям дял са отчетени за следните дейности:

- 20 154 хил.лв. за доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок за замяна на оборудване с ново, отговарящо на изисквания за сеизмика и клас по безопасност;
- 5 141 хил.лв. за дейности свързани с мигриране на компютърна информационно управляваща система (КИУС) Ovation на 5 и 6 блок в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към най-ново поколение платформа Ovation, включваща и интегриране на система за визуална индикация на параметрите за безопасност (СВИПБ-SPDS), симптомно ориентирани аварийни инструкции (СОАИ) и частична модернизация на ПМС-1000;
- 4 877 хил.лв. за внедряване на решения за защита от кибератаки, обхващаща всички системи базирани на платформа Ovation на територията на ЕП-2 – КИУС Ovation 5ЕБ, КИУС Ovation 6ЕБ и СКУ Ovation СК3;
- 4 118 хил.лв. за доставка и монтаж на акумулаторни батерии, монтирани на 5 и 6 ЕБ и ОСК 5 и 6 блок и др.

✓ **Мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.**

През 2023 г. са завършени всички дейности по договор за модернизиране на апаратурата за контрол на неутронния поток (АКНП) на 5 и 6 ЕБ, което ще доведе до повишаване на безопасността и обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ на мощност 104% (работа на повишена мощност), повишаване на точността, бързодействието и надеждността на контрола на състоянието на активната зона. Вложените средства са 2 670 хил.лв.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

✓ Мероприятия, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи

Общо вложените средства през 2023 г. за разходи по мероприятия, оценени като мерки, повишаващи безопасността на централата, извън обхвата на интегрираните програми, свързани с ядрена безопасност, радиационна защита, пожарна безопасност, аварийна готовност, физическата защита и околна среда или изисквания на нормативни документи са в размер на 28 550 хил.лв. Изпълнени дейности с по-голямо финансиране:

- 6 569 хил.лв. за доставка на 10 броя чохла за транспорт и съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000;
- 3 615 хил.лв. за модернизация на системата за възбуждане на 9,10GQ. С цел осигуряване на експлоатационната надеждност и разполагаемост на системата за възбуждане на турбогенераторите на 5 и 6 ЕБ съществуващата апаратура е заменена с нова, съвременна и надеждна, с възможност за самодиагностика, визуализация, архивиране и показване на трендове;
- 1 329 хил.лв. за изпълнени дейности свързани с модернизация на две системи за вихровотоков контрол;
- 1 095 хил.лв. за обосноваване безопасността и изменения в конструкции, системи и компоненти при преминаване към нов тип ядрено гориво.

✓ Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура

За поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти подпомагащи производствената дейност, са вложени 17 303 хил.лв.

През годината са изпълнени планираните инвестиционни дейности, свързани с:

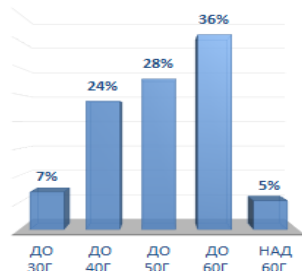
- модернизиране на съществуващото оборудване;;
- поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита на обекти в АЕЦ “Козлодуй”;
- повишаване на енергийната ефективност;
- повишаване на ефективността и качеството на топлоснабдяването за нуждите на град Козлодуй;
- технически средства и софтуерни продукти за управление на мрежата и повишаване на сигурността и капацитета на информационната система на АЕЦ “Козлодуй” и др.

ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Към 31 декември 2023 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 796 бр., от които 1 225 жени.

През 2023 г. е извършена промяна в организационно-управленската структура на Дружеството, както и в длъжностното щатно разписание. Промените са свързани с оптимизиране на работните и комуникационните процеси. Щатните бройки на Дружеството не се променят.

Възрастова структура



Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Възрастовата структура на разпределение на персонала показва, че най-голям брой персонал има във възрастовия диапазон от 50 до 60 г. – 36%, следвани от тези между 40 и 50 г. – 28%.

Образователна и квалификационна структура



Запазва се образователната структура на персонала. Относителният дял на персонала с висше и средно професионално образование е 86%, а персонала с основно образование е по-малко от 2% спрямо общия брой на персонала.

С цел фокусиране на усилията към запазване на наличните знания и непрекъснато натрупване на информация и знания в специфични области от стратегическо и технологично значение, през изминалата година са планирани и се изпълняват конкретни мерки за оценяване на опита и компетенциите, притежавани от персонала, като основен елемент от корпоративните знания. Приложени са съответни процедури, гарантиращи улавянето и повторното използване на тези знания, за постигане на бизнес целите на Дружеството. През 2023 г. е проведено оценяване на общ рисков фактор на целева група от 136 работници/служители на Дружеството, придобиващи право на пенсия след 2 години и/или заемащи ключови длъжности. До края на отчетния период е извършена оценка на 135 работници/служители на Дружеството. Изготвени са 26 самооценки на риска от загуба на знания, 19 оценки на последствията от загуба на знания и 8 плана за предотвратяване загубата на знания.

За осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете в АЕЦ “Козлодуй”, особено внимание е насочено към привличането на млади хора с цел предаване на натрупаните дългогодишни специфични знания и опит.

За определяне на бъдещите нужди от компетенции за 10 годишен период са определени приоритетни за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД специалности в областта на средното и висшето образование.

През 2023 г. са проведени кампании по набиране на кандидати за студенти-стипендианти и стажанти на Дружеството. Сключени общо 18 договора за предоставяне на стипендии на студенти. Договорите са сключени със студенти, обучаващи се в Технически университет – София, в специалностите “Топлоенергетика и ядрена енергетика” – ОКС бакалавър, “Ядрена енергетика” и “Автоматика, информационна и управляваща техника” – ОКС магистър, Софийски университет “Св. Климент Охридски”, в специалност “Ядрена техника и ядрена енергетика” – ОКС бакалавър.

В проведените летни стажове участваха 36 стажанта, от различни университети в страната, обучаващи се по приоритетни за атомната централа специалности.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има шест сключени споразумения за сътрудничество с ПГЯЕ “Игор Курчатов” и ПГ “Васил Левски”, гр. Мизия, за провеждане на дуално обучение на ученици. През учебната 2023/2024 година започна провеждането на практическото дуално обучение на учениците от 11-ти клас, на територията на Дружеството – общо 33 ученици. Всички са разпределени по работни места, в различни звена на АЕЦ “Козлодуй”, където се обучават по утвърдена учебна програма. За всяко звено има определен наставник и заместник-наставник, които са преминали курс за обучение на наставници.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

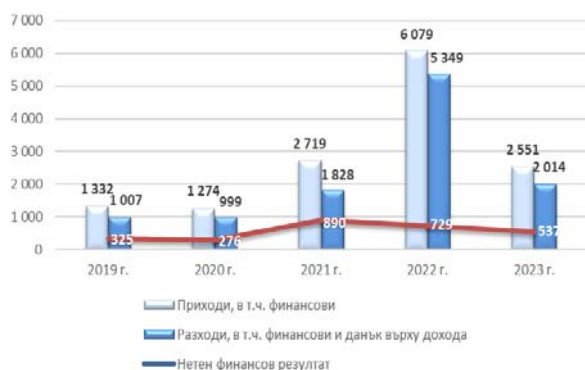
ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2023 ГОДИНА

Поддържането на финансова стабилност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има ключово значение за осигуряването на безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия.

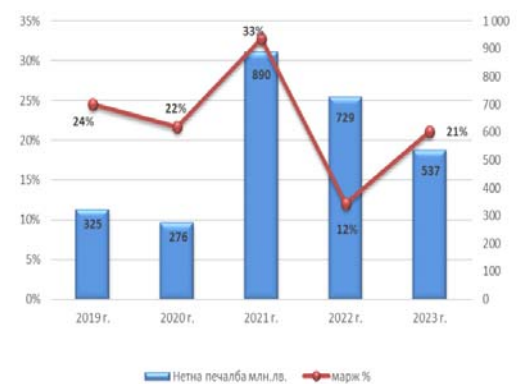
През 2023 г. финансово-икономическите показатели на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са добри, с отчетен спад спрямо 2022 г.

Дружеството приключи 2023 г. с нетна печалба в размер на 537 052 хил.лв., (отчетената печалба за 2022 г. е в размер на 729 463 хил.лв.) и парични наличности на стойност 912 588 хил.лв. (при 738 743 хил.лв. за 2022 г.). Основно влияние върху отчетения по-нисък финансов резултат оказва спада на цените на електроенергията търгувана на борсов пазар, където е реализирана 73% от произведената от дружеството електроенергия.

Приходи, разходи, печалба (млн.лв.)



Нетна печалба (млн.лв.), марж (%)



Показатели	2023 г.	2022 г.
Рентабилност на Собствения капитал	0,11	0,23
Рентабилност на Активите	0,10	0,18
Рентабилност на продажбите	0,21	0,12
Коефициент на обща ликвидност	4,25	2,98
Коефициент на задлъжнялост	0,15	0,28

Забележка:

Рентабилност на СК= нетна печалба/ собствен капитал

Рентабилност на Активите= нетна печалба/ активи

Рентабилност на продажбите= нетна печалба/ приходи от продажби

Обща ликвидност = текущи активи/текущи задължения

Задлъжнялост =Пасиви/Собствен капитал

Приходи

Годишните приходи на Дружеството за 2023 г. са в размер на 2 550 722 хил.лв., от които оперативни приходи в размер на 2 545 128 хил.лв. (2022г. – 6 072 178 хил.лв.). Основният фактор приходите да са с - 58% по-ниски от миналогодишните е спада в цените на електроенергията реализирана на борсовите пазари.

Видове приходи	2023 г.	Структура %	2022 г.	Структура %
	(хил.лв.)		(хил.лв.)	
Годишни приходи	2 550 722	100,00%	6 078 778	100,00%
Оперативни приходи, в т.ч.:	2 545 128		6 072 178	
Приходи от ел.енергия, в т.ч.:	2 526 020	99,03%	6 052 284	99,56%
Приходи от регулиран пазар	252 200		228 114	
Приходи от нерегулиран пазар	2 271 537		5 822 080	
Продажби клиенти по чл. 119, ал.1,2 от ЗЕ	2 283		2 089	
Приходи от топлоенергия	3 848	0,15%	3 599	0,06%

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Приходи от финансираня	7 278	0,29%	7 340	0,12%
Други приходи	7 982	0,31%	8 955	0,15%
Финансови приходи	5 594	0,22%	6 600	0,11%

Приходи от електроенергия

Регулиран пазар – Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 252 200 хил.лв. с ръст от 10% повече спрямо отчетените през 2022 г., в резултат на по-голямото количество ел.енергия и повишената цена от КЕВР през второто полугодие.

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 2 271 537 хил.лв., което е със -61% (-3 550 544 хил.лв.) под отчетените за 2022 г. Намалението се дължи на драстичен спад в борсовите цени и промяната в структурата на пазарните продажби. През 2022 г. 99% от борсовите сделки са осъществени на пазар “Ден напред” при средногодишна цена за електроенергия ~497 лв./MWh. През 2023 г. борсовата реализация на ел.енергия е разпределена основно между пазар ПДН с 53,6% дял и “Двустранни договори” (45,5%) при средна борсова цена на двата сегмента ~202 лв./MWh.

Видове приходи	2023 г.	Структура	2022 г.	Структура
	(хил.лв.)	%	(хил.лв.)	%
Приходи от нерегулиран пазар, в т.ч.:	2 271 537	100,00%	5 822 080	100,00%
Приходи от Борса-ПДН	1 300 369	57,25%	5 794 825	99,53%
Приходи от Борса-ДД	959 742	42,25%	71	0,00%
Приходи от Борса-ПРА	9 540	0,42%	26 053	0,45%
Приходи от Балансиращ пазар-излишък	1 886	0,08%	1 132	0,02%

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.1 и 2 от ЗЕ, са в размер на 2 283 хил.лв. (2022 г.- 2 089 хил.лв.).

Приходи от топлоенергия – отчетени 3 848 хил.лв. от произведената топлоенергия, с ръст от ~7% спрямо предходната година (2022 г. – 3 599 хил.лв.), в резултат на утвърдена по-висока цена от КЕВР за регулаторен период 01.07.2023-30.06.2024 г.

Отчетени са приходи от финансираня през 2023 г. в размер на 7 278 хил.лв. (Пояснение 18 – “Финансираня”), които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ (31.12.2022 г. 7 340 хил.лв.).

Други приходи – 7 982 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2022 г., отчетените приходи за 2023 г. са по-ниски с -12%, поради намаление на приходите от продажба на стоки.

Разходи

През 2023 г. годишните разходи (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на Дружеството са на стойност на стойност 2 013 670 хил.лв. 97% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността в размер на 1 945 764 хил.лв. и бележат значителен спад от -63% спрямо 2022 г.

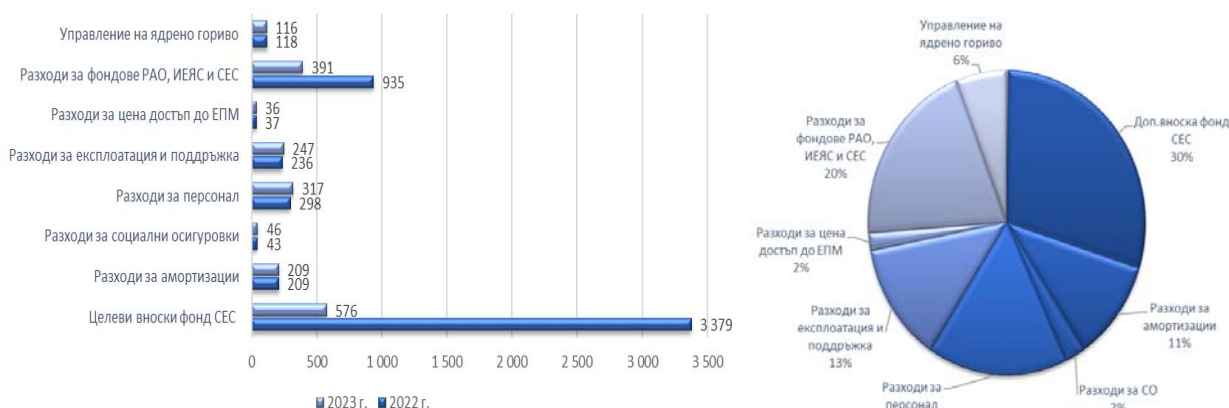
Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Видове разходи	2023 г.	Структура %	2022 г.	Структура %
	(хил.лв.)		(хил.лв.)	
Годишни разходи	2 013 670	100%	5 349 314	100%
Оперативни разходи, в т.ч.:	1 945 764	97%	5 260 764	98%
Променливи разходи	543 335	27%	1 090 331	20%
Производствени разходи	115 539	6%	118 001	2%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	391 471	19%	935 425	17%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	36 324	2%	36 905	1%
Постоянни разходи	826 155	41%	791 194	15%
Разходи за експлоатация и поддръжка, други	253 643	13%	240 998	5%
Разходи за персонал	317 804	16%	297 840	6%
Разходи за социални осигуровки	46 015	2%	43 499	1%
Разходи за амортизации	208 693	10%	208 857	4%
Целеви вноски фонд СЕС	576 275	29%	3 379 239	63%
Финансови разходи	8 303	0,4%	7 709	0,1%
Разходи за данък върху дохода	59 603	3,0%	80 841	1,5%

През 2023 г. се наблюдава съществена промяна в структурата на разходите спрямо 2022 г. Основен дял заемат постоянните разходи (41%), включващи разходи за експлоатация и поддръжка на ядрени и спомагателни съоръжения, за персонал, за социални осигуровки и амортизации. За 2023 г. постоянните разходи са в размер на 826 155 хил.лв., като спрямо предходната година нарастват с 4%. Съществен дял от 29% в оперативните разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС, като за 2023 са отчетени 576 275 хил.лв., а за 2022 г. размерът им достигна 3 379 239 хил.лв. За първите шест месеца на 2023 г. са начислени 293 627 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС в изпълнение на § 8, ал. 2 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Р България за 2022 г., Закон за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за 2022 г., като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока. Мярката обхваща периода от месец декември 2022 г. до месец юни 2023 г. Целевата вноски е формирана от положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите от 180 лв./МВтч за АЕЦ с решение № 29/12.01.2023 г. на Министерски съвет. С § 3, ал. 1 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2023 г. (ДВ, бр. 66 от 01.08.2023 г.) е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд СЕС, с период на доставка от 1 юли 2023 г. до 31 декември 2023 г., въпреки рязкото намаление на цените на електроенергията през настоящата година. С РМС №580 от 30.08.2023 г. е определена нова стойност за един MWh, която служи за изчисляване на тавана на приходите, като за АЕЦ беше определен таван от 150 лв./МВтч. За второто полугодие на 2023 г. по този ред са отчетени 282 648 хил.лв. (Пояснение 31“ Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия).

Разходите за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС са с 19% дял в променливите разходи. Отчетени са 391 471 хил.лв. (2022 г. – 935 425 хил.лв.) със значително намаление спрямо предходната година поради по-ниските приходи от продажба на електроенергия.

Структура на разходите (млн.лв.)



Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Парични средства

Паричните наличности към 31.12.2023 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 912 588 хил.лв.

През текущата година Дружеството осигури необходимия размер парични средства чрез осъществените продажби на електроенергия, в резултат на което бяха извършени плащания свързани с дейности от годишните производствена и ремонтна програми, мерки за поддържане и повишаване на безопасността на ядрените съоръжения.

През отчетния период са изплатени дължимите вноски за регулярни доставки по действащ дългосрочен договор за свежо ядрено гориво. През 2023 г. започна изпълнението на авансови плащания за осигуряване на алтернативни доставки СЯГ за блокове 5 и 6 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Финансирането на изпълнените през 2023 г. дейности по инвестиционната програма е със собствени средства.

През 2023 г. годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия са 3 006 199 хил.лв., с 4 189 675 хил.лв. по-малко от отчетната им стойност през 2022 г.

От нерегулирани продажби на електроенергия са реализирани постъпления в размер на 2 684 933 хил.лв., намалени с 4 254 802 хил.лв. спрямо стойността им за 2022 г. Основният фактор за негативната тенденция е значителния ценови спад на борсовите продажби през текущата година спрямо драстичния ръст в периода 2021-2022г., което се дължи на нормализираната пазарна ситуация и стабилизиране на цените на електроенергия през 2023 г.

От регулирани продажби на електроенергия през 2023 г. в Дружеството са получени 321 266 хил.лв. Общественият доставчик редовно обслужва задълженията си през годината и не допуска просрочия към Дружеството.

На 28.03.2023 г. окончателно е погасен предоставения заем на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в размер 350 000 хил.лв. съгласно решение от Протокол № Е-РД-21-10/ 24.03.2022г. на МЕ.

Заемът в размер на 37 865 хил.лв. отпуснат на БЕХ ЕАД по силата на решение от Протокол № Е-РД-21-22/04.07.2022г. на МЕ се обслужва редовно съгласно погасителен план. Крайният падежен срок е 30.06.2026 г.

На 01.09.2023 г. беше отпуснат I-ви транш в размер 10 000 хил.лв. от целеви паричен заем на “АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности” ЕАД за финансиране на първоначални инвестиционни дейности по изграждане на 7 блок., с обща договорена стойност 16 000 хил.лв. На 01.02.2024 г. задълженията за погасителни вноски по заема бяха окончателно погасени, преди падежния им срок.

Към 31.12.2023 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

Задълженията на Дружеството, произтичащи от нормативни и лицензионни условия са обслужени в законово установените срокове и изискуеми размери.

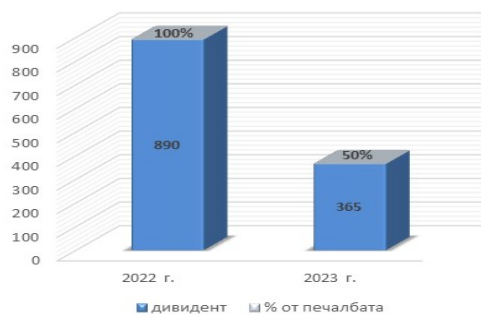
Изплатени са застрахователни премии във връзка с регламентирани в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки. Нетният им размер възлиза на 14 293 хил.лв.

През 2023 г. в държавния и общински бюджет са внесени 1 683 545 хил.лв. От тях 407 214 хил.лв. са текущи вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС, 708 997 хил.лв. са целеви вноски във фонд СЕС за осигуряване на компенсация за електрическа енергия, 503 775 хил.лв. - данъци в държавен и общински бюджет и 63 559 хил.лв. - социални и здравно осигурителни вноски.

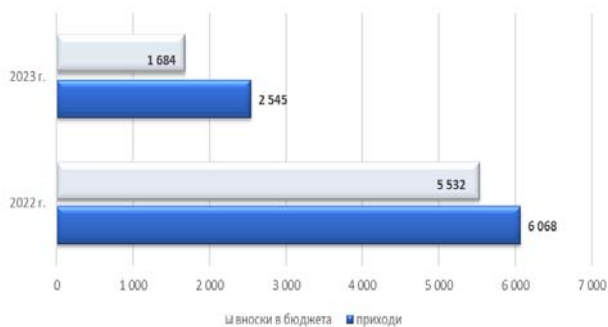
Съгласно РМС №2/26.04.2023г. за внасяне на дивидент, отчислен в размер петдесет на сто от печалбата след данъци за 2022 г., “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изплати 364 732 хил.лв. на БЕХ ЕАД.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Изплатен дивидент (млн.лв.)



Вноски бюджет, НОИ и НЗОК (млн.лв.)



В изпълнение на Решение на НС от 18.12.2023 година за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са получени 1 500 млн.лв. от БЕХ ЕАД, представляващи парична вноска за увеличаване капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Съгласно решение на СД на БЕХ ЕАД по Протокол № 96-2023/28.12.2023г., средствата са преведени от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на “АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности” ЕАД целево за увеличаване капитала на дъщерното дружество във връзка с реализиране на проекта.

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

3. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Цели и политика по управление на финансовия риск

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

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

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

Рискови фактори

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

➤ Пазарен риск

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация **31 декември 2023 г.**

Дружеството е изложено на пазарен риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната му дейност. Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г. Съществен рисков фактор е драстичното намаление на борсовите цени на електроенергия през 2023 г. с над два пъти спрямо ценовите нива през 2022 г., което оказва непосредствено негативно влияние върху реализираните приходи за отчетния период. Подобна тенденция се очертава и през следващата година отчитайки продължаващия спад в цените на електроенергията от началото на 2024 г.

Значителен ефект ще окажат процесите на интеграция на пазарите в региона и Европа, които влияят съществено на пазарната ситуация у нас. Отчетеният значителен ръст на инфлацията в страните от ЕС в резултат от енергийната криза увеличава риска от икономическа рецесия, която е възможно да повлияе на пазара на ЕЕ, да се поддържат ниски цени в средносрочен план, респ. намаление на приходите от електроенергия, които заемат основен дял 99% от общите приходи на Дружеството. Съществен фактор за въздействие върху пазара на електроенергия се очаква заради възобновяемите източници, които се компенсират от фонд СЕС и имат планиран нарастващ дял, както и неясното бъдеще на въглищните централи. Очаква се пазарът в страната да следва европейските трендове. Бъдещите средносрочни перспективи за пазара на електроенергия са свързани с нестабилност и ценова динамика.

Ценови риск е възможен предвид значителното повишение на пазарните цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което съответно води до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат.

➤ Кредитен риск

През 2023 г. кредитния риск по отношение на регулираните доставки на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е сведен до минимум. Ниската рискова експозиция е поради липса на просрочени вземания от НЕК ЕАД към 31.12.2023 г. и предвид отпадане от 01.07.2024 г. на задължението на АЕЦ “Козлодуй” да изпълнява доставки на електроенергия за Обществения доставчик по определена квота от КЕВР в съответствие с нормативните промени в ЗЕ обн., ДВ бр. 96 от 17.11.2023 г.

Рискът за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия се диференцира по отношение клиенти на ел.енергия основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Рискът от неиздължаване 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 прилага понастоящем механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

➤ Ликвиден риск

Като част от управлението на ликвидния риск през периода са изготвени ежедневни, месечни и годишни прогнозни разчети за изходящите и входящи парични потоци за идентифициране на финансовите потребности на Дружеството.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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 съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с промени в дивидентна политика и по отношение на нормативни/лицензионни задължения, отнасящи се до дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, вкл. законови разпоредби за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС, изплащане на дивидент за ЕСК в размер на сто на сто от печалбата съгласно средносрочната прогноза на МФ за 2024-2026г.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация **31 декември 2023 г.**

Подобни решения оказват съществен отрицателен ефект върху стабилността на дружеството, влошаване на финансовите резултати и очакваните парични потоци. Съществува сериозен риск от невъзможност “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажименти за УОЯГ и РАО. Въз основа на изготвени предварителни разчети, индикативната оценка за изграждане на ДГХ е 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.

➤ Валутен риск

Валутният риск се оценява на ниска степен, тъй като преобладаващата част от изгълняваните валутни плащания на предприятието са в евро за погасяване на задължения към доставчици и се осъществяват в условията на фиксиран валутен курс - лев/евро.

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

➤ Лихвен риск

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

Лихвен риск е вероятен във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Ефектът от намалението или увеличението на променливите лихвени проценти по отношение на предоставените финансови активи в лева върху печалбата или загубата, респ. върху собствения капитал на Дружеството е минимален.

Дружеството е изложено 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 Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи.

Във връзка с предоставени заеми от Дружеството на БЕХ ЕАД и на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“, лихвен риск не съществува, тъй като договорения лихвен процент е фиксиран на годишна база. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

➤ Риск на паричните потоци

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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

4. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

На 03.01.2024 г. в ТРРЮАНЦ е вписано обстоятелство по увеличение на капитала, в изпълнение на Решение № 33 от 22.12.2023г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023г.

На 05.01.2024 г. в ТРРЮАНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Валентин Алексиев Николов – 5 години считано от датата на вписване.

На свое заседание от 25.01.2024 г. Министерският съвет одобри проект на споразумение между правителствата на Република България и Съединените американски щати за сътрудничество по проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ “Козлодуй” и ядрената програма за граждански цели на Република България. С решение на Народното събрание от м. януари 2023 г. се възлага на Министерския съвет да проведе преговори и да сключи междуправителствено споразумение с правителството на САЩ за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ “Козлодуй” с технология AP 1000. Проектът на споразумение подлежи на ратификация от Народното събрание.

На 01.02.2024 г. дъщерното дружество “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД извърши предсрочно погасяване на задължението си по договор за паричен заем от 01.09.2023 г. в размер на 10 242 хил.лв., с което договора се счита за приключен.

С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 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 2024 г. до 31 декември 2024 г. С Решение на Министерски съвет № 167/14.03.2024 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 150 лв./МВтч.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2023 г.

5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2024 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2024 – 2028 г. от СД на БЕХ ЕАД на 01.02.2024 г.

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.

Очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда през настоящата и следващите

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

години в резултат на съществени външни фактори, като продължаващите военни конфликти и силно волатилен 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. 96 от 2023 г.) се променя досегашния модел на паралелно функциониране на регулиран и свободен пазар и преход към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия при запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 2026 г. Премахва се фигурата “Обществен доставчик на електрическа енергия” (ОД), определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които ОД да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което ОД да 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 ОД; ОД продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар и крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти. По време на преходния период до 2026 г., крайните снабдители са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, като е предвидено КЕВР да определя компонента от тази цена. 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 по регулирани цени, като е регламентирано как се формира тази компенсация.

От второто полугодие на 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще сключва сделки с електроенергия само на организиран борсов пазар с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ. 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 обезпечава 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. 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

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

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 групов 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“ ЕАД с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. Към Решението на НС (обн., ДВ бр.105 от 19.12.2023 г.) е приложен индикативен график за реализация на проекта. Първите стъпки са свързани с увеличение на капитала на проектната компания „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД с 1 500 млн. лева, чрез увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Целта на това действие е да бъде осигурено финансирането, необходимо за стартирането на следващия етап от инвестиционното намерение за изграждането на нова ядрена мощност, при което ще бъде възложен договор за изготвяне на същинския инженеринг в т.ч. и технически проект. „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е възложило на „Westinghouse Energy systems” LLC, клон България, изготвянето на „Front End Engineering and Design” (FEED) за нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй. Проучването и изготвения технически проект ще дадат предварителна оценка на капиталовите и оперативните разходи на проекта. 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 годината, приключваща на 31 декември 2023 г.

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

1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година;

Двете основни дейности на дружеството са производство на електроенергия и производство и пренос на топлоенергия. Основният продукт на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е произведената електрическа енергия от 5 и 6 ЯЕБ, втория продукт е в резултат на работата на бойлерните установки на 5 и 6 ЯЕБ, при което се

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

отделя топлоенергия.

Основни продукти	2023 г.	% дял	2022 г.	% дял
Нетна ЕЕ (собствено производство), MWh	15 362 638	99,99%	15 637 278	99,74%
Закупена ЕЕ, MWh	2 010	0,01%	41 470	0,26%
Реализация ЕЕ общо, MWh	15 364 648	100,00%	15 678 748	100,00%
Реализация ТЕ, MWh	73 233		75 541	

През 2023 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД реализира приходи в общ размер от 2 550 722 хил. лв. Почти 100% са от реализацията на електроенергия и много малък несъществен дял са от реализация на топлоенергия. Приходите отчетени по предоставени услуги са от: хотелерство, бази за отдих, наем на ведомствени жилища, транспортни, метрологични и медицински услуги извършвани на външни организации, както и други услуги извършвани от специализирани звена на дружеството. В съответствие със счетоводните политики на дружеството годишно се признават като текущ приход част от финансиранята за изграждане на ХССОЯГ.

Структура на приходите от продажби и дял на основните категории

Показател	2023 г. /хил.лв./	% дял от приходите	2022 г. /хил.лв./	% дял от приходите
Общо приходи от продажба на продукция	2 529 868	99,18%	6 055 883	99,62%
Приходи от продажба на електроенергия	2 526 020	99,85%	6 052 284	99,94%
Приходи от продажба на топлоенергия	3 848	0,15%	3 599	0,06%
Приходи от финансираня	7 278	0,29%	7 340	0,12%
Приходи от услуги и други доходи	7 982	0,31%	8 955	0,15%
Приходи от продажба на услуги	2 857	35,79%	2 192	24,48%
Приходи от други продажби и доходи	2 643	33,11%	4 588	51,24%
Приходи от продажба на активи	2 482	31,09%	2 175	24,29%
Финансови приходи	5 594	0,22%	6 600	0,11%
Общо приходи	2 550 722	100,00%	6 078 778	100,00%

Не са настъпили промени през отчетната финансова година в структурата по основни категории приходи.

2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.

Приходите от продукция се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. След смяната на пазарния модел през 2018 г. и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм, основен клиент на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е БНЕБ ЕАД. Дела на реализираните приходи от БНЕБ ЕАД е 51,48% от приходите на дружеството.

Сключените договори през отчетния период не излизат извън обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия.

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2023 г. Дружеството няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Информация относно сделки и събития през годината е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г.

4. Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството, или негово дъщерно Дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството;

Всички продажби и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

През 2023г. съгласно решение от протокол №20-2023/10.08.2023г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, одобрено с решение от протокол №55-2023/17.08.2023г. на СД на “Български енергиен холдинг” ЕАД е прехвърлен безвъзмездно чрез дарение, правото на собственост върху недвижим имот, представляващ – поземлен имот, ведно с построените в него сгради – масивна административна сграда – корпус 1, корпус 2 с топла връзка между тях, гараж и склад, находящи се в гр. Козлодуй, ул. Панайот Хитов № 1А. Имота е с пазарна оценка, определена от лицензиран оценител в размер на 4 851 хил.лв. Всички разходи по сделката, включително нотариални такси, местни данъци, такса вписване и други са за сметка на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение от протокол № 76-2023/12.10.2023г СД на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД във връзка с решение от протокол № 12/21.04.2023г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е получено предварително съгласие за отпускане на финансов кредит от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в полза на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 2 308 230 евро, предназначен за реализиране на проект “Изграждане на ФЕЦ 3 MWp”. През 2023г. не е сключен договор за кредит между двете дружества, съответно не са усвоявани средства по кредита.

Информация относно сделките със свързани лица в стойностно изражение е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. (пояснително приложение 34 „Оповестяване на свързани лица“).

5. Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година;

Като събитие с необичаен характер за Дружеството, оказващи съществено влияние върху дейността му, реализираните приходи и извършени разходи се класифицират начислените разходи за целеви вноски във фонд “Сигурност на енергийната система”, които през 2023 г. възлизат на 576 275 хил. лв. Целевите вноски се определят като разлика между пазарните цени и определения таван на приходите за съответния производител. За “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за периода от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г. “таванът” е определен на 180 лв./MWh, а от 01 юли 2023г. е изменен и намален на 150 лв./MWh. Мярката е въведена в отговор на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 06 октомври 2022г. за справяне с високите цени на енергията с § 8, ал. 1 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за прилагане на разпоредбите на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г. и § 3, ал. 1 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2023 г.

Целевите вноски във фонд СЕС оказват съществено влияние върху финансовия резултат, като представляват 30% от разходите. Освен в намаляване на паричните средства на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, негативният ефект се проявява и в намаляване на отчетената счетоводна печалба.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството;

През 2023 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Задбалансово Дружеството отчита чужди активи заложили като обезпечение. Това са банкови гаранции и застрахователни полици предоставени в полза на “АЕЦ Козлодуй” съгласно заложените в договорите изисквания за гаранции за добро изпълнение и гаранции за получени аванси, които изпълнителите са задължени да предоставят.

Чужди активи заложили като обезпечение /хил.лв./	Налични към 01.01.2023 г.	Получени през 2023 г.	Освободени през 2023 г.	Налични към 31.12.2023 г.
Получени гаранции, в.т.ч.:	10 498	30 340	8 647	32 190
Получени гаранции по застрахователни договори за изпълнение на ремонтни дейности в лева	0	11 901	0	11 901
Получени банкови гаранции по договори за изпълнение на ремонтни дейности в лева	95	4902	339	4 659
	10			15
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)	402	13 537	8 308	631

7. Информация за дялови участия на Дружеството, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране;

С решение по протокол № 95-2023/22.12.2023г. на СД на “Български енергиен холдинг” ЕАД и в изпълнение на решение на Народното събрание от 18.12.2023г. за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с технология AP 1000, обн. в ДВ бр.105/2023г., както и решение на Министъра на енергетиката на Р България, съгласно протокол № Е-РД-21-37/21.12.2023г. е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева всяка, с цел увеличаване на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в същия размер. След увеличението, капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в размер на 1 744 584 890 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 03.01.2024г.

Капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е увеличен също с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Увеличението на капитала е с инвестиционна цел за изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новите акции са поети изцяло от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. След увеличението, капиталът на Дружеството е в размер на 1 516 800 000 лв., разделен на 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лева всяка една. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 04.01.2024г.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г. (пояснителни приложения 8 “Инвестиции в дъщерни предприятия” и 9 „Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“).

8. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения;

Дружеството няма сключен договор за получен заем през 2023 година. Подробна информация за получените заеми на дружеството майка и дъщерните дружества е оповестена в годишните индивидуални финансови отчети на тези дружества към 31 декември 2023 г.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

9. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати;

Съгласно решения от Протокол № 16-2022/18.03.2022 г. и № 17-2022/21.03.2022 г. от заседания на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрени с Протокол № Е-РД-21-10 от 24.03.2022 г. на Министъра на енергетиката и решение на Министерски съвет № 142/10.03.2022 г. е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на Кредитор и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в качество на Кредитополучател в размер на 350 000 хил.лв. Средствата са предоставени на БЕХ ЕАД целево за възстановяване на възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД. Заемът е окончателно издължен на 28.03.2023 г., в рамките на крайния падежен срок на погасяване.

Съгласно решение от Протокол № № 31-2022/11.05.2022 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-22/24.03.2022г. на Министерството на енергетиката е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на Кредитор и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в качество на Кредитополучател в размер на 37 864,950 хил.лв. Средствата са предоставени на БЕХ ЕАД целево за финансиране на разходите на “Булгартрансгаз” ЕАД за закупуване количества природен газ. Крайният срок на погасяване на заема е 30.06.2026 г. Съгласно погасителния план към Договора издължаването на главницата започва на 01.01.2023 г. чрез 42 анюитетни вноски. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 1.66% годишна лихва. През 2023 г. дължимите анюитетни вноски по заема се изплащат ежемесечно в рамките на падежните срокове съгласно погасителния план.

С решение на “Български енергиен холдинг” ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., и сключени анекси към договора, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е предоставил кредит на дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Съгласно сключен Анекс № 4 от 20.01.2015 г. към Договора, кредитът е с краен срок на погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, а размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил.лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил.лв. (15 януари 2014 г.), за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. С Анекс №4 е договорен плаващ годишен лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2,5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед и към 31.12.2023 г. е редовно обслужван. Издължени са 20 680 хил.лв., а остатъкът по главницата е в размер на 1 320 хил.лв., представляваща окончателна погасителна вноска с падеж 15.01.2024г.

С решение от протокол № 20/10.08.2023г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, одобрено с решение от протокол № 55-2023/17.08.2023г. на СД на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемодател и “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в качеството му на заемател е сключен договор за целеви паричен заем в размер на 16 000 хил.лв, предназначен за финансиране на инвестиционни дейности (първоначални инженерингови дейности и процедура по ОВОС). През 2023г. е отпуснат първи транш в размер на 10 000 хил.лв. Крайният срок на погасяване на заема е 01.09.2032 г. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 5.70% годишна лихва и с гратисен период от 3 години. По време на гратисния период начислените лихви се капитализират в стойността на главницата по кредита.

Подобна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023г.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил.лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия - 350 хил.лв.;

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 1 498 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 -566 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 7 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. – 7 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил.лв.

10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

Дружеството не е публикувало прогнозни финансови резултати.

12. Анализ и оценка на политиката, относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Управлението на финансовите ресурси на Дружеството се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочни и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство. В Дружеството функционира ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството, заложи в Бизнес програмата. Текущо се извършват дейности по:

- осигуряване на обективна и точна финансово-икономическа информация с цел своевременно предприемане на ефективни превантивни действия за избягване на евентуални заплахи.
- осигуряване на контрол върху финансовите ресурси, чрез периодична (ежедневно, седмично) оценка на рисковете (кредитен риск, лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и риск на паричните потоци).

Дружеството не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада. Рисковете пред “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на пазара за електроенергия са свързани основно с непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени, както и продължаващия военен конфликт между Русия и Украйна.

Към 31 декември 2023 г. наличните парични средства на Дружеството надвишават размера на общите задължения.

Показател (хил.лв.)	2023 г.	2022 г.
Общо задължения	721 610	882 855
Парични средства и краткосрочни депозити	- 912 588	-738 743
Нетен дълг		144 112
Дългосрочни пасиви	329 786	348 847
Собствен капитал	4 830 758	3 158 761
Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал	0,07	0,11

13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения, с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

През 2023 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в стабилно финансово състояние. През годината дружеството поддържа висок размер парични средства, което позволи своевременно изплащане на всички текущи задължения. Финансирането на инвестиционните дейности е осигурено изцяло със собствени средства. Паричните наличности към 31.12.2023 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 912 588 хил.лв.

За 2024 г. е одобрена инвестиционна програма на дружеството в размер на 178,7 млн.лв. Реализирането на инвестиционните намерения се предвижда да се обезпечи със собствени средства. Оценката на възможностите за реализация на планираните инвестиции е въз основа на размера на паричните наличности към 31 декември 2023 г. и разчетите за постъпления от продажби от основна дейност в Бизнес програмата на Дружеството. Очакванията са през плановия период Дружеството да генерира регулярни постъпления от продажби на борсов пазар, чрез които да обслужва ангажиментите си в рамките на падежните срокове. Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството;

През 2023 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете;

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол се характеризира с: оценка на риска; контролна среда; контролни дейности; обмен на информация и комуникация; мониторинг на дейността.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор (ЗВОПС), вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е създаден и функционира отдел “Вътрешен одит”, който е на пряко подчинение на Изпълнителния директор и чиято основна дейност е планиране и извършване на одитни ангажименти за даване на увереност или консултиране. Дейността по вътрешен одит в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява, съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор, Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит, Етичният кодекс на вътрешните одитори, Правилника/Статута на звеното за вътрешен одит и утвърдената от министъра на финансите Методология за вътрешен одит в публичния сектор. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството.

Разработени са и се прилагат достатъчно политики, процедури и вътрешни правила, съобразени с действащото законодателство, като се отчита спецификата в изпълнението на основната дейност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. При констатиране на определени слабости в системата, ръководството взема необходимите навременни и адекватни мерки за отстраняването им. В Наръчник със счетоводни политики са разработени процедурите за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване, които са в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз, прилагани като счетоводна база от дружеството. Създадена е организация за движението на финансово-счетоводните документи при осъществяване на стопанските процеси в Правилник за движението на счетоводните документи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. С разработени вътрешни документи са въведени процедури по разрешаване, одобряване и оторизиране, система на двойния подпис, процедури по предварителен, последващ и текущ контрол на извършените разходи. В отделни правила са описани различните видове права и задължения на отговорните лица, обема от

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

информация, достъпа до видовете информация и отговорностите по управление на информационните потоци. Създадената система осигурява ефективно осъществяване на вътрешен контрол при създаването и управлението на всички видове документи в т.ч. финансовите отчети и другата регулярна информация, която дружеството е длъжно да разкрива в съответствие със законовите разпоредби.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД. Управлението на рисковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране влиянието им върху постигане целите на Дружеството.

16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година

През отчетната 2023г. са настъпили следните промени в състава на управителните органи:

Считано от 26.01.2023 г. Съвет Директори е в следния състав:

- Ива Едуард Николова - Член на Съвета на Директорите, без промяна.
- Свилена Николова Николова - Член на Съвета на Директорите от 26.01.2023г.
- Георги Киров Кирков - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Тодор Рангелов Йонев - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Андрей Александрович Красночаров - Член на Съвета на Директорите до 26.01.2023г.
- Илия Тодоров Илиев - Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите, без промяна

Считано от 16.08.2023 г. Съвет Директори е в следния състав:

- Ива Едуард Николова - Член на Съвета на Директорите, без промяна.
- Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на Директорите от 16.08.2023г.
- Свилена Николова Николова - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Георги Киров Кирков - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Тодор Рангелов Йонев - Член на Съвета на Директорите до 16.08.2023г.
- Илия Тодоров Илиев - Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите, без промяна

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хиляди лв.)	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	638	575
Заплати, включително бонуси и обезщетения	561	495
Разходи за социални осигуровки	32	32
Социални разходи	45	48

18. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящия акционер или облигационер.

Към настоящия момент на Дружеството не са известни договорености, които в бъдещ период биха довели до промени в притежавания относителен дял акции от едноличния собственик на капитала.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към 31.12.2023г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Дружеството не е страна по дела с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения му капитал.

20. Допълнителна информация за дружеството

Информация за Дружеството е публикувана на официалната страница: www.kznpp.org.

21. Друга информация

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ

Информация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е единствената атомна централа в България и най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство.

“АЕЦ Козлодуй” реализира произвежданата електрическа енергия в следните сегменти на българския енергиен пазар:

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители.
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД.
- снабдяване на собствени обекти (чл. 119, ал. 1 от ЗЕ) и крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

Произвежданата в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР за осигуряване нуждите на:

- битови и небитови потребители в град Козлодуй;
- небитови (стопански) потребители на и в близост до площадката на централата.

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в Политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Декларацията на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството, публикувани на интернет страницата: www.kznpp.org.

Целта на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в стратегически план е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия в условията на дългосрочна експлоатация при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международните норми.

За постигане на тази цел Ръководството прилага интегрирана система за управление, която обединява всички изисквания към дейностите в съответствие със следните приоритети:

- Най-високо ниво на безопасност;
- Ефективно и конкурентно производство;
- Правоспособен, компетентен и мотивиран персонал;

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

➤ Финансова стабилност.

Декларираните от ръководството приоритети в различните области на управлението са развити и обосновани в политики на Системата за управление, които излагат принципите, конкретизират целите и подхода за достигането им:

- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на безопасността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на сигурността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на качеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на околната среда;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на здравето и безопасността при работа;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на финансите и икономиката на Дружеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на пожарната безопасност;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на човешките ресурси.

Политиките на Дружеството отразяват ангажимента на висшето ръководство за постигане на общите и конкретните цели, принципите и средствата, с които се измерва постигането на непрекъснато подобряване.

Екологични въпроси

В политиката си по управление на безопасността ръководството е декларирало своя висш приоритет – ядрената безопасност и радиационната защита в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения в съответствие с лицензите, издадени от АЯР. Ръководството на дружеството се ангажира да поддържа и развива системата за мониторинг и оценка на безопасността с високо квалифициран, обучен и добре мотивиран персонал за изпълнение и контрол на дейностите по експлоатация на ядрените съоръжения, при спазване на изискванията за безопасност, като висш приоритет на интегрираната система за управление.

Експлоатацията на ядрените мощности в АЕЦ “Козлодуй” се извършва в пълно съответствие с условията от лицензите, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции. През 2023г. в АЕЦ “Козлодуй” има регистрирани три експлоатационни събития, подлежащи на уведомяване съгласно “Наредба за условията и реда за уведомяване на АЯР за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”. Всички са оценени на ниво “0” – под скалата INES (събития без значимост за безопасността). Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания. През отчетния период не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.

Централата се придържа към всички стандарти за безопасност при управление на радиоактивни отпадъци и на отработено ядрено гориво (ОЯГ).

Безопасното управление на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява в съответствие с националната политика и Стратегия за управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г. и “Комплексна програма за управление на РАО от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основната цел е към РАО да бъде подхождано по начин, осигуряващ защита на човешкото здраве и опазване на околната среда сега и в бъдеще, без да бъде оставяна прекалена тежест в тази област върху бъдещите поколения. Управлението на РАО на всеки от етапите, прилагани от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, трябва да позволява постигане на критериите за предаването им в ДП РАО или постигане на критерии за приемливост на крайния продукт, утвърдени в нормативните документи на АЯР. Дейностите, свързани с РАО се извършват по утвърдени процедури, с основна приоритетна цел осигуряване на безопасността при управлението им. При управлението на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД участва обучен персонал, който ежегодно поддържа и повишава своята квалификация. Програмите и инструкциите за управление на РАО се актуализират периодично, като се вземат предвид добрите практики от международния опит и препоръките на контролните органи, също и в съответствие с нормативните изисквания по радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

ОЯГ се съхранява в специални басейни за отлежаване на касетите и в изградените на площадката на централата Хранилище за отработено ядрено гориво (ХОГ) и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво. Съгласно съществуващите практики, за да не се допусне прекалено запълване на обема на ХОГ, ОЯГ се извозва за дълговременно съхранение и преработване в Руската Федерация. И към настоящия момент продължава да се изпълнява избраната стратегия за транспортиране на минимум 50t ТМ годишно ОЯГ от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за технологично съхранение и преработване. 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 агенцията по доставките през 2007 г., чийто срок на действие изтича след връщането на последната отработена касета за преработка. През 2023 г. в следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, руския компетентен орган, Федералната служба за технически и експортен контрол не издава лицензия на ФГУП “ПО“МАЯК” за внос на ОЯГ в Руската Федерация и поради това през годината не е осъществен транспорт на ОЯГ от 5 и 6 блок за технологично съхранение и преработка в Русия.

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2023 г. е в рамките на планираните стойности.

Политиката на Дружеството по управление на околната среда е ориентирана към защита здравето на хората и опазване на околната среда от неблагоприятни въздействия в нерадиационен аспект, свързани с дейността му и постигане на следните цели: опазване на атмосферата и чистота на въздуха; намаляване на въздействието от дейността на Дружеството върху качеството на водите; безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци; намаляване на емисиите в околната среда; повишаване на енергийната ефективност; оптимизиране използването на суровини и материали; минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти, както и минимизиране на последствията от възникването им. В тази връзка обект на постоянен мониторинг са основните компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Изследванията и анализите се извършват в акредитирана по ISO 17025:2018 ведомствена лаборатория за радио екологичен мониторинг. С автоматизираната система за радиационен мониторинг непрекъснато се измерва радиационният гама-фон в 13 населени места от района. Получените резултати през 2023 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон $(0,05 \div 0,18) \mu\text{Sv/h}$.

- Въздействие върху околната среда от използването на енергия

Една от важните цели на ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е да провежда активна политика, насочена към разумно използване на енергията, на енергийните и водните ресурси.

Постигане на трайна тенденция за подобряване на показателите за енергийно потребление в дългосрочен план е допълнителен инструмент за подобряване на финансовото състояние на централата.

За постигане на поставената цел ръководството изпълнява Програма за повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг на енергопотреблението. Тези дейности позволяват да се намалят собствените нужди на централата, също така и да се присъединяват нови клиенти с локални инсталации за отопление към централизираната отоплителна система.

Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици от локалните отоплителни инсталации и възможността все повече граждани на Република България да ползват чиста и евтина енергия.

- Емисии на парникови газове в атмосферата

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ “Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на, “горещ резерв” и периодично се изпробват.

За експлоатация на тези системи, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н4 /2023 г. Общото количество емисии CO₂, формирани през 2023 г. възлиза на около 456 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2023 г. АЕЦ “Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на 18,1 млн. тона CO_2 , около 37 хил. тона SO_2 , 13 тона NO_x и 0,3 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

В отговор на необходимостта от прилагане на зелени алтернативи на традиционни дейности със значим отпечатък върху околната среда, какъвто е автомобилният транспорт, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД ежегодно включва в своя автопарк електрически превозни средства, изгражда нови зарядни станции както на площадката на атомната централа, така и на територията на гр. Козлодуй. Електрическият транспорт на територията на централата непрекъснато нараства, предвид ключовите приоритети на Европейския съюз за преход към безвъглеродна икономика.

- Използване и опазване на водите

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването е охлаждане. Част от водите се използват и за производството на химически обезсолена вода, необходима за производствения процес.

Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав.

Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс.

За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол.

Резултатите от извършеният контрол на заустваните в р. Дунав отпадъчни води, показват, че те не са в по-лошо качествено състояние от тези на взетите води. Стойностите на отделните контролирани показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води.

Водовземането от подземни води се извършва съгласно изискванията на издадените разрешителни. Използваните количества не превишават максимално разрешените в съответния разрешителен акт. Извършва се задължителен и вътрешно-дружествен контрол на химичния състав на черпените подземни води.

- Управление на отпадъците

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, която се използва от всички служители.

Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане.

Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци.

Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците. През 2023 г. са предадени общо 1186,87 т. отпадъци за последващо безопасно третиране.

Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци (ДНБПО).

Ежегодно се извършва мониторинг на отпадъчните и подземни води в района на ДНБПО. Изпитванията се извършват по строго определени показатели, поставени в издаденото разрешително. Резултатите от проведените задължителен собствен мониторинг през 2023 г. показват пълно съответствие с поставените индивидуални емисионни ограничения.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Въпроси, свързани с числеността на служителите от различните полове, като информацията може да бъде предоставена по области на заетост и по професии (равностойно заплащане на труда при различните полове за работа с еднаква стойност и др.):

Управлението на човешките ресурси в Дружеството се извършва в съответствие с целите на Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и в изпълнение на изискванията, свързани с персонала в получената лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок за новия период. В

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

изпълнение на тези изисквания, Дружеството поддържа достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

В съответствие с лицензионните условия, наемането на персонал се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

Списъчният състав на персонала към 31.12.2023 г. - 3 796 работници и служители, от които 32% са жени.

Въпроси, свързани със заетостта, включително провеждане на консултации и участие на служителите при вземане на решения за условията на заетост и условията на труд (необходимост и честота от консултиране на служителите, брой новоразкрити работни места, дял на служителите със сфочни договори и др.):

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защита правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Спазват се приложимите нормативни актове, касаещи трудово-правните отношения. Предприятието осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват за кратък период, за изпълнение на сезонни дейности като снегочистиване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото. През 2023 г., срочни трудови договори са сключвани за аутсортирани дейности по почистване на сгради и помещения и хранене на персонала, до сключване на договори с външни фирми, извършващи тези дейности. Срочни трудови договори са сключвани и с ученици за реализиране на обучение чрез работа (дуална форма на обучение).

Отговорността на работодателя за осигуряване на необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства и др. и условия, достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения, е гарантирана от колективния трудов договор.

Всеки новоназначен в Дружеството преди допускане до работното си място преминава през задължителен въвеждащ курс “Въведение в АЕЦ”. Курсът се провежда с цел запознаване с пропускателния режим, безопасност на труда, радиационна защита, пожарна безопасност, първа долекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят запознава работника или служителя с правата и задълженията му, произтичащи от длъжностната характеристика за заеманото работно място, както и с изискващите се по КТ вътрешно-дружествени документи.

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, Работодателят е длъжен да оповестява на информационните табла и във вътрешната информационна система свободните работни места и изискванията за тяхното заемане.

Отношение на предприятието със синдикалните организации, включително зачитане на синдикалните права (социални придобивки на служителите):

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред Работодателят се ангажира да създава условия и да съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, както и на персонала – да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да възпрепятства изпълнението на служебните задължения.

Между синдикалните организации в АЕЦ и Работодателя има сключен Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона. Около 60% от работниците на Дружеството членуват в синдикални организации.

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да ги уволнява или да им налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикални организации.

За да се гарантира спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата в Дружеството.

Като консултативен орган на Работодателя, с участието на представители на синдикатите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за социално-битово и културно обслужване за работници и служители със здравословни проблеми.

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

За работещите в среда с йонизиращи лъчения се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея, съгласно Наредба №11 от 21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея. Работодателят осигурява допълнително средства за поевтиняване на храната и за работещите извън площадката.

Дружеството предоставя на работещите увеличен размер на платения годишен отпуск, безплатен служебен транспорт, както и допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на Работодателя.

Сключен е договор със застрахователна компания за допълнително здравно застраховане на персонала на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги – извънболнична медицинска помощ; болнична медицинска помощ; санаториално лечение; санитарен транспорт; възстановяване на разходи за медикаменти и консумативи.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отдих и културния живот на работещите в Дружеството и техните семейства, се поддържат социални обекти – почивни бази, спортно-оздравителен комплекс, Дом на енергетика и др., в които са застъпени широк кръг спортни и културни дейности.

На работещите и семействата им се предоставя възможност за настаняване в жилища и общежития, собственост на Дружеството и използване на социалните обекти на преференциални цени.

Предприятието осигурява грижа и за пенсионирания си работници и служители, които могат да се възползват от социалните обекти. Отделят се средства за подпомагане дейността на “Клуб на пенсионера”, с което се насърчава социалния живот на пенсионирания.

Управление на човешкия капитал, включително управление на реструктурирането, управление на професионалното развитие, система за заплащане на труда и обучение (система за заплащане на труда според времетраенето и според изработеното; среден брой часове обучение на година на служител, програми за преквалификация на служителите):

Ръководството на Дружеството провежда политика, основана на значението на високата квалификация на персонала за осигуряване безопасната експлоатация на централата. Това е регламентирано в Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Експлоатацията на АЕЦ се осъществява от достатъчен по количество и квалификация персонал, който познава и разбира проектните основи, анализите на безопасността, проектните и експлоатационните документи на енергийния блок за всички експлоатационни състояния и аварийни условия.

Дейностите в ядрени съоръжения, свързани с осигуряване или контрол на ядрената безопасност и радиационната защита, се извършват от квалифицирани лица, които имат удостоверения за правоспособност, издадени по реда на Наредбата за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензи за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания действа система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Централата разполага със собствен, лицензиран от Агенцията по ядрено регулиране, учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000.

Обучението на персонала в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД започва от назначаване на конкретното лице и продължава до приключване на трудовите му правоотношения. Обученията се провеждат под различна форма: теоретично (лекционно обучение, самоподготовка и интерактивно-компютризирано обучение), практическо (практическо обучение в работилници и лаборатории, обучение в работни условия и тренировки) и симулаторно обучение, както и инструктаж (начален, периодичен, извънреден и на работното място). Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение, в зависимост от длъжността и функциите, определени в длъжностната характеристика.

През 2023г. обучение са преминали 3 207 бр. служители на АЕЦ и 8 954 бр. лица от 139 различни външни фирми и организации. Проведени са общо 238 104 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, средният брой часове за обучение на служител за годината е 74 учебни часа (първоначално, поддържащо и извънредно обучение).

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

Работодателят поощрява повишаването на образованието на персонала, като за целта осигурява допълнителен платен отпуск на работниците и служителите, които продължават образованието си по специалности, даващи възможност за професионално развитие в Дружеството. Осигурява се възможност на работещите да участват в различни професионални срещи, форуми и семинари, с цел споделяне на опит и повишаване на квалификацията.

Чрез въведената система за оценка на индивидуалното трудово изпълнение и развитие на персонала на Дружеството се регламентират основните цели за определяне на конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, подобряване на работни взаимоотношения, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие.

С Вътрешните правила за работна заплата и Колективния трудов договор се създава организация за ефективно управление на заплащането на труда в АЕЦ “Козлодуй” и се гарантира недопускането на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

В АЕЦ “Козлодуй” е установена повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от отработеното време и премия под формата на допълнително трудово възнаграждение (месечна премия) за постигнати резултати.

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения.

Здравословни и безопасни условия на труд

Осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) в Дружеството се осъществява в съответствие с нормативните изисквания за безопасност и здраве при работа, международни правни норми, критерии, стандарти, препоръки и форми на „добра практика”, доказали своята ефективност.

Целите, принципите и приоритетите на ръководството по отношение на ЗБУТ са определени в Политика по управление на здравето и безопасността при работа. За реализиране на целите залегнали в политиката са делегирани правомощия на длъжностни лица, обособени са структурни подразделения, учреден е Комитет по условия на труд. За постигане на култура на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност се прилага лидерски подход, чрез личния пример на ръководителите при изпълнение на трудовите дейности.

На работещите е представена непрекъсната информираност, чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за повишаване на квалификацията. Въведен е комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда и се извършва непрекъснат контрол на фактическото състояние на условията на труд по работни места.

Оценени са рисковете за безопасността и здравето на работещите и са предприети необходимите мерки за предотвратяване и намаляване на въздействието им. В зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа са осигурени лични предпазни средства.

Коефициентът на трудов травматизъм на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и през 2023 г е многократно по-нисък от средните стойности за отрасъла и за страната.

Въпроси, свързани с правата на човека

Ангажираността на предприятието за зачитане правата на човека (правата на децата, жените, местното население, хората с увреждания, местните общности, работниците и др.):

От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на база общите ценности на дружеството при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН.

Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, спомагаща за утвърждаване на доброто име на Дружеството като лидер сред бизнес организациите, както и да повишава общественото доверие в професионализма и морала на персонала на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са:

- Безопасността преди всичко;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание;

Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация 31 декември 2023 г.

- Лична отговорност и почтеност в работата;
- Стремение към усъвършенстване;
- Усвояване на знания.

Етичният кодекс е публикуван във вътрешната информационна система и в интернет страницата на Дружеството и се очаква той да бъде спазван и от служителите на външни организации, работещи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Етичният кодекс се връчва на всеки новопостъпил работник/служител в Дружеството.

В Дружеството, при провеждане на кампании за набиране на персонал се използва неутрален, по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. език на обявите за работа и критериите за наемане. Прилагат се също неутрални по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. критерии за подбор. Обявите за подбор се изготвят, като не се допускат ограничения, съгласно разпоредбите на Закона за защита от дискриминация и по признак здравословно състояние, с изключение на случаите, в които, вследствие на естеството на работата, полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представляват съществен елемент от нея.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД основава решенията си за наемане на работа на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на раса, национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД поддържа открита, справедлива, безпристрастна и достъпна политика за наемане на работници и служители, което е подчинено на основния приоритет за осигуряване на безопасна експлоатация на ядрените съоръжения.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. През годините делът на работещите в дружеството жени остава постоянен - 32 %, а 28 % от всички заемащи ръководна длъжност - са жени.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

Осигуряване на адекватни правни средства за защита на правата на човека (процеса на получаване и разглеждане на жалби и осигуряването на правни средства за защита срещу нарушенията на правата на човека):

Съгласно Правилника за вътрешния трудов ред, Работодателят се задължава да отговаря писмено в 14-дневен срок на заявления и жалби, подадени от работници или служители на Дружеството.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

Като част от “Български енергичен холдинг” ЕАД, Дружеството прилага Секторния антикорупционен план в енергетиката. Този план доразвива и конкретизира приоритетните области за превенция и противодействие на корупцията в отрасъл енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

За изпълнение на мерките от плана е ангажиран Отдел “Превенция на корупцията”, чиято основна дейност е прилагане на антикорупционни процедури и механизми за проверка, мониторинг и докладване, с цел гарантиране на прозрачно управление и отчетност, предотвратяване на корупционни практики и повишаване на общественото доверие в професионализма и морала на Дружеството.

Използваните механизми в дружеството за подаване на сигнали за нарушения, корупция и/или конфликт на интереси са:

- Чрез пощенски кутии, поставени на възлови места на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: signal@npp.bg;
- Гореща телефонна линия: +359 973 7-62-62.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Въведена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

През 2023г. не са постъпвали сигнали свързани с корупция.

При съмнение за извършено престъпление, докладите от проверките се препращат към компетентните органи от името на изпълнителния директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Отдел “Превенция на

**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2023 г.**

корупцията” не разполага с информация за броя на висящите или приключили дела за антиконкурентно поведение.

Служителите, имащи пряко отношение към борбата с корупцията в Дружеството са получили подходящо обучение на тема “Превенция на корупцията”, като се предвижда непрекъснато професионално обучение в тази област с цел осигуряване на необходимата експертиза за превенция на корупцията.

Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще продължи да работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. В Дружеството се изпълнява „Програма за управление на нерадиационните аспекти по околна среда”, в съответствие с БДС ISO EN 14001:2015г.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността през 2022 г., 2023 г. и 2024 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на барьерите.

Разработен е План за потребности от персонал в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 10-годишен период, с цел осигуряване на необходимата информация за обезпечаване на своевременните подбор и подготовка на кадри за заемане на длъжности в Дружеството, за да се осигури безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения. В Дружеството са определени ключовите длъжности и са определени заместници на титулярите, които ги заемат. Заместниците на ключови длъжности своевременно преминават обучение за съответната ключова длъжност, с цел гарантиране на приемствеността в Дружеството.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове по отношение на екологичните и социалните политики.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Оповестявания съгласно чл. 8 от Регламент ЕС и на Съвета от 18 юни 2020 г. за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088

Период на оповестяване 01.01.2023-31.12.2023

I. Обща информация

Настоящият доклад е отделен доклад, който се публикува заедно с Нефинансовата декларация, която е част от Годишния индивидуален доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2023 г. Задълженията за оповестяване на настоящата информация в Доклада произтичат от изискванията на чл.8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове:

- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178 от 6 юли 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности, и чрез определяне на методиката за изпълнение на това задължение за оповестяване
- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаването на изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели
- Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката – природен газ и ядрена енергия и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.
- Делегиран Регламент (ЕС) 2023/2486 НА КОМИСИЯТА от 27 юни 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за постигане на шестте екологични цели

Създадената обща регулаторна рамка на Европейския съюз в областта на таксономията определя екологично устойчивите икономически дейности въз основа на единни технически критерии, допринасящи за постигане на някоя от шестте екологични цели в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 :

- смекчаване на изменението на климата,
- адаптиране към изменението на климата,
- устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси,
- преход към кръгова икономика,
- предотвратяване и контрол на замърсяването
- опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите.

Регламентът за таксономия е ключов елемент от плана за действие на Европейската комисия за пренасочване на капиталовите потоци към по-устойчива икономика. Той представлява важна стъпка към постигането на въглеродна неутралност до 2050 г. в съответствие с целите на ЕС в областта на климата.

Таксономията е класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности и в следващия раздел, ние, като нефинансово предприятие представяме дела на оборота на Дружеството, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2023 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с таксономията, свързани с първите две екологични цели (смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към изменението на климата) в съответствие с Приложения 1 и 2 от Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година.

Дефинирането на определени дейности като „устойчиви инвестиции“ цели да се повиши прозрачността и да се предостави на крайните инвеститори обективна база за сравнение за дела на инвестициите, финансиращи екологично устойчиви икономически дейности.

2023 г.	Обща сума хил.лв.	Екологично устойчиви дейности, съобразени с таксономията	Дейности допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията	Недопустими дейности по таксономията
Оборот	2 545 128	99,4%	0%	0,6%
Капиталови разходи	112 214	91%	5%	4%
Оперативни разходи	121 996	97,6%	1,6%	0,8%

II. Екологично устойчиви икономически дейности на Дружеството съгласно Регламент за таксономия 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета и степен на съответствие с изискванията за екологична устойчивост.

По смисъла на Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на нефинансово предприятие е задължено да оповестява информация в нефинансовата си декларация за 2023 г., съдържаща дейностите на предприятието, свързани с икономическите дейности, които се класифицират като екологично устойчиви съгласно членове 3 и 9 от Регламента за таксономията, недопустимите за таксономията дейности, ключови показатели за резултатите съгласно Приложения I и II от Регламент 2021/2178.

Оповестената по реда на този регламент информация обхваща отчетния годишен период на 2023 г.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е дружество, експлоатиращо ядрена инсталация по смисъла на Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда. Титуляр е на лицензите и разрешенията и носи основната отговорност за безопасността на ядрените съоръжения по смисъла на тази конвенция, на Конвенцията за ядрена безопасност, на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и подзаконовите нормативни актове. Дружеството извършва дейността си при спазване изискванията на националната нормативна база в областта на ядрената енергетика, на препоръките на Международната агенция по атомна енергия и Европейския съюз, както и на добрите международни практики.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е беземисionen производител на електрическа и топлинна енергия. Има съществен принос за постигане на целите на Европейския съюз за смекчаване на последиците от изменението на климата и за адаптиране към него. Дружеството има ключова роля за намаляването на общите емисии на парникови газове и притежава доказан потенциал за избягване генерирането на емисии на парникови газове.

III. Класификация на икономическите дейности на Дружеството съгласно Регламента за таксономия и делегираните регламенти

В съответствие с предмета на дейността и в изпълнение на изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Дружеството притежава лицензи за производство на електрическа енергия, за производство и пренос на топлинна енергия. Съобразно със статистическата класификация на икономическите дейности установена с Регламент (ЕО) 1893/2006, двете лицензионни дейности са основните икономически дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съответно с кодове 35.11 и 35.30.

С оглед на определените екологично устойчиви дейности свързани с производство от ядрени и газови централи съгласно Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214, изпълняваните лицензионни дейности попадат в обхвата на точка **4.28 „производство на електроенергия или топлинна енергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации“** и се класифицират като допустими по таксономията. Този вид дейност е включен в Приложения I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.

Степента на екологична устойчивост на дейностите, които се изпълняват от Дружеството и съответствието им спрямо таксономията е определена въз основа на анализ на приноса на съответната дейност за постигане на двете екологични цели:

- 1) **за смекчаване на последиците от изменението на климата и**
- 2) **за адаптиране към изменението на климата** и оценка на степента на ненанасяне на значителни вреди на някоя от екологичните цели.

В таблицата по-долу са представени дейностите класифицирани като екологично устойчиви и допустими по таксономията (група А1) , дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) (група А2) и недопустими дейности за таксономията (група Б). Информацията за степента до която икономическите дейности оказват влияние за постигане на екологичните цели е приведена в съответствие с изискванията на европейските регламенти и е представена в образците на ключовите показатели за резултатите (Key Performance Indicators, KPIs) Приложения 1, 2 и 3. Образците дават ясна индикация коя екологична цел се преследва от съответната дейност. Нашите дейности допринасят както за смекчаване на изменението на климата, така и за адаптиране към изменението на климата.

Оповестени са размер и дял на екологично устойчивите дейности, дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията икономически дейности, както и дейностите недопустими от гледна точка на тази класификация. Направеното обосновано заключение за дефинирането на дейностите в съответните групи А1, А2 и Б се основава на извършена оценка на изпълнението на техническите критерии за проверка в съответствие с делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214.

А. Допустими за таксономията дейности
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) (Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води Описание на дейността: Дейността включва събиране на битови отпадъчни води от дейността на предприятието, чрез собствена канализационна система, пречистването им в пречиствателен комплекс за пречистване на битови отпадъчни води и отвеждането им във водоприемник. Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00 Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването. За заустване на пречистените отпадъчни води Предприятието има издадено разрешение по Закон за водите, с индивидуални емисионни ограничения по замърсителите, определени в националното законодателство. Дейността има принос за ненанасяне на значителни вреди. Дейностите се осъществяват в съответствие с издаденото разрешително за заустване на отпадъчни води.
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) Описание на дейността: Дейността включва инсталиране и поддържане на зарядни станции и места за паркиране и зареждане на електрически автомобили, собственост на предприятието. Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е F42.99. Дейността има съществен принос за смекчаване на изменението на климата, тъй като е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852.
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)
3.10. Производство на водород Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е C20.11 по NACE.

Описание на дейността : Производството на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора, поради което се счита, че не е съобразена с таксономията. Дейността е включена в таксономията, но в случаите, когато водорода се използва като гориво или участва в смеси с други газове, които се използват за горива.
4.12. Съхранение на водород Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е: не е приложимо. Описание на дейността: Съхранението на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора. Съхранявания водород не отговаря на техническите критерии по т. 3.10, за това се счита, че не отговаря на техническите критерии на таксономията.
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води Описание на дейността: Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00 по NACE Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди. Дунавската вода се очиства от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации. Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника Описание на дейността: Образуваните в предприятието отпадъци се събират разделно съгласно писмени вътрешни правила. Отпадъците се съхраняват в складове в отделни клетки, след което се предават на предприятия имащи необходимите разрешения за последващо безопасно третиране или рециклиране. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код E38.11 по NACE. Дейността има съществен принос за смекчаването на изменението на климата, тъй като всички разделно събирани и превозвани неопасни отпадъци, които са разделени при източника, се предават за подготовка за повторна употреба или рециклиране. Дейността има принос към смекчаване на изменението на климата, по допълнителен критерий ненанасяне на значителни вреди, т. 4)) „Преход към кръгова икономика“ тъй като в съоръженията за съхранение и прехвърляне на отпадъци разделно събираните фракции отпадъци не се смесват с други отпадъци или материали с различни свойства.
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства Описание на дейността: В предприятието е осигурена мобилност между отделните обекти чрез електрически автомобили и електрически скутери. Икономическата дейност от тази категория може да се отнесе към код H49.41 по NACE. Изцяло електрическите моторни превозни средства, лекотоварни автомобили и товарни автомобили са с нулеви емисии на CO₂ и имат съществен принос за смекчаването на изменението на климата, но представляват малка част от автомобилният парк на предприятието. За това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради Описание на дейността: Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE. Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност Описание на дейността:

Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен план за дейностите по енергийна ефективност.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.

Дейността е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852.

Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

Оповестени са дейностите, които по смисъла на регулаторната европейска рамка за таксономията, не могат да се причислят като дейности, допринасящи за постигане на целите на ЕС за декарбонизация на икономиката.

Б. Недопустими за таксономията дейности

Други образователни дейности, неклаифицирани другаде

Технически изпитвания и анализи

Хотели и подобни места за настаняване

Дейност на ресторанти и заведения за бързо обслужване

IV. Технически критерии, отнасящи се до съществения принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)

1. Общи критерии

По т.1.а) Изискванията на Директива 2009/71/Евратом на Съвета за установяване на общностна рамка за ядрената безопасност на ядрените инсталации са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и наредбите, произтичащи от него.

С Наредба за осигуряване на безопасността на ядрените централи (НОБЯЦ) се задават националните изисквания за ядрена безопасност, регламентира се системата за лицензиране на дейностите в ядрени инсталации.

Изискванията на Директива 2011/70/Евратом за създаване на рамка на Общността за отговорно и безопасно управление на отработено гориво и радиоактивни отпадъци са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и в Наредба за безопасност при управление на ОЯГ и Наредба за безопасност при управление на РАО.

С двете наредби се въвеждат изисквания към притежателите на лицензии за дейности с ОЯГ и РАО, такива, каквито въвежда НОБЯЦ по отношение на ядрените централи: отговорност за ядрената безопасност на съоръженията, оценка на безопасността, прилагане на интегрирана система за управление, осигуряване на достатъчни финансови и човешки ресурси.

Националната политика по управление на ОЯГ и РАО е отразена в Стратегия за управление на ОЯГ и РАО, която се приема от Министерски съвет. Стратегията се основава на принципите, посочени в чл.4 на директива 2011/70/Евратом. Стратегията изпълнява функциите на национална програма за прилагане на политиката при управление на ОЯГ и РАО, чрез Плана за действие към нея. Предвидено е Стратегията с плана към нея да се преразглежда на 5 години, или при промени в международното или националното законодателство. Съдържанието на стратегията, като национална програма, съответства на изискванията на чл.12 от директива 2011/70/Евратом. Съгласно изискванията на чл.14 от директивата, в ЕК се представят периодични доклади по изпълнение на националната програма.

По т. 1.6) Дейността на АЕЦ „Козлодуй“ е в съответствие с разпоредбите на Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на този договор, по-специално Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом и действащото законодателство на Съюза в областта на околната среда, прието съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС и Директива 2000/60/ЕО.

Разпоредбите на Договора за Евратом, на Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом са транспонирани в националното законодателство чрез Закона за безопасно използване на ядрената енергия и произтичащите от него наредби.

**Оповестявания съгласно чл.8 от Регламент ЕС 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18.06.2020 г.
31 декември 2023 г.**

Директива 2011/92/ЕС е транспонирана в българското законодателство чрез Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС и Наредбата за условията и реда за извършване на Екологична оценка. Директива 2000/60/ЕО и Директива 2007/60/ЕС са транспонирана в националното законодателство в Закон за водите.

По т. 1.в) От 1999 г. функционира създадените целеви фондове ИЕЯС и РАО съгласно изискванията на ЗБИЯЕ и се ръководят от управителни съвети. Редът за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата, както и размерът на дължимите вноски към двата фонда, са определени с наредби, приети от Министерския съвет. Приходите във фонд РАО се формират от вноски на лицата, които в резултат на дейността си генерират радиоактивни отпадъци, които подлежат на предаване, средства от държавния бюджет, а натрупаните средства се изразходват целево за дейността и издръжката на ДП РАО. Приходите във фонд ИЕЯС се формират от вноски на лицата, експлоатиращи ядрени съоръжения, средства от държавния бюджет и други, а натрупаните средства се изразходват целево само за финансиране на проекти и дейности по извеждане от експлоатация.

Понастоящем вноските на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към двата фонда, като титуляр на лицензи за експлоатация на ядрените съоръжения, са в размер на 10,5% от приходите от реализираната електрическа енергия.

По т. 1.г) Съгласно ЗБИЯЕ и съответно Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд ИЕЯС, месечните вноски към фонда следва да се определят чрез методология, приета от Управителният съвет на фонда по предложение на министъра на енергетиката за определяне на разходите по финансиране на извеждането от експлоатация и съответно за определяне на дължимите вноски. Методологията трябва да отчита технологичните аспекти и изискванията за ядрена безопасност и радиационна защита.

Размерът на вноските по силата на Закона се определя така, че в края на експлоатационния период да бъдат събрани необходимите средства за покриване на разходите по извеждане от експлоатация по отношение на целия жизнен цикъл на съоръжението. Финансовите средства на фонда трябва да покрият всички аспекти на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения и трябва да са налични, когато са необходими.

Периодично, но не по-рядко от 5 години следва да се извършва оценка на адекватността на набраните средства във фондовете, съотв. вноските във фондове ИЕЯС и РАО се преразглеждат и при необходимост се актуализират.

Когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от управителния съвет на фонда оценка на разходите, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение, съгласно издадена лицензия за експлоатация /ако все още генерира приходи/.

По т. 1.д) Стратегията на България за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане на национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци (НХРАО). Изграждането на хранилището е нотифицирано по чл.41 от Договора за Евратом. Хранилището е в процес на изграждане. Предвижда се НХРАО да бъде изградено на три етапа, като първият етап следва да осигури погребването на отпадъците от извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“. Очаква се пускането в експлоатация на I етап през 2025 година. Етап II е планирано да бъде пуснат в експлоатация през 2035 г., а етап III – през 2065 г.

Понастоящем РАО от експлоатация и извеждане от експлоатация на ядрени мощности, след преработване и кондициониране, се съхраняват в стоманобетонни контейнери, в съоръжения за временно съхранение на ДП „Радиоактивни отпадъци“ на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

По т. 1.е) - i - -iii Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане и въвеждане в експлоатация, до 2050 г., на дълбоко геоложко хранилище (ДГХ) за погребване на ОЯГ и ВАО от преработката му. Отговорно предприятие за изграждане на хранилището е ДП „Радиоактивни отпадъци“.

В периода на експлоатация между 2051 г. и 2111 г. паралелно ще бъде разработен план за затваряне, отчитащ техническия проект и ОАБ. След 2111 г. се извършват дейности по затваряне на съоръжението, възстановителни дейности на площадката и изпълнение на програма за активен следексплоатационен мониторинг до 2161г. Следексплоатационен пасивен контрол ще бъде извършван в периода 2161-2461 г.

По т. 1.е) - iv Осигуряването на финансиране за извеждане от експлоатация и управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на промишлената експлоатация на ядрените съоръжения е в

съответствие с приложимото законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Съгласно Стратегията, разходите на АЕЦ по управление на ОЯГ се признават текущо като разходи за лицензионната дейност формиращи себестойността на електрическата енергия. В случай, че не е възможно да бъде реализиран превоза на отработено ядрено гориво за съхранение и преработка, за съответната година се начисляват разходи за провизии за бъдещо задължение за извозване на ОЯГ. Тези средства се внасят в специална депозитна сметка и се изразходват единствено за управление на ОЯГ през следващите години. Контролът по набирането и разходването на средствата в откритата специална депозитна сметка се осъществява от Министерство на енергетиката.

Предвижда се от 2025 г. да започне набиране на средства във фонд РАО за финансиране изграждането на хранилище за геоложко погребване на високоактивни отпадъци, с обособено отделно целево планиране и отчитане на набраните и разходвани ресурси за ХГП. Необходимите средства ще се набират чрез целеви вноски от оператора на ядрени съоръжения по време на дългосрочната експлоатация на блокове 5 и 6. По първоначални прогнози „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД трябва да внася ~ 6% от приходите от електроенергия, като вноските ще се осигурят от текущите експлоатационни разходи. Периодично, на всеки 5 години, ще се изготвя адекватна оценка на разходите за изграждане на ХГП, въз основа на която размерът на вноските при необходимост ще се актуализира, за да се осигури достатъчен финансов ресурс в края на експлоатационния срок на блоковете. Размерът на дължимите вноски ще бъде нормативно регламентиран в Наредба за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО.

По т.2. С модернизирания проект се осъществява всяко разумно осъществимо подобрене на безопасността, а от 2025 г. се използва гориво, устойчиво на аварии. Технологиите са сертифицирани и одобрени от националния регулатор по безопасността.

Комисията е уведомена за проекта в съответствие с член 41 от Договора за Евратом или с член 1, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 2587/1999 на Съвета, и когато е приложима някоя от тези разпоредби, Комисията е дала становището си по него в съответствие с член 43 от Договора за Евратом, като всички въпроси, повдигнати в становището, които са от значение за прилагането на член 10, параграф 2 и член 17 от Регламент (ЕС) 2020/852, както и на техническите критерии за проверка, установени в настоящия раздел, са били разгледани в задоволителна степен.

По т.3. Въз основа на докладите Комисията прави преглед на адекватността на натрупаните ресурси във фонда за управление на радиоактивни отпадъци и фонда за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения, посочени в точка 1, буква в), и напредъка в изпълнението на документирания план, посочен в точка 1, буква е), и може да изпрати становище до съответната държава членка.

По т. 4. а) Доказателства за ядрената безопасност са представени в “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6. Такава оценка е представена и в отчетите от проведените през 2011г. в АЕЦ “Козлодуй” “стрес” тестове. Всички тези документи са предадени на Агенцията за ядрено регулиране в Република България.

По т. 4 б) В АЕЦ “Козлодуй” се прилагат техническите и организационните мерки, осигуряващи изпълнението на концепцията за защита в дълбочина. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. Това са подобрения в КСК (Конструкции, Системи и Компоненти) с отчитане на целия срок на експлоатация на блоковете. Също така са разработени и внедрени аварийни процедури за действия на персонала при всички събития.

По т. 4 в) “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6, който съдържа тези оценки е част от лицензията на енергоблоковете и е предаден на Агенцията за ядрено регулиране в Република България при кандидатстване за лицензия.

По т. 6. Като част от лицензията на ядрените съоръжения в АЕЦ “Козлодуй” е извършването на периодичен преглед на безопасността, който включва оценка на съответствието с актуалните български и международни нормативни изисквания (вкл. стандарти на IAEA и WENRA). Във фактор “Анализ на вътрешните и външни събития и опасности” детайлно е разгледана защитата на блока срещу вътрешни и външни опасности. През 2022 година бе актуализиран ВАБ ниво 1, който отчита моментното състояние на енергоблоковете и площадката, и е извършен съгласно актуалните български и европейски стандарти.

По т.7. Политиката по управление на ОЯГ и РАО, декларирана в Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда:

РАО, генерирани в Република България, се погребват на българска територия, освен при влязло в сила споразумение за използване на съоръжение за погребване на РАО в друга държава;

Преработване на цялото количество ОЯГ, междинно съхранение в специализирано хранилище на всички видове РАО върнати в страната след преработването му и окончателното им погребване в ХГП.

2. Допълнителни критерии

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до съществения принос за смекчаване на последиците от изменението на климата**

Не е извършена оценка на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл при производството на електроенергия.

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (DNSH)**

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
(2) Адаптиране към изменението на климата	Физическите климатични рискове, които са съществени за дейността, са установени чрез извършване на надеждна оценка на климатичните рискове и уязвимост. В отчети от актуализиран вероятностен анализ на безопасността (ВАБ) ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете. В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности. Към проекта на актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изпълнените изменения в системите след 2007 година. Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очаквания ѝ жизнен цикъл, така че в отчета от актуализирания ВАБ са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб; В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози. Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда. Дейността отговаря на изискванията, определени в член 6, буква б), член 8б, параграф 1, буква а) и член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом. Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, прилагана в съответствие с международните насоки на МААЕ и WENRA във връзка с природни бедствия, включително наводнения и крайно неблагоприятни метеорологични условия.
(3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановите за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	на водата и избягването на недостига на вода, се констатира и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки. С цел опазване от изтопяване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания. За водовземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни. Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи. В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни и охлаждащи води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) с $\leq 3^{\circ}\text{C}$. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника. Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от 3°C в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника. Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата. АЕЦ „Козлодуй“ извършва програма за радиоекологичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води. Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоекологичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“.
(4) Преход към кръгова икономика	В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ „Козлодуй“ по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол. Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДП РАО. Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО. Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността. През 2011 г. в българското законодателство са транспонирани изискванията на Препоръка на Комисията 2006/851/Евратом за управление на финансовите ресурси за извеждане от експлоатация на ядрените инсталации и за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивните отпадъци. По този начин се прилагат добрите европейски практики в областта на финансирането на дейностите по безопасно управление на радиоактивните отпадъци, отработеното ядрено гориво и извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения. Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО създава условия и ред за финансиране от фонда на проекти за устройство на територията на общините и населените места, в които се експлоатира или е разрешено изграждане на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци. Размерът на вноските във фонд ИЕЯС се определя на база методология за разходите по финансиране извеждането от експлоатация. Осигурена е възможност за създаване на целева сметка към лицензианта на ядрено съоръжение в експлоатация за покриване на разходи за извозване на отработено ядрено гориво от предходни години за технологично съхранение и преработка. Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се спазва процедурата по уведомяване, преценяване или ОВОС, в съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС. Съответните елементи в настоящия раздел са обхванати от докладите на държавите членки до Комисията в съответствие с член 14, параграф 1 от Директива 2011/70/Евратом. В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия.
(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването	Дейността не води до производството, пускането на пазара или използването на вещества, изброени в документите в допълнение В към Регламент 2022/1214 от 9 март 2022. Нерадиоактивните емисии са в рамките или под равнищата на емисии, съответстващи на интервалите на емисиите съгласно най-добрите налични техники (НДНТ-СЕН), определени в заключенията за НДНТ за големите горивни инсталации. Не възникват значителни сумарни въздействия върху компонентите на околната среда. При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси. Радиоактивните изпускания във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоecологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоecологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг. Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности. Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите. РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025 г.
(6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г към настоящото приложение. Оценка на въздействието върху околната среда е завършена преди изграждането на ядрена електроцентрала в съответствие с Директива 2011/92/ЕС. Изпълнени са необходимите мерки за смекчаване на последиците и компенсаторни мерки. Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.

V. Технически Критерии отнасящи се до съществения принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за адаптиране към изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 2)

По т.1. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. В обема на тези мерки намират място и дейности за подобрене, произхождащи от оценките на климатични рискове.

По т.2 а) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности от таблицата в раздел II на Допълнение А. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете.

По т. 2 б) В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности.

По т. 2 в) Към проекта актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изпълнените изменения в системите след 2007 година.

Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очакваната ѝ продължителност, така че:

а) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години и оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб.

б) В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози.

По т. 3. Климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози са разгледани и оценени в отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година).

По т. 4 .а), б), д) Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда.

По т. 4 в) Всички мащабни дейности са съгласувани на регионално и национално равнище.

По т. 4 г) Използват се предварително определени показатели за самооценка, при чието отклонение се предвиждат коригиращи мероприятия.

По т.5. Дейността е в съответствие с разпоредбите, определени в Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на него, по-специално Директива 2013/59/Евратом, Директива 2009/71/Евратом и Директива 2011/70/Евратом, както и приложимите екологични закони на Съюза закон, приет съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС, Директива 2000/60/ЕО, Директива 2007/60/ЕС.

По т.6. Дейността е в съответствие с националното законодателство, което транспонира Директива 2009/71/Евратом, включително по отношение на оценката чрез стрес-тестове на устойчивостта на атомните електроцентрали на Съюза срещу екстремни природни опасности, включително земетресения. Съответно дейността се извършва на територията на държава-членка, където операторът на ядрена инсталация:

а) е представил демонстрация на ядрена безопасност, чийто обхват и ниво на детайлност са съизмерими с потенциалния размер и естеството на съответната опасност за ядрената инсталация и нейната площадка (член 6, буква

б) от Директива 2009/71/Евратом); **б)** е предприел задълбочени мерки за защита, за да гарантира, наред с другото, че въздействието на екстремни външни природни и нежеланите опасности, причинени от човека, са сведени до минимум (член 8б, параграф 1, буква а) от Директива 2009/71/Евратом); изгради или експлоатира ядрена електроцентрала (член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом). Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, подкрепена от най-новите международни насоки чрез МААЕ и WENRA, като допринася за увеличаване устойчивостта и способността множество нови и съществуващи атомни електроцентрали за справяне с екстремни природни опасности, включително наводнения и екстремни климатични условия.

Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (DNSH)

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
(3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси	Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатирант и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки. С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания. За водоземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни. Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи. В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни и охлаждащи води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) с $\leq 3^{\circ}\text{C}$. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника. Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от 3°C в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника. Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата. АЕЦ „Козлодуй“ изпълнява програма за радиоекологичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води. Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоекологичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган – АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“. Дейността се изпълнява в съответствие с изискванията на Закон за водите, където е транспонирана Директива 2000/60/ЕО.
(4) Преход към кръгова икономика	В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ „Козлодуй“ по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
	дейности за освобождаване от регулиращ контрол. Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО. Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО. В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия. Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми , проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.
(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването	При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси. Радиоактивните емисии във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоекологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг. Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности. Отработеното гориво и радиоактивните отпадъци се управляват безопасно и отговорно в съответствие с Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом. Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Адаптиране към изменението на климата
	и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите. РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025г.
(6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	Извършена е Оценка за въздействието върху околната среда на предприятието през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване, преценяване или ОВОС, в съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.

VI. Ключови показатели за резултати КРІ и счетоводни политики

В съответствие с Делегирания акт за дейностите в ядрения бранш, като нефинансово предприятие Дружеството оповестява дела на оборота, капиталови и оперативни разходи за 2023 година свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви в зависимост от приноса им към първите две екологични цели. Оповестени са размера и дела на КРІ отнасящи се за допустимите с таксономията икономически дейности, но несъобразени с таксономията и дейностите, недопустими съгласно приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 и Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214. Оповестената информация за ключовите показатели е представена в табличен вид съгласно изискванията делегираните Регламенти за всеки приложим ключов показател за ефективност (КРІ).

Съгласно правилата за оповестяване в чл. 8 от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, първият годишен отчетен период обхваща 2023 г. За докладвания период на 2023 г. няма изменения по отношение на класификацията на дейностите в групи А1, А2 и Б в съответствие с изискванията на Регламента за таксономията спрямо оповестените дейности през 2022г.

В настоящата информация са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи отчетен период 01.01-31.12.2023 г. В настоящите оповестявания е направено сравнение и са представени измененията на ключовите показатели за резултатите спрямо 2022 г.

Оповестените сведения във финансово изражение са представени в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Процес на събиране и валидиране на данни

За да докладваме информация за икономически дейности, съобразени с таксономията през 2023 г., ние:

- направихме преглед на стопанските дейности на Дружеството и идентифицирахме дейностите, които биха могли да бъдат допустими и приведени в съответствие;
- извършихме подробен анализ на отделните икономически дейности, допустими по Таксономията, и на приложимите технически критерии за проверка в тясно сътрудничество с ключовите експерти;
- консултирахме се с технически експерти, свързани с конкретните дейности и критерии;
- обобщихме резултатите от анализите и изготвихме доклада.

1. Ключов показател на оборота

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общия ни оборот е изчислен като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общия нетен оборот (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г.

Числителят на ключовия показател за оборота е определен като нетен оборот, получен от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съответстващи на таксономията:

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води
- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Реализираният оборот от дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставлява 99,4 % от общия оборот на Дружеството за 2023 г.

От дейност 5.3 Дружеството не е реализирало оборот в периода 01.01-31.12.2023 г.

Дейност 7.4. дефинирана в група А1 има принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата, но реализираните приходи от електрически зарядни станции са с малък дял в общия оборот на Дружеството.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Дружеството, така както са оповестени на ред Приходи от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход /бележка 23 и 24/ от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с нея (група А2) не генерират оборот за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2023 г.

Дейностите недопустими към таксономията (група Б) съставляват несъществена стойност 0,6% в общия дял на оборота за 2023 г.

Равнение

Нетният оборот, представен в образец КРІ Оборот на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г. от Приложение 1 се равнява с общата сума на приходите, представена в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележка 23 и 24/ от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Сравнение на данните на КРІ на оборота за 2023 г. спрямо 2022 г.

Няма съществени отклонения в данните за оборота на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2023 г. (99,4%) спрямо същите за отчетния период на 2022 г. (100%).

Оборотът реализиран от дейностите недопустими за таксономията от група Б запазва минимален дял под 1% в общия оборот и през 2023 г.

2. Ключов показател на капиталови разходи

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите ни капиталови разходи е изчислен като частта от капиталовите разходи за придобиване на материални и нематериални активи, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите капиталови разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г.

Числителят на ключовия показател за капиталови разходи е определен като сума от реализираните инвестиции в активи и процеси, свързани с изпълнението на дейности, съответстващи на таксономията, т.е:

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
Включени са направените през 2023 г. инвестиционни разходи за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на основни и спомагателни съоръжения и оборудване в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни 5 и 6 блокове и надеждната им експлоатация при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%. Вzeti са под внимание инвестициите относно дейности по реконструкция и разширяване на топлопреносната мрежа.
- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води
- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Включени са инвестиционни разходи за изграждане на зарядни станции за електромобили.

Реализираните капиталови разходи от допустимите дейности по таксономията съставляват основен дял 91% от общите инвестиционни разходи на Дружеството за 2023 г.

Знаменателят на ключовия показател за капиталовите разходи се базира на сумата на инвестиционните разходи на предприятието, така както са оповестени в Индивидуалния отчет за финансово състояние /Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния индивидуален финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Капиталовите разходи за допустимите, но несъобразени дейности по таксономията (Група А2) заемат дял от 5% от инвестиционните разходи за 2023 г. С цел насърчаване развитието на нисковъглеродна икономика и намаляване на парниковите газове Дружеството извършва инвестиции за реконструкция и модернизация на съществуващи системи и съоръжения, както и за изграждане на нови проекти по отношение на някои от оповестените дейности в група А2:

- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника.

Представени са капиталовите разходи за закупуване на специализирани складови контейнери за съхранение и контейнери за отпадъци

- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства.
Включени са инвестираните средства през 2023 г. за закупуване нови електрически превозни средства и кари.
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност.

Капиталовите разходи са за изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с оглед постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление, както и инвестиции на дружеството за реализиране на енергоспестяващи дейности във връзка с насърчаване на зеления преход и производството на енергия от възобновяеми източници.

Дружеството оповестява капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (група Б) с дял от 4%.

Равнение

Нетните капиталови разходи, представени в образец КРІ Капиталови разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г. от Приложение 2 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Индивидуалния отчет за финансово състояние/ Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния индивидуален финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Сравнение на данните на КРІ на капиталови разходи за 2023 г. спрямо 2022 г.

Незначително отклонение от 3% в данните за капиталови разходи на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2023 г. (96%) има спрямо същите за отчетния период на 2022 г. (99%).

Инвестициите свързани с дейностите недопустими за таксономията от група Б запазват несъществен дял 4% в общите капиталови разходи и през 2023 г.

3. Ключов показател на оперативни разходи

Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите оперативни разходи е изчислен като частта от реализираните оперативни разходи за дейностите, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите оперативни разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г.

Числителят е определен като сума от разходите за извършване на допустими по таксономията икономически дейности, определени от Дружеството.

Знаменателят на ключовия показател за оперативните разходи включва разходите за ремонт (обновяване) и поддръжка на сгради и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, или от външен изпълнител, на когото са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи. Общата сума на оперативните разходи, използвана в знаменателя е оповестена в бележки 25 „Разходи за материали“ и 26 „Разходи за външни услуги“ и се състои от извършени разходи за ремонти, в т. материали и ремонтни услуги 121 996 хил. лв. оповестени в Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Разходите за извършване на допустими по таксономията дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставляват 97,6% от общия размер на оперативни разходи за 2023 г.

Останалите две дейности, които са дефинирани в група А1 имат принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата. В периода 01.01-31.12.2023 г. Дружеството е отчело незначителни текущи разходи, свързани с тези дейности.

Текущите разходи за ремонт, поддръжка и текущо обслужване на активи свързани с дейности от група А2 са с минимален дял 1,6 % :

- 3.10 Производство на водород
- 4.12 Съхранение на водород
- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника
- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства
- 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност

Дружеството оповестява оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности с дял от 0,8%.

Равнение

Нетните оперативни разходи, представени в образец КРІ Оперативни разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г. от Приложение 3 се равняват с общата сума на разходи за резервни части и инструменти 19 839 хил.лв., и ремонтни и сервизни услуги 102 157 хил.лв., съответно по бележки 25 и 26, представени в Отчета за

печалбата или загубата и другия всеобхватен доход бележки от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

Сравнение на данните на КРІ на оперативни разходи за 2023 г. спрямо 2022 г.

Няма съществени отклонения в данните за оперативните разходи на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2023 г. (99,2%) спрямо същите за отчетния период на 2022 г. (99,7%).

Оперативните разходи за изпълнение на дейности недопустими за таксономията от група Б запазват минимален дял под 1% в общите оперативни разходи за 2023 г.

4. Други оповестявания

В Приложения 1, 2 и 3 на ключовите показатели оборот, капиталови и оперативни разходи на Дружеството за 2023 г. са представени резултатите от проверка на критериите за съществен принос на дейностите от група А1 за постигане на двете европейските цели 1.) за смекчаване изменението на климата и 2.) за адаптиране към изменението на климата.

Най-значителен принос към постигане на двете екологични цели има дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентра), която включва двете лицензионни дейности, които Дружеството извършва.

Оповестяваме също и резултатите от извършена проверка за ненанасяне на значителни вреди на икономическите дейности от група А1 класифицирани като екологично устойчиви по допълнителни критерии съгласно Приложения I и II от Делегирания Регламент 2022/2014:

-Дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентра) покрива пет от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води покрива четири от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) отговаря на два от критериите.

В оповестените ключови показатели за финансовата 2023 г. всички икономически дейности на Дружеството, определени като екологично устойчиви и попадащи в група А1 отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.

Категория (преходна дейност) (21)	П
Категория (спомогателна дейност) (20)	С
Дял на съобразения с таксономията оборот, 2022 г. (19)	Процент
Дял на съобразения с таксономията оборот, 2023 г. (18)	Процент
Минимални гаранции (17)	Да/Не
Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Да/Не
Замърсяване (15)	Да/Не
Кръгова икономика (14)	Да/Не
Водни и морски ресурси (13)	Да/Не
Адаптиране към изменението на климата (12)	Да/Не
Сметчаване на изменението на климата (11)	Да/Не
Биологично разнообразие и екосистеми (10)	%
Замърсяване (9)	%
Кръгова икономика (8)	%
Водни и морски ресурси (7)	%
Адаптиране към изменението на климата (6)	%
Сметчаване на изменението на климата (5)	%
Дял на оборота (4)	%
Абсолютен оборот (3)	ХЛН.АВ.
Код (кодове) (2)	
Икономически дейности (1)	

A.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)	D35.11																		
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	2 526 020	99,2%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	He	Да	99,2%	100%	C
4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	3 848	0,2%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	He	Да	0,2%	0%	C
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	0	0,0%	59%	41%					Да	Да	Да	He	Да	He	Да	0,0%	0%	
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сградите)	F42.99	1	0,0%	75%	25%					Да	Да	Не	He	He	He	Да	0,0%	0%	C
Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (A.1.)		2 529 869	99,4%	%	%	%	%	%	%								99,4%	100 %	

3.10. Производство на водород	C20.11		%				
4.12. Съхранение на водород			%				
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00		%				
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11		%				
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41		%				
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41		%				
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41		%				
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12		%				
Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (A.2)			%				
		0					
Общо (A.1. + A.2.)		2 529 869	99,4%				

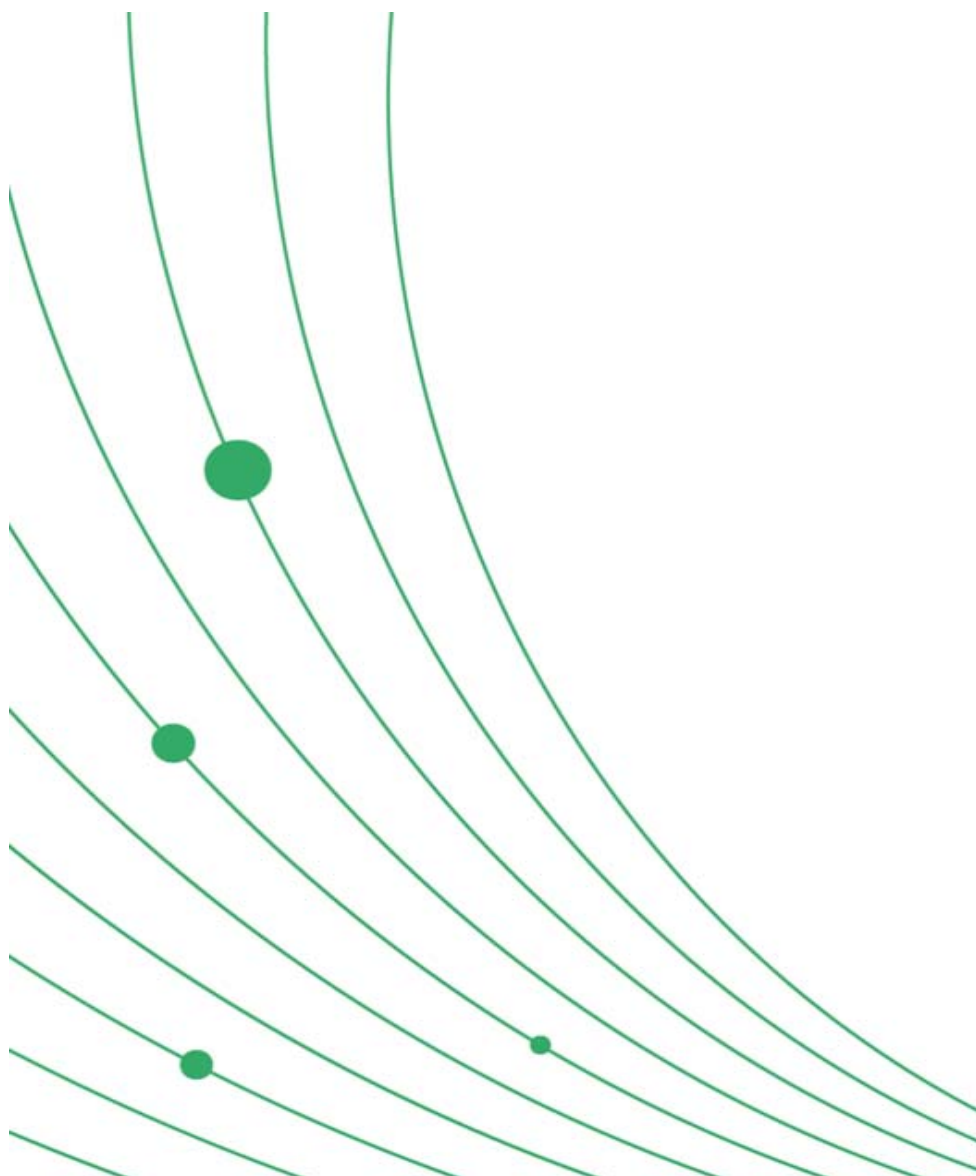
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)		15 259	0,6%
Общо (А + Б)		2 545 128	100%

КРІ Капиталови разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.

КР1 Капиталови разходи на „ АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2023 г.				Критерии за съществен принос						Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)						Приложение 2					
Икономически дейности (1)	Код (кодове) (2)	Абсолютни КР (3)	Дад на КР (4)	Смещаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие и екосистеми (10)	Смещаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални гаранции (17)	Дая на съобразените с таксономията КР, година 2023 (18)	Дая на съобразените с таксономията КР, година 2022 (19)	Категория (спомагаща дейност) (20)	Категория (преходна дейност) (21)	
		ХИЛ.АВ.	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Процент	Процент	С	П	
А. Допустими за таксономията дейности																					
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																					
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	101 319	90%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	He	Да	90%	97%	С		
4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	1 183	1%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	He	Да	1%	1%	С		
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	14	0%	59%	41%					Да	Да	Да	He	Да	He	Да	0%	0%			
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)	F42.99	21	0%	75%	25%					Да	Да	He	He	He	He	Да	0%	0%	С		
Капиталови разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)		102 537	91%	%	%	%	%	%	%								91%	98%			
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																					
3.10. Производство на водород	C20.11	0	0%																		
4.12. Съхранение на водород		0	00%																		
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00	3 036	2,7%																		
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11	32	0,0%																		
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41	858	0,8%																		
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41	0	0,0%																		
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	1 513	1,3%																		
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12	0	0,0%																		
Капиталови разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)		5 439	4,8%																		
Общо (А.1. + А.2.)		107 976	96%																		
Б. Недопустими за таксономията дейности																					
Капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)		4 238	4%																		
Общо (А + Б)		112 214	100%																		

**КРІ Оперативни разходи на „АЕЦ Козлодуй“
ЕАД за 2023 г.**

Икономически дейности (1)	Код (кодове) (2)	Абсолютни ОР (3)	Дял от ОР (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие и екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални гаранции (17)	Дял на съобразените с таксономията ОР, година 2023 (18)	Дял на съобразените с таксономията ОР, година 2022 (19)	Категория (спом агащ а дейността) (20)	Категория (преходна дейността) (21)
		ХИЛ.ЛВ.	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Процент	Процент	С	П
А. Допустими за таксономията дейности																				
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)																				
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	119 037	97,6%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	97,6%	99,2%	С	
4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентраля	D35.30	64	0,1%	50%	50%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	0,1%	0,1%	С	
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	20	0,0%	59%	41%					Да	Да	Да	Не	Да	Не	Да	0,0%	0,0%		
7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)	F42.99	0	0,0%	75%	25%					Да	Да					Да	0,0%	0,0%	С	
Оперативни разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)		119 121	97,6%	%	%	%	%	%	%								97,6%	99,3%		
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																				
3.10. Производство на водород	C20.11	4	0,00%																	
4.12. Съхранение на водород		3	0,00%																	
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00	20	0,02%																	
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11	16	0,01%																	
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41	250	0,20%																	
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41		0,00%																	
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	1 595	1,31%																	
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12	0	0,00%																	
Оперативни разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)		1 889	1,55%																	
Общо (А.1. + А.2.)		121 010	99,2%																	
Б. Недопустими за таксономията дейности																				
Оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)		986	0,81%																	
Общо (А + Б)		121 996	100%																	



**Декларация за корпоративно управление
31 декември 2023 година**

Декларацията за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с Доклада за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и е изготвена в изпълнение на чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на закона за публичните предприятия (ППЗПП), в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т. 1 и ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

1. Информация по чл. 100н, ал.8, т.1 от ЗППЦК относно спазване по целесъобразност на: а) Националния кодекс за корпоративно управление или б) друг Кодекс за корпоративно управление, както и информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството в допълнение на Кодекса по буква „а” или буква „б”

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ), създаден през октомври 2007г., последващо изменен през февруари 2012г. и април 2016г., приети и спазвани от българските публични компании.

Последната редакция на Кодекса е от юли 2021г., одобрен от Председателя на Комисията по финансов надзор с Решение № 850-ККУ/25.11.2021г. и приет от Националната комисия по корпоративно управление.

Кодексът се прилага на основата на принципа „спазвай или обяснявай”. Това означава, че Дружеството спазва Кодекса, а в случай на отклонение, ръководството следва да изясни причините за това.

Освен Националния кодекс за корпоративно управление, дружеството спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялно и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на дружеството пред обществото.

В Дружеството е приет и действа Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на работещите в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като описва основни морално-етични норми, принципи и правила. Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, базирана на споделените ценности, която спомага за утвърждаване на Дружеството като социално-отговорна компания при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН. Етичният кодекс се прилага и спазва от Съвета на директорите, ръководителите и всички работещи в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

2. Информация по чл. 100н, ал.8, т.2 от ЗППЦК относно обяснение от страна на Дружеството кои части на Кодекса за корпоративно управление по т.1, буква „а” или буква „б” не спазва и какви са основанията за това, съответно, когато Дружеството е решило да не се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това

Дружеството спазва основните принципи на Националния кодекс за корпоративно управление по отношение на всички относими за дейността му изисквания, доколкото същите не противоречат на законодателството.

Изборът и освобождаването на членовете на Съвета на директорите е в правомощията на Единоличния собственик на капитала, съобразно текстовете на Търговския закон и устава на дружеството. Членовете се избират и назначават след провеждане на конкурс, условията и редът, за който са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Критериите за подбор се определят от органа, упражняващ правата на държавата, в съответствие със Закона за публичните предприятия и отчитане изискванията на специалните закони. Договорите на Съвета на директорите се прекратяват предсрочно, съгласно текста на чл. 24 от Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждения, определени по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информация. Във връзка с изискванията на българското законодателство, Дружеството спазва срок, пълнота на информацията и отчетност по отношение на финансовите отчети и доклади за дейността. Годишните финансови отчети и доклади за дейността се публикуват в Търговския регистър, съгласно Закона за счетоводството и на интернет страницата на Дружеството. Своевременно се оповестява информация по тримесечни, шестмесечни, деветмесечни и годишни финансови отчети, анализи и доклади за дейността чрез електронно-информационната система за публични предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството www.kznpp.org се оповестява и друга важна информация, относима към дейността му.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД няма утвърдени правила за отчитане интересите на заинтересованите лица, но се съобразява със законовите изисквания и с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика.

3. Информация по чл. 100н, ал.8, т.3 от ЗППЦК - описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор, с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол е по Модела COSO и се характеризира от пет компонента:

- Оценка на риска
- Контролна среда
- Контролни дейности
- Обмен на информация и комуникация
- Мониторинг на дейността

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са въведени контролни дейности, които покриват рисковете и помагат да се постигнат целите. Контролите, които са включени в работните процеси са съобразени със спецификата на централата и дейността ѝ.

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се прилагат Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД и Стратегията за управление на риска в БЕХ ЕАД.

Управлението на рисковете в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране на влиянието им за постигане на целите на Дружеството. Стратегическите рискове се определят в Бизнес програмата на Дружеството и се управляват от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите.

Стратегията на ръководството е насочена към прилагане на процес за управление на рисковете при постигане на целите на ниво Дружество, процес и проект, както за рискове, възникващи на

оперативно ниво при изпълнение на конкретни дейности. В процесите, в които се вземат решения, и има значителни бизнес рискове са интегрирани действия за наблюдение и минимизиране на риска и са определени отговорностите за изпълнение, контрол и вземане на решение според дейността.

Разработени са “Правила по качество. Управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”. Извършва се периодичен преглед на Правилата и при необходимост същите се актуализират. Изготвен е риск-регистър на идентифицираните рискове на процесите от Системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, който е приет от Съвет по “Безопасност и качество”.

В дружеството е създадено и действа отдел „Вътрешен одит” на пряко подчинение на Изпълнителния директор, в съответствие със Закона за вътрешния одит в публичния сектор. Основната функция на Вътрешния одит е да извършва одитни ангажменти за независими и обективни проверки, анализи и оценки на процесите, така че предостави увереност на ръководството за надеждността, ефективността и ефикасността на системите за управление на риска, вътрешния контрол и корпоративното управление. Вътрешния одит извършва одитни ангажменти за законосъобразност и целесъобразност, както и да предоставя консултиране и дава препоръки за подобряване оперативната дейност на дружеството.

4. Информация по чл. 10, параграф 1, букви „в”, „г”, „е”, „з” и „и” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004г. относно предложенията за поглъщане:

4.1. член 10, параграф 1, буква „в” - [значими преки или косвени акционерни участия \(включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия\) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО](#)

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е юридическо лице, търговско дружество с регистриран капитал в размер на 1 744 584 890 лв, разпределен в 174 458 489 бр. акции с номинал от 10 лв. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергиен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката. Към 31 декември 2023г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е собственик на икономическа група, в която са включени следните дружества, с държава на учредяване - България:

<i>Дъщерни дружества</i>	<i>Дял</i>	<i>Стойност на инвестицията в хил. лв.</i>
1. ВЕЦ Козлодуй ЕАД	100%	1 082
2. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД	100%	1 521 000
3. АЕЦ Строителен надзор ЕООД	100%	5
4. Интерприборсервиз ООД		
- в несъстоятелност	63,96%	79
5. АЕЦ Сервиз ЕООД	100%	750

Дружеството има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2023 г. е в размер на 505 хил.лв.

4.2. член 10, параграф 1, буква „г” - [притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права](#)

Дружеството няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

4.3. член 10, параграф 1, буква „е” - всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи, посредством които чрез сътрудничество с дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са отделени от притежаването на ценните книжа

Няма ограничения върху правата на глас на Едноличния собственик на капитала.

4.4. член 10, параграф 1, буква „з” - правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета и внасянето на изменения в учредителния акт

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите и внасянето на изменения в Устава на Дружеството са регламентирани в Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и Устава. Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите са описани в т.5.

4.5. член 10, параграф 1, буква „и” - правомощията на членовете на съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции

Съветът на директорите упражнява цялата си компетентност, съгласно Устава на дружеството. Изменението на капитала чрез емитиране или обратно изкупуване на акции е по решение на Едноличния собственик на капитала и членовете на Съвета на директорите нямат тези правомощия.

5. Информация по чл. 100н, ал.8, т.5 от ЗППЦК - състава и функционирането на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има едностепенна система на управление, като органите на управление са: **Едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите.**

На основание чл.107 от Закона за независимия финансов одит в Дружеството е създаден **Одитен комитет.**

1. Едноличен собственик на капитала

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергиен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

1.1. Компетентност

Едноличния собственик на капитала има всички права на акционер на дружеството, съгласно закона и устава на Дружеството и решава всички въпроси от компетентността на Общото събрание на акционерите.

Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;

**Декларация за корпоративно управление
31 декември 2023 г.**

- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им; командирова в чужбина членовете на СД;
- одобрява бизнес програмата на Дружеството;
- избира и освобождава независим регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- взема решения за издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен управител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен управител по Закона за енергетиката от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях.
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти, стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за договори за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Комисия за енергийно и водно регулиране; за получаване на заеми или кредити, предоставяне на заеми, предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, в случаите, когато стойността на всяко едно от изброените надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); поемане на менителнични задължение; обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения или се опрощава дълг на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; съществена промяна в дейността на Дружеството; съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;
- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- съгласува решението на Съвета на директорите за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки на стойност над 500 000 /петстотин хиляди/лева, без ДДС;
- дава разрешение за сключване на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както и учредяване на вещни права, да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители на Дружеството;
- съгласува придобиването на активи или сключването на договори, както и изменение и допълнение на същите, на единична или обща стойност над 500 000 /петстотин хиляди/ лева, без ДДС, с изключение на договори за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени и договори, сключвани в изпълнение на законово и/или лицензионно задължение по регулирани цени, както и изменението и допълнението на такива договори;

- приема и представя на Съвета на директорите Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за повеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството („Политиките”);
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане дивидент и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
- дава съгласие за избор на прокурист на Дружеството и предварително одобрява условията на прокуратата;
- дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни дружества, ако има такива;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

1.2. Вземане на решения

Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание – в зависимост от необходимостта. За упражняване компетентността на общо събрание от Едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.

Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от Едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на Едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

За решенията на Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.

В случай, че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.

Заявяването за вписване на решенията на Едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на Изпълнителния директор, който в такъв случай има право да упълномощи друго лице за това.

2. Съвет на директорите

2.1. Статут и функции

Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството, включително за стриктното спазване на Политиките. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав от петима членове – физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс, при условията и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на СД в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Съветът на директорите продължават да упражняват задълженията си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.

Съгласно устава, член на Съвета на директорите може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:

- има завършено висше образование;
- има най-малко 5 години професионален опит;
- не е поставен под запрещение;
- не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
- не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
- не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е бил член на управителен или контролен орган на Дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по прав линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително, и по сватовство – до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
- не заема висша публична длъжност по чл.6, ал. 1, т. 1 – 38 и 41 – 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;
- не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
- не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие;
- отговаря на други изисквания, предвидени в закона;

Не могат да бъдат изпълнителни членове на Съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение;

Дружеството може да има прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, описано по-горе.

Функциите на Съвета на директорите са: да осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на политиките. Съвет директори изпълнява всички функции и решава

всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на устава на дружеството. За своята работа приема Правилник, който се одобрява от Едноличния собственик на капитала.

2.2 Компетентност

Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на Съвет на директорите, съгласно закона и устава на Дружеството, като:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
- изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Едноличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала;
- отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;
- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно;
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон
- по искане на принципала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на Едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите по устав.

С предварително писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителния директор по всяко време и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

2.3. Решения

Съветът на директорите може да взема валидни решения, когато присъстват или са представени най-малко половината от членовете му. Член на СД може да бъде представляван на заседание само от друг член на Съвета. Никой присъстващ член не може да представлява повече от един отсъстващ. Упълномощаването е в писмена форма (включително изпратено по факс), дава се за всеки отделен случай и се прилага към документите от заседанието. Когато пълномощното не съдържа указания за гласуването, представителят гласува с два гласа по начина, по който сам той гласува по съответния въпрос. Прокуристите, ако има такива, присъстват на заседание на СД с право на съвещателен глас.

Съветът на директорите приема решения с обикновено мнозинство от всички членове, освен ако по закон или устав се изисква решение с квалифицирано мнозинство или единодушно решение.

Съветът на директорите може да взема решения и неприсъствено, ако всички членове са заявили писмено съгласието си за решенията. Съгласието може да бъде валидно дадено и посредством подписано преди изпращането му или по друг установен между членовете на СД начин идентифицирано телефаксно съобщение или друго електронно съобщение.

2.4. Статут на изпълнителен член на съвета

Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния директор.

Изпълнителният директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството при условията на съвместно представителство.

Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, устава, Правилника на съвета, Политиките и решенията на Едноличния собственик на капитала, и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Той решава и всички други въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

Договорът за управление и контрол с Изпълнителния директор, както и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите се подписват от представляващия Едноличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Едноличния собственик на капитала не упълномощи друг свой член за това.

2.5. Договори с членовете на Съвета на директорите, възнаграждения и разходи

Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ.

Договорът за управление с член на съвета се прекратява предсрочно:

- по взаимно съгласие на страните;
- по искане на лицето с предизвестие не по-малко от 3 месеца;
- по искане на принципала на Дружеството с писмено предизвестие от 1 /един/ месец;
- при преобразуване или прекратяване на Дружеството и при промяна на собственика на капитала;
- в случай на смърт;
- при поставяне на запрещение на физическото лице, съответно при обявяване на юридическото лице в несъстоятелност или при прекратяването му;
- поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 6 месеца;
- в други, предвидени от закона случаи;

Договорът може да бъде прекратен предсрочно и без предизвестие от Едноличния собственик на капитала, по вина на члена на Съвета на директорите:

- при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост съгласно чл.23, ал.4 и чл. 26, ал. 2 от устава;
- при осъждане с влязла в сила присъда за извършено умишлено престъпление от общ характер;
- при влизане в сила на акт, с който е установен конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобито имущество;
- при тежко или системно неизпълнение на служебните задължения;
- при нарушаване на закона, устава, правилника на съвета или политиките, извършено при или по повод изпълнението на задълженията на члена на съвета;
- при извършване на действия на лицето, довели до влошаване на финансовите резултати на Дружеството или от които са произтекли щети за него;
- при съществено неизпълнение на икономическите или финансовите показатели, съгласно одобрената бизнес програма;

За съществено неизпълнение се счита значимо влошаване на икономическите показатели, заложи в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнени поради действия или бездействия на Довереника, освен ако непостигането им се дължи изцяло на външни фактори, извън разумния контрол на Довереника.

Преценка за постигането или непостигането на ключовите показатели се извършва на база годишен финансов отчет, заверен от назначения независим регистриран одитор на Дружеството и одобрен от Едноличния собственик на капитала.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен в договора, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета се командирова от Изпълнителния директор (включително като се командирова сам) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета, са за сметка на Дружеството.

2.6. Състав

Към 31.12.2023г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Тодоров Илиев
- Георги Киров Кирков
- Свилена Николова Николова
- Валентин Алексиев Николов

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е Валентин Алексиев Николов.

3. Одитен комитет

Одитният комитет е независим наблюдаващ орган, който отчита дейността си пред Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Състои се от 3-ма /три/ членове, единият от които е Председател. Председателят и членовете на комитета се избират и назначават от Едноличния собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за срок до 3 /три/ години.

Към 31.12.2023г. Одитният комитет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в състав:

- Елена Димитрова Георгиева - Председател
- Огнян Божидаров Тодоров - Член
- Светослав Иванов Спасов - Член

Мандатът на членовете на Одитния комитет в този състав е до 04.08.2024г

Комитетът съдейства на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД относно вътрешните контролни системи и финансова отчетност, вътрешния одит и управлението на риска с оглед принципите на доброто корпоративно управление и поставените стратегически цели на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Наблюдава и проверява независимостта на регистрираните одитори в съответствие с глави VI и VII от Закона за независимия финансов одит.

Основни функции на Одитния комитет са:

- Наблюдава процеса по финансово отчитане в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на системите за вътрешен контрол и за управление на рисковете в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в Дружеството.
- Наблюдава независимия финансов одит в Дружеството.

Одитният комитет има право на достъп до информация и документи, както и да получава съдействие от членовете на СД и служителите. Той има право да изисква от СД да осигури достатъчно ресурси за ефективно изпълнение на задълженията му.

Членовете на Одитния комитет следва да отговарят на изискванията предвидени в Закон за независимия финансов одит.

При изпълнение на своите функции Одитният комитет взаимодейства с одиторите (вътрешни и външни), както и с Комисия за публичен надзор над регистрираните одитори (КПНРО). Съгласно чл. 108 от Закона за независимия финансов одит, Одитният комитет следва, при приемането на годишния финансов отчет на Дружеството, да отчита дейността си пред Едноличния собственик на капитала.

Освен гореизброените управителни органи и комитет, в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са създадени:

- Съвет по „Икономика и финанси“
- Съвет „Безопасност и качество“
- Съвет „Енергийна ефективност“
- Независим консултативен съвет по ядрена безопасност.

Функции и структура на Съвет по „Икономика и финанси“

Съветът по „Икономика и финанси“ (СИФ) е експертен съвет към Изпълнителния директор по всички въпроси, свързани с политиката на ръководството във финансово-икономическата

област. Организацията и дейността на Съвета, целите и задачите му, както и правата, задълженията и отговорностите на неговите членове са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Функции (задачи) на Съвета по „Икономика и финанси”:

1. Разглежда, одобрява и предлага за одобряване от Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на проект на бюджет на Дружеството за всяка календарна година;
2. Разглежда участието на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в други дружества;
3. Разглежда, одобрява и предлага решения на Изпълнителния директор относно:
 - доклади от звената за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки по смисъла на ЗОП;
 - възлагане на обществени поръчки, без провеждане на процедура над 100 000 лв.;
 - търговски сделки извън приложното поле на ЗОП над 100 000 лв.;
4. Разглежда предложения за оптимизиране работата на СИФ.
5. Разглежда финансово-икономически въпроси, свързани с подготовка и реализация на проекти, програми, задачи и конкретни дейности и съответствието им с целите и приоритетите в дружеството.

СИФ се състои от Председател, Заместник председател, секретар и членове. СИФ заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите теми, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка на Изпълнителния директор, въз основа на предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. При обсъждане на общи икономически въпроси в работата на СИФ могат да се привличат допълнително специалисти от Дружеството, както и външни консултанти, специалисти по разглежданите въпроси. Допълнително привлечените специалисти подготвят и представят пред СИФ писмени становища по темите, за които са привлечени. Те са с право на съвещателен глас.

Функции и структура на Съвет „Безопасност и качество”

Съвет „Безопасност и качество” (СБК) е консултативен орган на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по всички въпроси, свързани с безопасността и качеството при експлоатацията, ремонта и реконструкциите на ядрените съоръжения, управлението на ядрено-горивния цикъл и радиоактивните отпадъци и поддържането на аварийната готовност.

Съвет „Безопасност и качество” в работата си се ръководи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР), другите приложими закони и нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Организацията на работа, структура и състав, задачи и отговорности на Съвета са уредени в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Функции (задачи) на Съвет „Безопасност и качество”:

1. Извършва преглед на системата за управление на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
2. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към безопасността на ядрените съоръжения, в т.ч.:
 - въпроси, свързани с програми и мерки за повишаване на безопасността, качеството и опазването на околната среда;
 - въпроси, свързани с осигуряване на безопасността, във връзка с реконструкции и модернизации на КСК, важни за безопасността;
 - технически задания, проекти, доклади и отчети от изпълнени договори, извършени проверки, анализи и оценки на безопасността, качеството и околната среда;
 - разглежда, оценява и одобрява Годишен отчет за безопасността на ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.
3. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към СУ на Дружеството, в т.ч.:
 - преглежда, оценява и предлага за одобрение на Изпълнителния директор комплект политики за управление на Дружеството;
 - разглежда, оценява и одобрява процесен модел на СУ, вкл. съществени промени в процесния модел на СУ и/или в отделни процеси;
 - разглежда и анализира стратегическите рискове на Дружеството и процесните рискове с най-висок остатъчен риск и одобрява мерки за минимизирането им;
 - одобрява приложими нормативни документи с препоръчителен характер (ръководства, добри практики и др.) като задължителни за прилагане в Дружеството;
 - одобрява доклад за състоянието на СУ и програма (мерки) за развитието и подобряването ѝ.
4. По заповед на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД разглежда и предлага решения по други въпроси (включително и въпроси, поставени от други консултативни органи и съвети), свързани с безопасността, здравето, сигурността, качеството, опазване на околната среда.

Съвет „Безопасност и качество” се състои от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвет по БИК заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД . Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със заповед на Изпълнителния директор със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите въпроси, както и независими експерти в съответната област.

Предложения до председателя на СБК за разширяване на състава му, могат да правят всички членове на постоянния състав, както и длъжностните лица, поинскани провеждане на конкретното заседание на Съвета.

На всяко от заседанията на СБК като наблюдатели и без предварителна покана могат да присъстват представители на висшестоящи управленски органи на Дружеството, както и представители на АЯР.

Функции и структура на Съвет „Енергийна ефективност”

Съвет „Енергийна ефективност” (СЕЕ) е експертен съвет към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД със съветателни функции по всички въпроси, свързани с политиката на Дружеството в областта на енергийната ефективност. СЕЕ в своята работа се ръководи от изискванията на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Министъра на енергетиката, другите приложими закони, нормативни актове и

вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В Правилник за работата на Съвет „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са разписани организация на работа, структура и състав, задачи и отговорности на членовете на Съвета.

Функции на Съвет „Енергийна ефективност”:

1. Обсъжда и дава оценка на изготвените от структурните звена и подразделения на Дружеството или от външни организации – административни, организационни и инженерно-технически документи, които са свързани с политиката на ръководството в областта на енергийната ефективност.
2. Основни задачи на Съвета са:
 - 2.1. Оценява и приема първоначални, междинни и крайни резултати от изпълнението на технически задания, технически решения, програми, планове, графици и други документи, свързани с управлението на енергийната ефективност и изпълнението на енергоефективни мероприятия (ЕЕМ);
 - 2.2. Приема предложения и взема решения за осигуряване на необходимите условия, и ресурси за внедряване на приетите разработки;
 - 2.3. Съпоставяне на обема и сроковете за изпълнение на ЕЕМ от докладите с изискванията на Техническото задание и Работната програма към сключените Договори за извършване на услуги от външни организации;
 - 2.4. Оценка и определяне на оптимални срокове за реализация на приетите планове и разработки свързани с енергийната ефективност;
 - 2.5. Анализ на резултатите от енергийния мониторинг и предлагане на коригиращи мерки;
 - 2.6. Обсъждане и приемане на годишен отчет съгласно изискванията на Закона за енергийната ефективност преди изпращането им в Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).
 - 2.7. Други задачи по решение на Съвета на директорите или заповед на Изпълнителния директор.

Съвет „Енергийна ефективност” се състои от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвета заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет по „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД .

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и специалисти от външни организации, които имат отношение към темите, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка и предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. По преценка на Председателя на СЕЕ в заседанията на СЕЕ вземат участие ръководителите на структурните звена, чиито документи обсъжда съветът. При обсъждане на общи технико-икономически въпроси в работата на Съвет „Енергийна ефективност” може да се привлечат консултанти и специалисти по разглежданите въпроси.

Функции и структура на Независим консултативен съвет по ядрена безопасност

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е външен консултативен орган към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е създаден за външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в областта на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядреното гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци. Дейността на Съвета – организация на работа, задачи, структура и състав,

отговорности са регламентирани в Правилник за организацията на работата на Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Функции (задачи) на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност:

1. Основна задача на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност е да подпомага работата на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, чрез осъществяване на външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на атомната електроцентрала. Тази своя задача консултативният съвет реализира чрез:

- предложения за формиране на приоритетите по въпросите на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядрено гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци;
- становища по проекти за нормативни актове, както и по прилагане на действащата нормативна уредба.
- становища по програми и проекти за подобряване на безопасността на ядрените съоръжения;
- предложения за проучвания, изследвания и други дейности в съответната област;
- разпространяването и обмяна на информация и опит, включително и международен между специалистите в съответната област;
- анализи на документи, възложени от изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- проучване и анализиране на конкретни проблеми по решение на Консултативния съвет;
- други дейности по предложение на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност се състои от не по-малко от 3-ма членове, които избират помежду си председател. Пониманият състав на консултативния съвет се определя с решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по предложение на Изпълнителния директор за срок не повече от 2 години. В състава му влизат експерти с признати професионални качества и дългогодишен опит в експлоатацията на атомни централи, в областта на ядрената и радиационна безопасност, на безопасното управление на ядреното гориво и на радиоактивните отпадъци. Членовете на консултативния съвет не могат да работят по трудов договор или договор за управление в Дружествата в системата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Министерство на енергетиката или Агенция за ядрено регулиране.

6. Информация по чл. 100н, ал.8, т.6 от ЗППЦК - описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на тази политика на многообразие, начинът на приложението ѝ и резултатите през отчетния период; когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това.

Политика на многообразие се прилага по отношение на управителните органи. Членовете на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, отговарят на определените критерии за заемане на длъжност, регламентирани в Закона за публичните предприятия и в Устава на дружеството. Длъжностите се заемат след провеждане на конкурс, чийто условия и ред са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Физическите лица, членове на СД притежават необходимото образование и професионален опит, както и добра репутация и мениджърски качества.

Членовете на Одитния комитет отговарят на изискванията предвидени в Закон за независимия финансов одит, относно образователно-квалификационна степен и професионален стаж.

Спазен е принципа за равнопоставеност между половете. В Дружеството, жени са членове на Съвета на директорите, на Одитния комитет и участват в съставите на Съвет по „Икономика и финанси” и Съвет „Безопасност и качество”.

Политиката на многообразие по отношение на управителните органи не допуска ограничение по отношение на пол и възраст.

Прилагането на политика на многообразие е решаващо и важно за успешното управление на Дружеството. Различните способности, умения, опит и качества на всеки от членовете на изброените по-горе управителни органи, комитет и съвети, допринасят за вземането на правилни, икономически изгодни и стратегически полезни решения за Дружеството. Като резултат от прилагането на политика на многообразие са: добро корпоративно управление, добра търговска репутация, привличане на висококвалифициран персонал.

ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ

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@zaharinovanexia.com
уеб сайт: www.zaharinovanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на индивидуалния финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** („Дружеството“), съдържащ индивидуален отчет за финансовото състояние към 31 декември 2023 г. и индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, индивидуален отчет за промените в собствения капитал и индивидуален отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към индивидуалния 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 годишен индивидуален финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2023 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 22 „Провизии“ от индивидуалния финансов отчет към 31 декември 2023 г., спецификата на дейността на Дружеството както и изискванията на приложимата регулаторна рамка изискват от Дружеството да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Дружеството не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя е взета предвид при съставянето на годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г.

Както е оповестено в Пояснение 12 „Материални запаси“ от индивидуалния финансов отчет към 31 декември 2023 г., материалните запаси на Дружеството с балансова стойност 143 258 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване с балансова стойност 128 107 хил. лв. От тях обездвижените материални запаси са 91 355 хил. лв. Оценката 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 2023 г., като е достигнато до заключение, че няма необходимост от признаване на разходи за обезценка до нетната реализируема стойност. При извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определянето на нетната реализируема стойност на обездвижените материални запаси в т.ч. специфично резервно оборудване 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 31 декември 2023 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 годишния индивидуален финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители

(Кодекса на СМСЕС)”, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

Ключови одиторски въпроси

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

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснения 4.5 и 23 от годишния индивидуален финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Приходите от продажба на електроенергия, отчетени от Дружеството за годината, приключила на 31 декември 2023 г. са 2 526 020 хил. лв., които бележат значителен спад спрямо приходите за предходната година в размер на 6 052 284 хил. лв. Продажбите на електрическа енергия от страна на АЕЦ Козлодуй ЕАД се осъществяват на регулиран и на свободен пазар, като значителният спад в приходите е в резултат на намаление на цените на спот пазара през 2023 г. в сегмент „Ден напред“, където е реализиран значителен обем от произведената електроенергия от Дружеството. Основните фактори, които оказват влияние върху цените на свободния пазар са свързани с намаляването на цените на енергоносителите, намаленото търсене на електроенергия на някои пазари, както и увеличение в производството на енергия от възобновяеми източници. С цел смекчаване на икономическите последици от динамиката в цените на енергийния пазар, с решения на Министерски съвет се определя таван на пазарните приходи от производство на електрическа енергия (ЕЕ) за сделки до края на 2023 г., както и допълнителни вноски, дължими на Фонд „СЕС“ за произведената електрическа енергия. В изпълнение на тези решения, Дружеството е отчетло допълнителни разходи на стойност 576 275 хил. лв. за 2023 г., дължими към фонд „СЕС“.	В тази област, нашите одиторски процедури включваха, без да са ограничени до: - получаване на разбиране за процесите и преглед на счетоводната политика за отчитане на приходи от производство и продажба на електрическа енергия; - анализ на съществените типове договори за продажби, по които Дружеството е страна; - 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; - проучване от специализирани източници на тенденциите на свободния пазар на електрическа енергия в т.ч. и факторите, които оказват пряко и най-съществено влияние върху цените на производителите в страната и съпоставка с резултатите на Дружеството; - 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; - получаване на разбиране за контролите, относими към процеса на финансово отчитане в т.ч. трансфер и равнение на данните от информационните масиви към финансово-счетоводната система; - тестове на контроли по отношение на одобрението от страна на ръководството на обемите на електрическата енергия, реализирана на борсов пазар, заложените клирингови цени и тяхното съответствие с графици за производство; - преглед на сключените двустранни договори с клиенти през периода и съпоставка на отчетените приходи с договорените условия; - тестове на контроли на информационни масиви и приложения, използвани при регистрирането и отчитането на продажбата на електрическа енергия на ниво достъп до информацията и базите данни; контроли за неотризиран промени в данните, системите или програмите, както и тестове относно целостта, надеждността и уместността на използваните данни при трансфера между системите; - 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; - анализ и съпоставка на отчетените приходи от договори с клиенти с разходите за компенсация за сметка на Дружеството във връзка с определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснения 4.5 и 23 от годишния индивидуален финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
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 Дружеството е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.	на пазарните приходи за съответния тип производител на електрическа енергия ; - проверка на съответствието на счетоводните данни с Решение на Министерски съвет № 29 от 12.01.2023 г.м в сила от 01.12.2022 г. за определяне на таван от 180 лв. за един MWh за всяка отделна сделка до края на юни 2023 г. на пазарните приходи от производство на електрическа енергия (ЕЕ), произведена от атомна електрическа централа - анализ на съответствието на счетоводните данни с Решение на Министерски съвет № 280 от 30.08.2023 г., в сила от 01.07.2023 г. за налагането на допълнителни вноски във фонд „СЕС“ за произведената ЕЕ от атомна електрическа централа на база таван от 150 лв. за един MWh за всяка отделна сделка. - оценка на пълнотата, уместността и адекватността на оповестяванията в годишния индивидуален финансов отчет във връзка с приходите на Дружеството, свързаните с тях разходи за компенсиране на небитови потребители за периода, включително значими счетоводни политики, преценки и предположения, оповестени от ръководството.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление и нефинансовата декларация, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва индивидуалния финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно индивидуалния 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 индивидуалния 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 финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

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

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

В съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети 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 годишния индивидуален финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

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

Отговорности на одитора за одита на годишния индивидуален финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали годишният индивидуален 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, 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 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 във финансовия 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 Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигахме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

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

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, приложим в България. При поемане и изпълнение на 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 годишния индивидуален финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление и нефинансовата декларация, 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 чл. 100н, ал.(7), т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, 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 доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен годишния индивидуален финансов отчет, съответства на годишния индивидуален финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет“ по-горе;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността с изключение на възможния ефект описан в раздела „Друга информация, различна от годишния индивидуален финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на годишния индивидуален финансов отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на индивидуалния финансов отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД от едноличния акционер на 15.12.2020 г., за период от три години (2021 – 2023).
- Одитът на годишния индивидуален финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2023 г. на Дружеството представлява трета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита №673

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита №816

8 април 2024 г.
България, гр. София

Индивидуален отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2023	31 декември 2022
Активи		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	2 272 828	2 375 852
Нематериални активи	6	24 327	21 601
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	1 522 916	22 916
Предоставени заеми на свързани лица	34.2	26 598	28 464
Предоставени аванси	14	40 907	-
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	9	505	482
Нетекущи активи		3 888 081	2 449 315
Текущи активи			
Ядрено гориво	11	469 247	419 062
Материални запаси	12	143 258	122 149
Търговски и други вземания	13	11 063	3 958
Предоставени аванси	14	61 403	2 561
Предоставени заеми на свързани лица	34.2	12 127	188 351
Вземания от свързани лица	34.3	49 938	98 673
Вземания за данък върху дохода		4 663	18 804
Пари и парични еквиваленти	15	912 588	738 743
Текущи активи		1 664 287	1 592 301
Общо активи		5 552 368	4 041 616

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2023	31 декември 2022
		хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16.1	1 744 585	244 585
Законови резерви	16.2	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	16.3	2 148 678	2 153 877
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(71 881)	(71 537)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		246	225
Други резерви	16.4	11 405	11 405
Неразпределена печалба		973 267	795 748
Общо собствен капитал		4 830 706	3 158 761
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Задържани суми по договори	17	324	134
Финансирания	18	83 115	90 390
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	101 898	98 267
Нетекущи търговски и други задължения	20	125	-
Отсрочени данъчни пасиви	10	144 324	160 056
Нетекущи пасиви		329 786	348 847
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	20	229 784	432 098
Пасиви по договори с клиенти	21	20 083	46
Задължения към свързани лица	34.3	5 251	4 498
Финансирания	18	7 619	7 619
Задържани суми по договори	17	5 047	6 842
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	42 940	33 978
Провизия за отработено ядрено гориво и други	22	81 100	48 927
Текущи пасиви		391 824	534 008
Общо пасиви		721 610	882 855
Общо собствен капитал и пасиви		5 552 368	4 041 616

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение		2023	2022
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		2 526 020	6 052 284
Приходи от продажба на топлоенергия		3 848	3 599
Приходи от продажби на продукция	23	2 529 868	6 055 883
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	23	5 302	4 263
Приходи от финансиране		7 278	7 340
Други приходи	24	2 643	4 343
Печалба от продажба на нетекущи активи		37	349
Закупена ел.енергия		(399)	(17 284)
Разходи за материали	25	(147 312)	(145 230)
Разходи за външни услуги	26	(215 181)	(184 487)
Разходи за персонала	27	(337 903)	(311 113)
Провизии за доходи след напускане	27	(25 916)	(30 226)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(208 693)	(208 857)
Разходи за провизии	28	(32 173)	(24 100)
Възстановена обезценка на финансови активи, нетно	29	534	2 824
Други разходи	30	(406 485)	(966 472)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	31	(576 275)	(3 379 239)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(1 325)	(996)
Изменение в незавършеното производство		4 673	(294)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		691	4 709
Печалба от оперативна дейност		599 364	811 413
Финансови разходи	32	(8 303)	(7 709)
Финансови приходи	32	5 594	6 600
Печалба преди данъци		596 655	810 304
Разход за данък върху дохода	33	(59 603)	(80 841)
Печалба за годината		537 052	729 463

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

Пояснение	2023	2022
	хил. лв.	хил. лв.
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19	5 015
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
– печалба/ (загуби) от текущия период	23	(67)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	7
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	(323)	4 955
Общо всеобхватен доход за годината	536 729	734 418

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748	3 158 761
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(364 732)	(364 732)
Увеличение на капитала	1 500 000	-	-	-	-	-	-	1 500 000
Сделки с едноличния собственик	1 500 000	-	-	-	-	-	(364 732)	1 135 268
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	537 052	537 052
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(344)	21	-	-	(323)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(344)	21	-	537 052	536 729
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(5 199)	-	-	-	5 199	-
Салдо към 31 декември 2023 г.	1 744 585	24 458	2 148 678	(71 881)	246	11 405	973 267	4 830 758

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2022 г.	244 585	24 458	2 171 928	(76 552)	285	21 406	941 233	3 327 343
Изплатен дивидент	-	-	-	-	-	-	(890 304)	(890 304)
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределената печалба и други резерви	56 242	-	-	-	-	(10 000)	(46 242)	-
Нетекущи активи и пасиви разпределени към собственика	(56 242)	-	-	-	-	-	44 043	(12 199)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(10 000)	(892 503)	(902 503)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	729 463	729 463
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	5 015	(60)	-	-	4 955
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	5 015	(60)	-	729 463	734 418
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(18 051)	-	-	-	18 051	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	(1)	(496)	(497)
Салдо към 31 декември 2022 г.	244 585	24 458	2 153 877	(71 537)	225	11 405	795 748	3 158 761

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г. Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Индивидуален отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2023 хил. лв.	2022 хил. лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		3 018 483	7 207 440
Плащания към доставчици		(451 899)	(354 929)
Авансови плащания за доставка на СЯГ		(95 090)	-
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонд „СЕС“	30	(708 997)	(3 181 011)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(359 262)	(310 960)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(5 463)	(5 861)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй		(407 215)	(949 890)
Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети		(393 056)	(1 177 482)
Плащания, свързани със застраховки		(14 293)	(13 892)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(61 195)	(139 287)
Плащания по съдебни спорове		-	(25 000)
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(12 987)	(8 191)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		509 026	1 040 937
Инвестиционна дейност			
Придобиване/увеличение на инвестиции в дъщерни дружества	8	(1 500 000)	(750)
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(153 217)	(119 712)
Получени и възстановени финансираня, нетно		-	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		48	5 523
Предоставени заеми		(10 000)	(387 865)
Постъпления по предоставени заеми		188 308	176 957
Получени дивиденди	8,9	3 252	2 602
Получени лихви		1 131	4 317
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(1 470 478)	(325 231)
Финансова дейност			
Постъпления, свързани с увеличение на капитал	16.1	1 500 000	-
Изплатени дивиденди	16.5	(364 732)	(890 304)
Платени задължения по лизинг	34	(221)	(240)
Нетен паричен поток от финансова дейност		1 135 047	(890 544)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		173 595	(174 838)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината след обезценка		738 743	914 193
Възстановени/(очаквани) кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	14	250	(612)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	14	912 588	738 743

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Валентин Николов/

Дата на съставяне: 07.03.2024 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22.03.2024 г. и подписан на 08.04.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Пояснения към годишния индивидуален финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2023 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. В началото на отчетния период към 01.01.2023 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Георги Киров Кирков – Член и Изпълнителен директор
- Ива Едуард Николова – Член
- Тодор Рангелов Йонев – Член
- Андрей Красночаров – Член и Зам. Изпълнителен директор

През м. януари 2023 г. Андрей Красночаров е освободен като член на Съвета на директорите и на негово място е назначена Свилена Николова Николова. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 26.01.2023 г.

Към 31 декември 2023 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Валентин Алексиев Николов – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова – Член
- Георги Киров Кирков – Член
- Ива Едуард Николова – Член

През м. август 2023 г. е освободен като член на Съвета на директорите Тодор Рангелов Йонев и на негово място е назначен Валентин Алексиев Николов, като обстоятелството е вписано на 16.08.2023 г. в Търговски регистър.

Към 31 декември 2023 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Валентин Николов.

Към 31 декември 2023 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3, 793 лица (31 декември 2022 г.: 3,694 лица).

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

2.1. Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Индивидуалният финансов отчет на Дружеството е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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

Този финансов отчет е индивидуален. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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“.

2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

Индивидуалният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Ефект от продължаващия военния конфликт между Русия и Украйна

Съществуващият близо две години военен конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица. Цените на енергията и суровините, независимо, че се бележи спад спрямо 2022 г., запазиха високи стойности.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск. Към датата на одобрение на индивидуалния финансов отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

- Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с определени контрагенти. Ключов за дружеството доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството има сключен дългосрочен договор за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) до 2025 г. В случай, че обстановката се усложни и няма възможност за доставка на СЯГ, Дружеството има складови запаси за работа в непрекъснат режим за още 2 години.
- Друг негативен ефект би могъл да се породи от невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК. Извозването на ОЯГ се извършва в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, (ХОГ), в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода.
- Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. Доставките от контрагенти от Украйна, чието производство е временно или постоянно прекратено /Харков/ не са спешни и

належащи. Произвежданите от тях резервни части и оборудване имат аналог и към момента се водят преговори с други изпълнители.

С решение № 695 на МС от 23.09.2022 г. и № 200 от 22 март 2023 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз, които забраняват внос на определени части, материали и услуги във връзка с войната в Украйна. Правителството предостави дерогация, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа. Наред с това, ръководството на Дружеството с подкрепата на Министерството на енергетиката продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Тъй като ситуацията е изключително динамична ръководството на Дружеството се въздържа от конкретни и категорични оценки относно влиянието на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му през 2024 г. Събитието вече има отчетени ефекти върху националната икономика, инфлационните процеси, цените на енергийните ресурси, разходите на домакинствата и нарушени елементи на веригата на доставка, които при всички случаи са негативни. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Дружеството, които във финансовия отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки, както и да окажат въздействие върху направените прогнози за бъдещото развитие, парични потоци и резултати от дейността на Дружеството.

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика и прилагани счетоводни стандарти

3.1. Промени в счетоводната политика, прилагани след 01.01.2023

3.2. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2023 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2023 г.:

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.

Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признае в началото на сравнителния период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признае кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа - примерни правила от втори стълб, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува правила с цел извършването на реформа в международното данъчно облагане. Втори стълб има за цел да обложи с минимална ефективна корпоративна данъчна ставка 15% големите компании, които реализират годишен оборот над 750 млн. евро. Измененията във връзка с „Международната данъчна реформа - примерни правила от втори стълб“ са:

- въвежда се изключение от изискванията на МСС 12 предприятието да признава и оповестява информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб на ОИСР. Предприятието трябва да оповести, че е приложило изключението.
- изискване предприятието да оповестява отделно своите текущи данъчни разходи (приходи), свързани с данъците върху дохода от втори стълб.
- изискване в периодите, в които законодателните актове от втори стълб са приети или по същество приети, но все още не са влезли в сила, предприятието да оповести известната му или подлежащата на приблизително оценяване при разумни усилия информация, която помага на потребителите на финансовите отчети да разберат ефекта върху предприятието от данъците върху дохода от втори стълб, произтичащи от това законодателство.
- изключението се прилага задължително и незабавно след публикуването на измененията в МСС 12 и със задна дата в съответствие с МСС 8.

Поради размера на стопанската дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД и групата на Български Енергиен Холдинг ЕАД, към която принадлежи, АЕЦ Козлодуй ЕАД се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. (вижте Пояснение 44).

МСФО 17 Застрахователни договори в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС и **Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация** в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.

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

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

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

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

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
 - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условията);
 - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
 - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

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

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

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

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

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 друга валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако 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.

4. Съществена информация относима за използваните счетоводни политики в предприятието

4.1. Общи положения

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този индивидуален финансов отчет, са представени по-долу.

Индивидуалният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към индивидуалния финансов отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В индивидуалния отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в индивидуалния отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

С цел постигане на представяне във финансовия отчет, даващо по-уместна информация за характера на дейността на Дружеството и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото му състояние, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с годишния индивидуален финансов отчет за предходния сравним период. Промяната касае начина на представяне на позиции от индивидуалния отчет за финансовото състояние и индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход, както следва:

- Отчитане на закупена електроенергия за балансиране и недостиг. Тези сделки касаят частта на закупената електроенергия с цел балансиране на поети ангажименти по продажба на определени количества електроенергия надвишаващи произведените такива. До края на 2022 г. разходите за закупена електроенергия се отчитаха като корекция на прихода от продажба на електроенергия и се представяха нетно в „Отчет за всеобхватния доход“. От настъпилите промени в структурата и динамиката на пазара електрическа енергия през последните години, ръководството е направило преценка, че по-уместно и подходящо е тези позиции да не се компенсират, а да се отчитат брутно. Съответно, в сила от 01.01.2023 г. сумите, свързани със сделки за балансираща енергия се представят като приходи и разходи.

В индивидуалния отчет за финансово състояние:

- На отделен ред „Предоставени аванси“ са представени платени суми по договори с доставчици за доставка на материали и услуги. Към края на предходния сравнителен период 31.12.2022 г. сумата от 2 561 хил. лв. за предоставени аванси е рекласифицирана от ред Материални запаси в размер на 241 хил. лв. и от ред Търговски вземания в размер на 2 320 хил. лв.
- На отделен ред „Пасиви по договори с клиенти“ са представени получените аванси по договори с клиенти, които към края на предходния сравнителен период 31.12.2022 г. в размер на 46 хил. лв. са рекласифицирани от „Търговски и други задължения“.

В индивидуалния отчет за печалби или загуби и друг всеобхватен доход:

- От началото на 2023 г. е променен начинът на представяне на сумите, свързани със сделки за балансиращата електроенергия. До 31.12.2022 г. резултатът от сделките, свързани с балансираща енергия се представя нетно като разлика между стойността на продадената като излишък и закупената като недостиг електрическа енергия. От м. януари 2023 г. стойността на закупената електроенергия за балансиране се отчита като друг разход в индивидуалния отчет за печалби или загуби и друг всеобхватния доход, а стойността на продадената електроенергия за балансиращ пазар се отчита като друг приход. С цел съпоставимост на данните в отчета за печалба или загуба за сравнителния период на 2022 г. от ред „Приходи от продажба на електроенергия“ е рекласифицирана сумата на закупената електроенергия в размер на 17 284 хил. лв. на ред „Други разходи“, идентично на представянето им в настоящия отчетен период.

4.3. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката. Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

4.4. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия на Дружеството се изразява във възможността му да ръководи и определя финансовата и оперативната политика на дъщерните предприятия, така че да се извличат изгоди в резултат на дейността им. В индивидуалния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

4.5. Приходи

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Основните приходи, които Дружеството генерира са свързани с продажба на електрическа енергия и продажба на топлоенергия,

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката
- 4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
- 5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава като задължения по договор възнаграждение, получено по отношение на неудовлетворени задължения за изпълнение и ги представя като други задължения в отчета за финансовото състояние. По същия начин, ако Дружеството удовлетвори задължение за изпълнение, преди да получи възнаграждението, то признава в отчета за финансовото състояние или актив по договора, или вземане, в зависимост от това дали се изисква нещо друго освен определено време за получаване на възнаграждението.

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти

Продажба на електрическа енергия

Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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. Графици се качват всеки ден до 15,30 ч. за следващия ден както за свободен така и за регулиран пазар и за борса. Извършва се така наречено нетно месечно търговско мерене на количествата на изходите на ОРУ (Открита разпределителна уредба), които следва да отговарят на заявените количества в графиците.

При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. За продадена ел. енергия на БНЕБ ЕАД за сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се извършва ежедневно самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД при условия за плащане до 2 дни от получаване на фактурата. За продадена ел. енергия чрез БНЕБ ЕАД по сегмент „Двустранни договори“, се извършва предварително плащане, срещу издаване на авансова фактура и последваща окончателна. За всички останали продажби фактурирането се извършва в края на месеца и срок за плащане до 30 дни.

Продажба на топлоенергия

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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.

При продажбите на топлоенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на топлоенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор. Продадената топлоенергия се фактурира в края на текущия месец с условия за плащане до 30 дни.

Приходи от услуги

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.

Приходи от продажби на краткотрайни активи

Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните 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.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисионна, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионната на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Дружеството е агент при следните сделки:

- такса/компонент задължение към обществото;
- консумативи по договори за наем.

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в индивидуалния отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Б. Други приходи и доходи

Други приходи, включват операции, които не са обичайни спрямо основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

Приход	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни	Приходът се признава, когато се установи правото на

Приход	Подход за признаване
събития	Дружеството да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в индивидуалния отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденди от други предприятия.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Признаване на приходи от лихви

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Приходите от дивиденди се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

Г. Приходи от финансиране

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични правителствени дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

4.6. Активи и пасиви по договори с клиенти

Дружеството признава активи и/или пасиви по договор, когато една от страните по договора е изпълнила задълженията си в зависимост от връзката между дейността на предприятието и плащането от клиента. Дружеството представя отделно всяко безусловнo право на възнаграждение като вземане. Вземане е безусловното право на предприятието да получи възнаграждение.

Пасиви по договор се признават в отчета за финансовото състояние, ако клиент заплаща възнаграждение или дружеството има право на възнаграждение, което е безусловнo, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Дружеството признава активи по договор, когато задълженията за изпълнение са удовлетворени и плащането не е дължимо от страна на клиента. Актив по договор е правото на предприятието да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които предприятието е прехвърлило на клиент.

Последващо Дружеството оценява актив по договора в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

4.7. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на Дружеството. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и се признават като друг разход за периода.

Отчитане на закупена електроенергия с цел продажба - Този елемент представя частта на закупената електроенергия с цел балансиране на поети ангажименти по продажба на определени количества електроенергия надвишаващи произведените такива. Към 31.12.2022 г. разходите за закупена електроенергия се отчитаха като корекция на прихода от продажба на електроенергия и представяха в „Отчет за всеобхватния доход“ нетирано. В сила от 01.01.2023 г. закупената електроенергия с цел продажба се представя на отделен ред в разходната част на отчета.

Отчитането на разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ т.ч. и целеви вноски, предназначени за компенсиране на крайни потребители. Считано от 01.01.2023 г. тези разходи са изведени от обхвана обхвата на „Променливи производствени разходи“ и се отчитат като „Разходи за продажба“ с допълнение, че целевите вноски за фонд „СЕС“ се разпределят директно към продажбите на борсов пазар.

Считано от 01.01.2023 г. е прието използването на счетоводна сметка „Продукция“, аналитично за произведената и подлежаща на продажба ЕЕ и ТЕ.

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия опуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство-2;
- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех „Отоплителна централа“.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ „Козлодуй“ се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

Разходите за спомагателни и допълнителни дейности се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базите за разпределение на непреките технологични разходи са, както следва:

- За ремонтна дейност:
 - за външни обекти - вложени човекочасове по обекти и поръчки;
 - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;

- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности „Производство на електроенергия“ и „Пренос на топлоенергия“.

Разходи за продажба се отнасят директно към приходните сметки за съответния пазар, като се разпределят на база относителния дял на продадени количества, когато са общи. Изключение правят разходи за продажба, свързани единствено с продажби на борсов пазар, както и целевите вноски за фонд „СЕС“, които се разпределят директно към резултативните сметки на този пазар.

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите“ по смисъла на Закона за корпоративното подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закона за местните данъци и такси са включени в „Разходи за външни услуги“ в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.8. Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен:

Програмни продукти	2-10 години
Лицензи	за срока на лиценза
Други	3-10 години
Продукти от развойна дейност	5-20 години

Разходите за амортизация са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват

в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Дружеството за целите на вътрешни за Дружеството потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертна комисия, назначена от ръководството на Дружеството, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Дружеството употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

Научноизследователска дейност

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата и загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Дружеството възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотнесими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата и загубата, когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

4.9. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията (ИМС) се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земни	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	Масивни	Модел на преоценка
	Немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	товарни превозни средства	Модел на преоценка

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
	леки автомобили	Цена на придобиване
	специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на ИМС се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на ИМС при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на индивидуалния финансов отчет над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на индивидуалния финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради	25-70 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-55 години
Мобилни телефони	3-5 години
Повдигателни съоръжения	22-55 години
Преносими инструменти	5-19 години
КИП и А системи	5-40 години
Автомобили	9-42 години
Транспортни средства	5-40 години

Компютърна техника
Обзавеждане

2-28 години
3-35 години

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

4.10. Лизинг (Наети активи)

Дружеството като лизингополучател

За всеки нов договор, Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизингови плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази

преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията за лизинг са включени в търговски и други задължения.

Дружеството като лизингодател

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

4.11. Тестове за обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен

период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.12. Финансови инструменти

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

4.12.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив,

като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случай когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако

Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

4.12.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в индивидуалния отчет за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност през печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в индивидуалния отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в индивидуалния отчет за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

4.13. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

Ядрено гориво

Горивото, заредено в реакторите към отчетната дата, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, заредено през текущата горивна кампания и се представя в отчета като незавършено производство, част от раздел Материални запаси.

Изчисленията за определяне на разхода за ядрено гориво са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

4.14. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на индивидуалния финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Във връзка приетите промени в Закона за корпоративното подоходно облагане, обнародвани в ДВ, бр.106 от 22.12.2023г. съгласно новата част пета „а“ членове 260а до 260я в сила от 01.01.2024 г. Дружеството, като част от голяма национална група предприятия, с годишен приход над 750 000 хил. евро, е задължено да отчита допълнителен данък. На практика приетите промени ефективно ще доведат до увеличаване на разходите за данък върху дохода с 50%.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.19.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързвани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

4.15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и краткосрочни депозити до 12 месеца.

4.16. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Законовите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно изискванията на Търговския закон.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

Резервът от преоценки по планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби или загуби при определяне на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране по възраст и стаж.

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на Едноличния собственик.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на едноличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица” в индивидуалния отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика на Дружеството са представени отделно в индивидуалния отчет за промените в собствения капитал.

4.17. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановите за дефинирани вноски, се признават в печалбата и загубата текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Дружеството като работодател е задължено да изплати определен брой brutни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време и категорията труд, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ.

Съгласно чл. 46 от Колективния трудов договор, действащ след 01 януари 2023 г., при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест(на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на brutното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

- от 5 до 10 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 10 месеца;
- от 10 до 15 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 12 месеца;
- от 15 до 20 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 14 месеца;
- от 20 до 25 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 16 месеца;
- от 25 до 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 18 месеца;
- над 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 20 месеца.

Съгласно чл.48, ал. 1 от Колективния трудов договор, действащ след 01 януари 2023 г., работник или служител работил не по-малко от 10 години в АЕЦ “Козлодуй“, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от Кодекса на труда. Обезщетението се определя като брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години

и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 1,0.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в индивидуалния отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби по планове с дефинирани доходи се признават в другия всеобхватен доход в периода, в който са възникнали.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

Актюерските печалби или загуби във връзка с оценяването на задълженията за изплащане на дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране поради болест се признават в печалбата или загубата за периода.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

4.18. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времеви разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които е сигурно, че ще бъдат получени от Дружеството, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4.19. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Дружеството. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност

4.19.1. Ползен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2023 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6

4.19.2. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 23.

4.19.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи

Дружеството определя справедливата стойност на финансовите инструменти и нефинансови активи на база на наличната пазарна информация, или ако няма такава - чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на организирани финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува“ в края на последния работен ден на отчетния период. Ръководството използва доклади на лицензирани независими оценители и техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти и нефинансови активи при липса на активен пазар. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент или нефинансов актив. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 5 и Пояснение 6.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

4.19.4. Материални запаси

Ядрено гориво

Изчисленията за стойността на материалните запаси са базират на утвърдената „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

Оценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството освен по цена на придобиване, материалните запаси последващо се оценяват по по-ниската от себестойността им и нетната реализируема стойност. Независимо, че счетоводната политика позволява различни методи за извършване на последващи оценки, Дружеството възлага същите на професионален независим оценител.

Материалните запаси, държани с оглед да бъдат използвани в производството, не се обезценяват под себестойността им, ако се очаква завършените продукти, в които те ще бъдат вложени да бъдат продадени по тяхната себестойност или над нея.

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2023 г. в размер на 143 258 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 122 390 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализируема стойност. При определяне на нетната реализируема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители за залежалите и обездвижени материални запаси. При определянето на нетната реализируема стойност и съответно необходимостта от обезценка, ръководството на Дружеството с помощта на своя експертен персонал извършва преглед на физическото състояние на материалните запаси, в частност на специфичните резервни части, периодът на тяхната обращаемост, предназначението им, настъпили обстоятелства относно промяна или невъзможност за тяхното влагане в употреба или ползване по предназначение. В допълнение на вътрешния анализ, ръководството на Дружеството се позовава и на резултати от външни експерти. При оценката към 31 декември 2023 г. е приложен метод на възстановителна стойност, който се базира на определяне на всички преки и непреки разходи за заместване на идентичен обект или актив с отчитане на различните видове изхабяване (физическо, морално, икономическо). Възстановителната стойност отразява всички съпътстващи преки и непреки разходи за придобиване на активи (специфични резервни части), които биха били направени от пазарен участник при създаването на равностоен съвременен актив. Определената стойност на еквивалента подлежи на корекция за остаряване и изхабяване, за да се отрази сумата в намаление от гледна точка на неговото физическо състояние, функционалност и стопанско-икономическа полезност. Изчисленията се базират на предположението, че резервните части струват не повече от заместването им с нови със същите или възможно най-близки функции, технически и икономически параметри на тези на оценявания актив. След извършените анализи и оценки, ръководството на Дружеството е достигнало до заключение, че нетната реализируема стойност на резервните части е близка до тяхната балансова стойност към края на отчетния период и не се налага признаване на загуба от обезценка.

4.19.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2023 г. задълженията на Дружеството за доходи на

персонала при пенсиониране, признати в индивидуалния отчет за финансовото състояние, са в размер на 144 838 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 132 245 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 19.

4.19.6. Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството не е отчетало загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия и предходния период (през 2021 г. отчетената загуба от обезценка на нетекущи активи е 488 хил. лв.)

4.19.7. Обезценка на кредити и вземания

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизиран подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2023 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 545 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 2 796 хил. лв.) (Пояснение 15).

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 13. Към 31 декември 2023 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 34.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, на по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите, в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 13.

4.19.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се

употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.19.9. Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2022 г. на стойност 48 927 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2023 г. е осигурено допълнително финансиране за предвидените извозвания за 2021 г. и 2022 г. в размер на 443 хил. лв. и 31 730 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2023 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2023 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 81 100 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г. и 2023 г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. 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 са договорени от Държавата, финансирания 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 индивидуалния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2023 г. и 31 декември 2022 г.

4.20. Въпроси, свързани с климата

АЕЦ „Козлодуй“, чието мото е „Енергия за чиста природа“, има значима роля в борбата с климатичните изменения и реален принос за постигане на екологичните цели за декарбонизация. Производството на електрическа енергия от АЕЦ практически не генерира парникови газове и има съществен екологичен принос за опазването на околната среда. От въвеждането в експлоатация на 1 блок на АЕЦ „Козлодуй“ до края на 2023 г., атомната електроцентрала е произвела 699 802 363 MWh електроенергия. Това е предотвратило освобождаването на около 827 799 хиляди тона емисии на CO₂ в околната среда. Само за 2023 г. електропроизводството на АЕЦ „Козлодуй“ е спестило на населението и околната среда вредното въздействие на над 18.10 млн. тона въглероден диоксид (CO₂), 37 хил. тона серен диоксид (SO₂), 13 хил. тона азотни оксиди (NO_x) и 300 тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

През 2018 г. АЕЦ „Козлодуй“ получи престижно отличие в Националния конкурс „Най-зелените компании в България“ в категорията „Енергетика, воден сектор“. През 2019 г. в същия конкурс атомната централа отново бе отличена в категория „Зелена инициатива“ за екологичната ѝ роля и последователна политика по опазване на околната среда и за рационално използване на природните ресурси с цел защита и съхранение на екосистемите и здравето на хората. През 2019 г. АЕЦ „Козлодуй“ е носител и на наградата „Кубратов меч“ на Индустриален клъстер „Електромобили“ за принос в развитието на електрическата мобилност на България.

Отговорността на АЕЦ Козлодуй ЕАД обхваща всички инициативи с положително въздействие върху общностите и околната среда, които създават стойност за територията, на която оперира Дружеството. Сътрудничеството с местни институции и икономически предприятия е в основата на процеса на оптимизация на устойчивото развитие, като чрез доклади, проучвания и проекти, Дружеството активно участва и заслава подкрепата си за по-зелено общество.

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за дейността на Дружеството. Те включват рискове, свързани с прехода и възможността на Дружеството да приложи новите регулаторни изисквания, рискове, свързани с репутацията и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на дружеството и географското му местоположение).

Подобно оповестяване на целите, отговорностите и ангажиментите на Дружеството във връзка с климатичните промени са представени в Нефинансовата декларация на Дружеството, която е част от годишния доклад за дейността. В допълнение на това, Дружеството е задължено да докладва и оповестява информация по реда на чл. 8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове, което оповестяване е приложение към годишния доклад за дейността за отчетния период.

5. Имоти, машини и съоръжения

Балансовите стойности на имоти, машини и съоръжения за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2023 г.	465 494	1 893 851	9 207	68 902	234 701	896	2 673 051
Придобити	-	-	-	-	112 214	378	112 592
Трансфери	4 279	91 383	2 439	1 754	(99 855)	-	-
Отписани	(2 138)	(5 347)	(27)	(392)	(1 424)	(364)	(9 692)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(7 464)	-	(7 464)
Салдо към 31.12.2023 г.	467 635	1 979 887	11 619	70 264	238 172	910	2 768 487
Амортизация							
Салдо към 01.01.2023 г.	(11 794)	(219 639)	(1 361)	(63 628)	-	(777)	(297 199)
Начислена	(11 893)	(188 237)	(1 494)	(2 138)	-	(216)	(203 978)
Отписана	62	4 727	20	345	-	364	5 518
Салдо към 31.12.2023 г.	(23 625)	(403 149)	(2 835)	(65 421)	-	(629)	(495 659)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	444 010	1 576 738	8 784	4 843	238 172	281	2 272 828
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2022 г.	458 831	1 845 968	8 335	68 575	193 172	896	2 575 777
Придобити	-	-	-	-	134 499	-	134 499
Трансфери	6 701	75 804	876	679	(84 060)	-	-
Отписани	(38)	(27 921)	(4)	(352)	(6 634)	-	(34 949)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 276)	-	(2 276)
Салдо към 31.12.2022 г.	465 494	1 893 851	9 207	68 902	234 701	896	2 673 051
Амортизация							
Салдо към 01.01.2022 г.	-	(58 804)	-	(60 323)	-	(553)	(119 680)
Начислена	(11 799)	(188 155)	(1 362)	(3 652)	-	(224)	(205 192)
Отписана	5	27 320	1	347	-	-	27 673
Салдо към 31.12.2022 г.	(11 794)	(219 639)	(1 361)	(63 628)	-	(777)	(297 199)
Балансова стойност към 31 декември 2022 г.	453 700	1 674 212	7 846	5 274	234 701	119	2 375 852

Дружеството има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 92 305 хил. лв., които следва да се реализират през 2023 г. Допълнителна информация за капиталовите ангажименти на Дружеството е оповестена в пояснение 37 Поети ангажименти и условни пасиви.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2023 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 238 172 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството за 2023 г.;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.
- Мероприятия за повишаване на ядрената безопасност и сигурност.

Към 31 декември 2023 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 16 218 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 2 265 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 2021 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13, а към 31 декември 2023 г. не е установено да има съществени изменения в пазарните нива на имоти, машини, съоръжения, транспортни средства.

Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са силно специфични, конкретно определени и свързани с дейността по производство на електрическа енергия чрез ядрено гориво. Тези обстоятелства силно ограничават или не позволяват алтернативната употреба на съществена част от активите. Т.е. друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно и следователно практически невъзможно да се определи алтернативна максимизирана стойност. Поради това е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност.

Има три общоприети подхода за оценка, а именно, разходен, пазарен и доходен подход. Разходният подход обикновено осигурява най-надеждна индикация за стойността на подобренията върху земята, сградите със специално предназначение, специалните конструкции, инфраструктура и специалните машини и оборудване.

Разходният подход оценява стойността на базата на разхода за възпроизвеждане или подмяна на собствеността, намален с обезценяването, породено от физическо износване и функционално (техническо) и икономическо остаряване, ако има такова и то може да се измери.

Физическо обезценяване е форма на обезценяване и представлява загуба на стойност в резултат на нормално използване на съоръженията и на излагането им въздействията на околната среда. Функционалното (техническото) стареене е загуба на стойност, причинена от фактори, присъщи на актива, като промени в материалите и технологиите, които водят до излишни капиталови разходи в съществуващите съоръжения, липса на пълно използване и невъзможност за разширяване или осъвременяване на собствеността.

Разходът за възпроизвеждане или подмяна на актива с нов включва както стойността на актива, така и разходите за транспорт, застраховка, товаро-разтоварни работи, монтаж и изпитвания за въвеждане в експлоатация.

Разходът за ново възпроизводство на оборудване със специален дизайн и производство ще бъде базиран на текущи пазарни цени за труд, материали и производствени компоненти, плюс проектантски хонорар, инженерингов хонорар и режийни разноски и печалба.

Пазарният подход установява стойността чрез анализ на скорошни продажби на сравнима собственост.

Пазарния подход сравнява оценявания актив с други, за които вече има извършена транзакция на собствеността. Стойността на аналога се намалява с отбивки за размер, местоположение, изграденост на инфраструктурата в района и други фактори, за да се постигне сравнимост на активите.

С оглед прилагане на метода, данни са получени от информация, събрана от публични търгове, каталози на подобни активи, предлагани за продажба, конфиденциална информация, свързана с продажба на подобни активи. След събиране на пазарни данни, собствеността, подлежаща на оценяване, е проучена, за да се определи нейното състояние, как е била поддържана, рекондиционирана и преустройвана в миналото и други фактори на използване, които биха повлияли тяхната сравнимост с позициите, които се обменят на пазара. Препенени са положителните и отрицателни атрибути и измерени спрямо характеристиките на сравнимите.

Приходният подход установява стойността на собствеността на базата на капитализиране на нетните приходи, които биха били генерирани, ако собствеността би била отдадена под наем, или в случай на предприятие, нетните приходи, генерирани от стопанската дейност. С този метод оценката на актива се получава чрез определяне на фактор на капитализация и дисконтиране на бъдещите приходи.

При всяко изследване на оценката, се имат предвид всичките три подхода, тъй като един или повече може да са приложими към предмета на собственост. Тъй като активите, предмет на оценка са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, като основен подход е приложен разходния чрез метода на „амортизирана възстановителна стойност“. Други подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.

За достигане до заключение за справедливата стойност на оценяваните активи на АЕЦ Козлодуй, са препенени като допустими и възможно приложими - подходът на базата на разходите и подходът на пазарните сравнения. Входящите данни, използвани при подходите за оценяване на активите, могат да бъдат категоризирани като хипотези преобладаващо от 3-то ниво, базирани на наблюдаеми пазарни данни със значими корекции или ненаблюдаеми данни.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2023 г. са изготвени тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Обезпечения по кредити

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

Други оповестявания

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 били преоценявани и са собственост на Дружеството.

6. Нематериални активи

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2023 г.	71 987	7 766	16 122	67 536	163 411
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	5 589	117	1 758	-	7 464
Отписани	-	-	(557)	(491)	(1 048)
Салдо към 31.12.2023 г.	77 576	7 883	17 323	67 045	169 827
Амортизация					
Салдо към 01.01.2023 г.	(53 846)	(6 079)	(14 349)	(67 536)	(141 810)
Начислена	(3 334)	(562)	(819)	-	(4 715)
Отписана	-	-	534	491	1 025
Салдо към 31.12.2023 г.	(57 180)	(6 641)	(14 634)	(67 045)	(145 500)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	20 396	1 242	2 689	-	24 327
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2022 г.	71 987	6 958	14 793	67 536	161 274
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	-	838	1 438	-	2 276
Отписани	-	(30)	(109)	-	(139)
Салдо към 31.12.2022 г.	71 987	7 766	16 122	67 536	163 411
Амортизация					
Салдо към 01.01.2022 г.	(51 108)	(5 764)	(13 876)	(67 536)	(138 284)
Начислена	(2 738)	(345)	(582)	-	(3 665)
Отписана	-	30	109	-	139
Салдо към 31.12.2022 г.	(53 846)	(6 079)	(14 349)	(67 536)	(141 810)
Балансова стойност към 31 декември 2022 г.	18 141	1 687	1 773	-	21 601

През отчетния период Дружеството е придобило 50 бр. нематериални активи, в т.ч. 6 бр. лицензи, продукти от развойна дейност -3 бр. и 41 бр. софтуерни продукти, свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Дружеството няма поети договорни ангажименти за придобиване на нематериални активи. Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2023 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

7. Инвестиционни имоти

Притежаваният Инвестиционен имот, намиращи се в гр. София е отписан от баланса на Дружеството след извършена продажба през 2022 г. Балансовата стойност на същият при отписването му е 4 127 хил. лв. Към 31.12.2022 г. и 31.12.2023 г. Дружеството не притежава Инвестиционни имоти.

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2023 г.		31 декември 2022 г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	1 521 000	100	21 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	79	63.96	79	63.96
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	5	100	5	100
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	България	Сервизни услуги	750	100	750	100
			1 522 916		22 916	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се общо от 151,680,000 бр. обикновени поименни акции, от които 1,680,000 бр. с номинал 12,50 лв. и 150,000,000 бр. с номинал 10,00 лв.

През 2023 г. Дружеството увеличи инвестицията си в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ чрез парична вноска на основание Решение № 33 от 22.12.2023г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение №95-2023 от 22.12.2023 г. на СД на БЕХ. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала на дъщерното дружество са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) и Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023 г. за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД. Вписване на обстоятелството по увеличение на капитала е извършено на 03.01.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел.

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

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

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

Дружеството има контролиращо участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. През месец април, 2022 г. Дружеството е преустановило сделките, свързани със сервизно обслужване и ремонтни дейност, предоставяни до този момент от дъщерното дружество. На 16 февруари 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд „Интерприборсервиз“ ООД е обявено в несъстоятелност.

През 2023 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД разпределя дивидент в размер на 3 396 хил. лв. (2022 г.: 2 140 хил. лв.), като към 31.12.2023 г. ефективно са получени 2 570 хил. лв. Към Дружеството е разпределен и ефективно получен дивидент и от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, в размер на 577 хил. лв. и от ЗАД „Енергия“ в размер на 105 хил. лв. Приходите от дивиденди са представени на ред Финансови приходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и Пояснение 32.

За целите на годишния тест за обезценка, е изготвен анализ на ръководството, който показва, че балансовата стойност на инвестициите е близка до тяхната възстановима стойност с изключение на инвестицията в Интерприборсервиз ООД, но поради несъществеността на сумата, загуби от обезценка не са признати в текущия отчетен период.

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

9. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Дружеството има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианц България Холдинг“ АД.

Дружеството отчита капиталовото участие в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

	<u>31 декември 2023 г.</u>	<u>31 декември 2022 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	505	482
	<u>505</u>	<u>482</u>

През 2023 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 105 хил. лв. (2022 г.: 157 хил. лв.).

Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)	Подходи и техники за оценяване	Значими ненаблюдаеми входящи данни
Ниво 3	а. Приходен подход	* прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци
	Оценъчна техника: Метод на дисконтираните парични потоци	* терминален ръст * дисконтова норма

10. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

Отсрочени данъчни (активи) / пасиви	01.01.2023	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения				
– преоценка	183 060	-	(480)	182 580
Имоти, машини и съоръжения				
– амортизация	(3 301)	-	(11 185)	(14 486)
Имоти, машини и съоръжения				
– обезценка	(1 079)	-	24	(1 055)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	25	2	-	27
Текущи активи				
Материални запаси -				
обезценка	(1 643)	-	4	(1 639)
Търговски и други вземания -				
обезценка	(1 052)	-	29	(1 023)
Парични средства в банки -				
обезценка	(280)	-	25	(255)
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	(6 071)	-	(1 225)	(7 296)
Текущи пасиви				
Провизии	(4 893)	-	(3 217)	(8 110)
Неизползвани отпуски на персонала	(2 998)	-	(435)	(3 433)
Начислени бонуси на персонала	(1 712)	-	726	(986)
	160 056	2	(15 734)	144 324
Отсрочени данъчни активи	(23 029)			(38 283)
Отсрочени данъчни пасиви	183 085			182 607
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	160 056			144 324

Отсрочени данъчни (активи) / пасиви	01.01.2022	Признати в ДВД	Признати в капитала	Признати в печалбата или загубата	31.12.2022
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи					
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	184 144	-	-	(1 084)	183 060
Имоти, машини и съоръжения –					
амортизация	7 833	-	-	(11 134)	(3 301)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	(1 100)	-	-	21	(1 079)
Инвестиционни имоти – преоценка	109	-	-	(109)	-
Капиталови инструменти по справедлива стойност	32	(7)	-	-	25
Текущи активи					
Материални запаси - обезценка	(1 656)	-	-	13	(1 643)
Търговски и други вземания - обезценка	(1 395)	-	-	343	(1 052)
Парични средства в банки - обезценка	(218)	-	-	(62)	(280)
Нетекущи пасиви					
Пенсионни задължения към персонала	(6 050)	-	497	(518)	(6 071)
Текущи пасиви					
Провизии	(2 491)	-	-	(2 402)	(4 893)
Неизползвани отпуски на персонала	(2 304)	-	-	(694)	(2 998)

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен индивидуален финансов отчет
31 декември 2023 г.

Начислени бонуси на персонала	(983)	-	-	(729)	(1 712)
	175 921	7	497	(16 355)	160 056
Отсрочени данъчни активи	(16 196)				(23 029)
Отсрочени данъчни пасиви	192 117				183 085
Признати като:					
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	175 921				160 056

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

11. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2022 г.	68 242	360 204	428 446
Закупено гориво през годината	-	107 177	107 177
Трансфери	116 275	(116 275)	-
Изразходвано гориво през годината	(116 561)	-	(116 561)
Към 31 декември 2022 г.	67 956	351 106	419 062
Закупено гориво през годината	-	163 346	163 346
Трансфери	117 865	(117 865)	-
Изразходвано гориво през годината	(113 161)	-	(113 161)
Към 31 декември 2023 г.	72 660	396 587	469 247

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. Предвид създалата се военна обстановка между Руската федерация и Украйна и настоящата зависимост на Дружеството от ТВЕЛ – Руска федерация, който е основен доставчик на ЯГ за реактори тип ВВЕР-1000, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с подкрепата на държавата чрез Министерство на енергетиката, предприе мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво. Намаляването на зависимостта от единствени доставчици на ядрени материали и услуги в ядрено горивния цикъл (ЯГЦ) е в съответствие с политиката на Агенцията по доставки ЕВРАТОМ за гарантиране на непрекъснатата и безопасна работа на ядрените мощности и сигурността, и надеждността при производството на електрическа енергия за населението и промишлеността на страните членки на ЕС. В Европейската стратегия за енергийна сигурност, приета на 28.05.2014 г. се изисква цялостно диверсифицирано портфолио на доставките на ядрени материали и услуги в ЯГЦ за всички оператори на ядрени централи в Европейския съюз.

В изпълнение на решението на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик, през м. декември 2022 г. бяха подписани партньорски споразумения с Уестингхаус Електрик Швеция АВ и Фраматом.

Между АЕЦ „Козлодуй“ и компанията Уестингхаус е сключен договор за доставка на касети със свежо ядрено гориво (съвместими с използваните към момента) за 5 блок за период от 10 г. считано от 2024 г. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. В изпълнение на сключените договори през 2023 г. „АЕЦ Козлодуй“ е извършил авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 95 192 хил. лв.

Същевременно, с цел да се гарантира сигурността на енергийните доставки, през месец март 2022 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз във връзка с войната в Украйна, които забраняват внос на определени части, материали и услуги от руски доставчици, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа.

12. Материални запаси

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

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	128 107	109 486
Горива	3 346	3 160
Метали	1 543	1 297
Оборудване	345	344
Реагенти	751	1 476
Други материали	9 008	6 232
Общо материали	143 100	122 995
Стоки	158	154
Общо материални запаси	143 258	122 149

Резервните части на Дружеството представляват специфично резервно оборудване за функционирането на енергоблоковете и всички съоръжения, свързани с производството на електрическа енергия в т.ч. осигуряване и гарантиране на непрекъснат режим на работа.

Към 31 декември 2023 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 232 хил. лв. Сумата на възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 177 хил. лв. Извършения преглед на нетната реализируема стойност на специфичните резервни части на Дружеството изисква да се вземе предвид, че те са предназначени не за последваща продажба, а за производствената дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД. Балансовата стойност на материалните запаси подлежащи на оценка от независим лицензиран оценител са на стойност 35 247 хил. лв., като метода използван от оценителите е метода на амортизираната възстановителна стойност.

Към 31 декември 2022 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 167 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 18 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

13. Търговски и други вземания

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
Търговски вземания	602	591
Обезценка на търговски вземания	(30)	(21)
Съдебни и присъдени вземания	7 635	8 364
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(6 647)	(6 696)
Вземане от КТБ (н)	3 375	3 375
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 375)
Вземане от Агенция Митници	7 240	-
Други вземания	1 119	1 060
Обезценка на други вземания	(16)	(16)
Финансови активи	9 903	3 282
Предплатени разходи	1 160	676
Нефинансови активи	1 160	676
Търговски и други вземания	11 063	3 958

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 7 240 хил. лв. Освобождаването на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента.

Всички търговски и други финансови вземания към 31 декември 2023 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.
Салдо на 1 януари	10 108	13 821
Загуба от обезценка	9	20
Възстановяване на загуба от обезценка	(49)	(3 734)
Салдо към 31 декември	10 068	10 108

Анализ на възрастовата структура на търговски и други финансови вземания е представен в Пояснение 39.2.

14. Предоставени аванси

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
<i>Нетекущи</i>	40 907	-
<i>Текущи</i>	61 403	2 561
Нефинансови активи	102 310	2 561

В настоящия индивидуален финансов отчет за първи път платените суми по договори за доставка на материали и услуги, поради своята значимост, се представят на отделен ред в отчета за финансовото състояние. Съществената част /95 192 хил. лв./от предоставените аванси, са свързани с доставка на свежо ядрено гориво.

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..

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	722 799	686 845
- евро	192 325	54 682
- щатски долари	6	10
- други валути	3	2
Очаквани кредитни загуби	(2 545)	(2 796)
Пари и парични еквиваленти	912 588	738 743

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

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер общо на 2 545 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2023 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 251 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има паричен ресурс от 48 827 хил. лв. (към 31.12.2022 г.- 24 851 хил. лв.) в специална

сметка в ТБ Юробанк България АД, открита 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.

16. Собствен капитал

16.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 174,458,489 броя напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. През текущия отчетен период е извършено увеличение на емитираните акции, представени:

	Акции	Стойност
	бр.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2023 г.	24 458 489	244 585
Увеличение чрез допълнителни вноски на собственика	150 000 000	1 500 000
Салдо към 31 декември 2023 г.	174 458 489	1 744 585

Увеличението на капитала през 2023 г. е осъществено с парична вноска от страна на БЕХ, в качеството му на едноличен собственик на Дружеството, на основание Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023 г., в изпълнение на Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023г. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД и съответно увеличение на неговия капитал. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

Вписване на обстоятелството по увеличение на капитала е извършено на 03.01.2024 в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел Едноличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

16.2. Законов резерв

Дружеството отчита законови резерви в размер на 24 458 хил. лв. (2022 г.: 24 458 хил. лв.). 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.

16.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2022 г.	2 171 928
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(18 051)
Салдо към 31 декември 2022 г.	2 153 877
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(5 199)
Салдо към 31 декември 2023 г.	2 148 678

Отписването на преоценъчни резерви и прехвърлянето им в неразпределената печалба на Дружеството е в съответствие със счетоводната политика на Дружеството и се извършва при отписване на активи, които са били преоценени.

16.4. Други резерви

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

16.5. Декларирани и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2023 г. на едноличния собственик са в размер 364 732 хил. лв., представляващ 50 % от нетната печалба за 2022 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2023/11.05.2023 г.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2022 г. на едноличния собственик са в размер 890 304 хил. лв., представляващ 100% от нетната печалба за 2021 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 30-2022/05.02.2022 г.

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет, АЕЦ Козлодуй ЕАД не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

17. Задържани суми по договори за строителство

Към 31 декември задържаните суми по договори за строителство са, както следва:

	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи	324	134
Текущи	5 047	6 842
	5 371	6 976

Съгласно сключени договори за строителство на имоти и изграждане на съоръжения, Дружеството задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

18. Финансирания

	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
На 1 януари	98 009	103 501
Трансфер от пасиви за разпределение към собственици	-	1 848
Признати в печалбата или загубата	(7 275)	(7 340)
На 31 декември	90 734	98 009
Нетекущи	83 115	90 390
Текущи	7 619	7 619

Финансиранията на Дружеството представляват суми, одобрени или получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на Дружеството и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. По-съществените от тях са както следва:

- 86 843 хил. лв., получени по проекти, финансирани от ЕБВР, отнасящи се за изграждане и оборудване на ХССОЯГ и системи за мониторинг. Приходите от финансиранията се признават пропорционално за срока на полезния живот на нетекущите активи, които се финансират.

19. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Дружеството е задължено да изплати на служителите и работниците си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	132 245	132 087
Разходи за лихви	8 094	900
Разходи за текущ стаж	25 801	30 904
Изплатени доходи на персонала	(21 761)	(25 953)
Актюерски (печалби) / загуби, включващи:	459	(5 693)

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен индивидуален финансов отчет
31 декември 2023 г.

Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(4 142)	20 784
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения в т. ч. от	5 863	(25 048)
- промяна на дисконтовия процент от 5.5% на 4.5%	5 863	(25 048)
Актюерски (печалби) от промени в демографските предположения	(1 262)	(1 429)
Салдо към 31 декември	144 838	132 245
Нетекущи	101 898	98 267
Текущи	42 940	33 978

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
Норма на дисконтиране	4,5%	5,5%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	5% за първата и всяка следващата година	5% за първата и всяка следващата година

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(25 801)	(30 904)
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за	(115)	678
Разходи при пенсиониране, признати като разходи за персонал	(25 916)	(30 226)
Разходи за лихви, признати във финансови разходи	(8 094)	(900)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(34 010)	(31 126)

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

2023 г.	2022 г.
----------------	----------------

	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	(3 886)	19 186
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	5 442	(22 841)
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(1 212)	(1 360)
Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	344	(5 015)

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2024 г. в размер на 42 940 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2023 г. е 14,7 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2023 г.:

Промени в значими актюерски предположения в хил. лв.

Дисконтов процент	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(4 601)	4 985
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	4 943	(4 649)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	761	(785)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 246)	5 632

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

20. Търговски и други задължения

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

	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Лизинг	125	-
Финансови пасиви	125	-
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	22 974	35 132
Задължения по договори за лизинг	160	122
Други задължения	10 576	14 854
Финансови пасиви	33 710	50 108
Задължения за възнаграждения на персонала	58 651	61 306
Задължения за социално осигуряване	5 360	5 328
Данъчни задължения	28 038	62 866
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	104 025	252 490
Нефинансови пасиви	196 074	381 990
Търговски и други задължения	229 784	432 098

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

20.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

- **Суми, признати в отчета за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	31 декември 2023 хил. лв.	31 декември 2022 хил. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства	281	119
	281	119
Задължения за лизинг		
Нетекущи	125	-
Текущи	160	122
	285	122

- **Суми, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	2023 хил. лв.	2022 хил. лв.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства	(216)	(773)
	(216)	(773)

Разходи за лихви (включени във финансовите разходи) (7) (8)

Общият паричен поток за лизинг през 2023 г. е в размер на 221 хил. лв.

21. Пасиви по договори с клиенти

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
Пасиви по договори с клиенти	20 083	46
	20 083	46

Към 31.12.2023 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 20 083 хил. лв. (към 31.12.2022 г.: 46 хил. лв.), като голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 20 077 хил. лв., при 0 лв. за 2022 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори в 2023 г., където договорената доставка на ел. енергията се предплаща на 100%.

22. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	81 100	48 927
	81 100	48 927

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2022 г.	24 908
Използвана провизия	(81)
Призната провизия	24 100
Балансова стойност на 31 декември 2022 г.	48 927
Призната провизия	32 173
Балансова стойност на 31 декември 2023 г.	81 100

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизиите 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.

С цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2022 г. на стойност 48 927 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2023 г. е осигурено допълнително финансиране за предвидените извозвания за 2021 г. и 2022 г. в размер на 443 хил. лв. и 31 730 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2023 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2023 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 81 100 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г. и 2023 г.

23. Приходи от договори с клиенти

23.1. Приходи от договори с клиенти на Дружеството по видове са както следва:

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия	2 526 020	6 052 284
Приходи от продажба на топлоенергия	3 848	3 599
Приходи от продажба на продукция	2 529 868	6 055 883
Приходи от продажба на услуги	2 857	2 401
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	2 445	1 862
Приходи от договори с клиенти	2 535 170	6 060 146

23.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи, които се признават в определен момент	2 445	1 862
Приходи, които се признават с течение на времето	2 532 725	6 058 284
	2 535 170	6 060 146

23.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	2 269 651	5 820 949
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	252 200	228 114
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	2 283	2 089
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар/излишък	1 886	1 132
Приходи от продажба на електроенергия	2 526 020	6 052 284

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

	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.
Пазарен сегмент „Ден напред“	1 300 369	5 794 825
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	959 742	71
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	9 540	26 053
Приходи от продажба на електроенергия	2 269 651	5 820 949

Налице е значителен спад на цените на пазара за електроенергия в сравнение с миналата година, което е причина и за съществено намаление на приходите през съпоставимите периоди на 2022 г. и 2023 г. Приходите от борсовата реализация, както и сумарните приходи от продажбите през отчетния период на 2023 г. са с 58% по-малко в сравнение с 2022 г. в резултат от резкия спад на цените на енергийните пазари и преразпределен завишен обем към регулиран пазар. Средната продажна цена на произведената от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2023 г., е 164,45 лв./MWh, и бележи спад от 57,4 % спрямо 2022 г.

От 01.05.2023 г. са в сила новите Правила за търговия на електроенергия (ПТТЕЕ), които през 2023 г. бяха променени в частта на Методиката за определяне цените на балансираща енергия (Методика). Основната цел е прилагането на адекватен механизъм за изчисляване на разходите за балансиране на координаторите на балансиращи групи (КБГ) по период на сетълмент, статус на регулиране - позиция на небаланс (излишък/недостиг) и посока на плащане. Функционирането на принципа „Pay as clear“ носи със себе си задължение за плащане във всеки един случай, в който прогнозата се разминава с баланса – и при излишък, и при недостиг. С това може да се счита, че Методиката приоритизира работата на електроенергийната система за сметка на всички останали участници, тъй като КБГ реално не притежават достатъчно информация за активирания резерв за балансиране в реално време и не могат да изчислят разходите за небаланс на групата си за всеки период на сетълмент.

През 2023 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД включи в търговските си сделки и продажба на ЕЕ чрез сегмент „Двустранни договори“.

За пазарна зона България бяха приети съществени изменения в относимата нормативна уредба – Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕЕ) и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ), които от своя страна обуславят поведението на търговските участници и влияят върху причинните потоци.

С влезлите в сила от 09.06.2023 г. изменения в ПРОБПЕЕ, за пореден път бяха ограничени възможностите на атомната централа, като задължено по закон лице да осъществява сделки на организиран борсов пазар. С решението за окончателно преустановяване работата на Екран „Непрекъсната търговия“ и премахването му от сегмент „Двустранни договори“ (ДД), отпадна възможността за търгуване на базов продукт „Уикенд“. Друга основна цел на измененията бе регламентирането на нов механизъм за управление и ограничаване на финансовия риск за борсовия оператор чрез въвеждане на лимит за търговия на краткосрочните пазарни сегменти, аргументирано с наличието на силна волатилност при цените на спот пазарите. Съсредоточаването на всички усилия в подобряване работата само на краткосрочните сегменти причинява деформация в пазарния модел и поражда опасност от възникване на неблагоприятни финансови последици при функционирането на дългосрочния сегмент. Приоритизирането в осигуряването на защита срещу рисковете само за спот търговията, особено в условията на волатилни цени, се осъществява за сметка подценяване на рисковете при сегмент ДД.

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

	2023 хил. лв.	2022 хил. лв.
Пасиви по договори към 01.01.2023 г.	-	-
Получени аванси по договори с клиенти за периода	984 976	-
Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора	964 899	-

Пасиви по договори към 31.12.2023 г.

20 077

-

Към 31.12.2023 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 20 083 хил. лв. (към 31.12.2022 г.: 46 хил. лв.), като голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 20 077 хил. лв., при 0 лв. за 2022 г.. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори в 2023 г., където ел. енергията се предплаща на 100%.

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

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Свързани лица, в т.ч.:	1 597 800	6 052 151
Българска независима енергийна борса ЕАД	1 309 908	5 820 877
Национална електрическа компания ЕАД	254 075	228 114
ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ, излишък	28 327	1 134
Мини Марица изток ЕАД	3 311	-
ДП РАО	2 179	2 026
Клиенти по сегмент ДД без свързани лица	928 116	-
Други клиенти	104	133
Приходи от продажба на електроенергия	2 526 020	6 052 284

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

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

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

23.6. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	572	570
Търговски вземания от свързани лица	49 938	98 673
	50 510	99 243

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

24. Други приходи

	2023 г.	2022 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от неустойки по договори	1 158	3 288
Приходи от продажба на отпадъци	519	503
Приходи от излишъци на активи	534	181
Приходи от застрахователни събития	21	1
Други приходи	411	370
	2 643	4 343

25. Разходи за материали

	2023 г.	2022 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(119 616)	(119 559)
Резервни части и инструменти	(19 839)	(19 680)
Материали за текуща поддръжка	(2 795)	(2 198)
Реагенти за производство	(2 661)	(1 609)
Работно и специално облекло	(1 749)	(1 634)
Специализирана литература и канцеларски материали	(241)	(252)
Строителни материали и метали	(188)	(145)
Рекламни материали	(179)	(109)
Закупена електроенергия	(44)	(44)
	(147 312)	(145 230)

26. Разходи за външни услуги

	2023 г.	2022 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ремонтни и сервизни услуги	(102 157)	(75 738)
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	(36 562)	(37 125)
Въоръжена и противопожарна охрана	(26 939)	(23 709)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(14 304)	(15 806)
Такси разрешения от регулаторни органи	(8 537)	(7 077)
Консултантски услуги	(5 550)	(5 946)
Транспортни разходи	(3 445)	(3 499)
Данъци и такси	(3 659)	(3 292)
Хигиенизиране и озеленяване	(2 458)	(2 233)
Обучение и квалификация	(1 752)	(856)
Изследвания, замервания и контрол	(1 553)	(860)
Такса водоползване	(1 517)	(1 510)
Научни разработки и документация	(1 324)	(1 034)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(1 221)	(1 182)
Медицинско обслужване	(496)	(365)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(423)	(367)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	-	(229)
Наеми	(57)	(226)
Други	(3 227)	(3 433)
	(215 181)	(184 487)

27. Разходи за персонала

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(237 008)	(214 915)
Разходи за социални осигуровки	(46 015)	(43 499)
Социални разходи в брой	(41 003)	(29 871)
Разходи за храна по Наредба № 11	(4 364)	(14 305)
Други разходи за социално и битово обслужване	(6 070)	(5 011)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(3 443)	(3 512)
	(337 903)	(311 113)
Разходи за доходи при пенсиониране	(25 916)	(30 226)
	(363 819)	(341 339)

28. Разходи за провизии

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Провизия за отработено ядрено гориво	(32 173)	(24 100)
	(32 173)	(24 100)

Детайлна информация за провизията е представена в Приложение 21.

29. Възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Възстановена обезценка на съдебни и присъдени вземания	49	3 702
(Начислена) обезценка на вземания от клиенти	(9)	(20)
(Начислена)/възстановена обезценка на вземания от свързани лица	243	(278)
Възстановена обезценка на други вземания	-	32
Възстановена обезценка на парични средства в банки	251	(612)
	534	2 824

30. Други разходи

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС)	(189 422)	(452 625)
Годишна вноска във фонд Сигурност на енергийните доставки (СЕС)	(126 281)	(301 750)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“ (РАО)	(75 768)	(181 050)
Извънсъдебни споразумения	-	(25 000)
Дарения и спонсорство	(9 376)	(1 257)
Глоби и неустойки по договори	(1 081)	(124)
Членски внос	(1 024)	(875)
Командировки	(707)	(512)
Социални разходи	(657)	(600)
Липси и брак	(563)	(607)
Представителни разходи	(427)	(192)
Обезценка на материални запаси	(232)	(167)
Възстановена обезценка на материални запаси	175	18
Други разходи	(1 122)	(1 731)
	(406 485)	(966 472)

Нормативно определените вноски, които Дружеството е задължено да прави ежемесечно в няколко фонда са в общ размер на 391 471 хил. лв. (2022 г.: 935 425 хил. лв.) и представляват над 96% от сумата на Други разходи на Дружеството. Те се признават съгласно следните нормативни актове:

- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения" (вноски за фонд ИЕЯС)
- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Радиоактивни отпадъци (вноски за фонд РАО)
- ✓ НАРЕДБА за реда и начина на набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (вноски за фонд СЕС).

31. Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия

През 2022 г. страната и Европейския съюз като цяло бяха изправени пред драстичен скок на цените на електрическата енергия, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии и войната в Украйна.

Драстичното повишаване на цените на пазара за електроенергия, се отрази негативно върху крайните потребители, респективно бизнеса в страната. Невъзможно беше да се избегне отрицателното въздействие поради краткия период от време, динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Повишените разходи за електроенергия логично доведоха и до моментално повишение на цените на всички предлагани продукти. Затова всички страни в Европа започнаха да търсят начини да се справят с високата инфлация. Една от мерките, които се предприеха, беше да се компенсират потребителите на скъпия ток. Но въпреки че цената на електроенергията за битовите потребители в България се регулира от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), скъпият ток за бизнеса моментално се отрази на покупателната способност на хората в страната.

С цел смекчаване на икономическите последици от настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Програмата има за цел да защити и подпомогне всички небитови крайни потребители за справяне с последиците от колебанията на цените на електрическата енергия.

Програмата предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператори на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). Приемането на програмата има за цел запазване на конкурентоспособността на индустрията и преодоляване на допълнителния инфлационен натиск, породен от високите цени на електроенергията. По този начин се целеше да бъде намалена дължимата за плащане сума от небитовите крайни клиенти.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщение на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа“ относно цените на енергията. Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

С Решение на Министерски съвет № 29 от 12.01.2023 г., влизащо в сила от 01.12.2022 г. се промени начина за определяне на допълнителни вноски във фонд „СЕС“, като се определи таван на пазарните приходи от производство на електрическа енергия (ЕЕ). За произведената ЕЕ от атомна електрическа централа, той е 180 лв. за един MWh за всяка отделна сделка за периода до края на м. юни 2023 г.

С Решение на Министерски съвет № 280 от 30.08.2023 г., влизащо в сила от 01.07.2023 г. допълнителни вноски във фонд „СЕС“ за произведената ЕЕ от атомна електрическа централа се определят на база таван от 150 лв. за един MWh за всяка отделна сделка.

В резултат на предприетите мерки Дружеството е признало допълнителни разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за сметка на АЕЦ Козлодуй ЕАД в общ размер 576 275 хил. лв. за 2023 г. и 3 379 239 хил. лв. за 2022 г.

32. Финансови приходи и разходи

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по заеми и лизинг	(7)	(8)
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(7)	(8)
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(8 094)	(900)
Разходи за такси и комисиони	(75)	(6 787)
Отрицателни валутни курсови разлики	(127)	(14)
Финансови разходи	(8 303)	(7 709)

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от лихви по предоставени заеми	1 315	4 290
Приходи от лихви по банкови сметки	6	8
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 321	4 298
Приходи от дивиденди	4 078	2 297
Положителни валутни курсови разлики	195	5
Финансови приходи	5 594	6 600

33. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2022 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	596 655	810 304
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(59 666)	(81 030)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(31 465)	(31 612)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	15 794	15 446
Дължим разход за данък върху дохода	(75 337)	(97 196)
Отсрочени данъчни приходи в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	15 734	16 355
Текущ данък върху дохода	(59 603)	(80 841)

Отсрочени данъчни (разходи)/ приходи, признати в другия
всеобхватен доход

(2)

7

Пояснение 10 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

34. Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

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

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

Дъщерни предприятия на Дружеството

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„Интерприборсервиз“ ООД /в несъстоятелност с Решение №11/16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца/

„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

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

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

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейпънс 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, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO“ S.A. до ноември 2023 г.

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

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2023 г.:

Илия Тодоров Илиев – Председател

Валентин Алексиев Николов – Член и Изпълнителен директор

Свилена Николова Николова – Член

Георги Киров Киров – Член

Ива Едуард Николова – Член

Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2023 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД

Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор

Диян Станимиров Димитров – 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.

34.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

34.1.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Увеличение на капитала	1 500 000	56 242
Намаление на капитала	-	(56 242)
Покупки на услуги	532	436
Продажба на услуги и активи	5	4 702
Предоставяне на заем	-	387 865
Лихви по предоставен заем	1 033	4 180
Погасен заем от БЕХ ЕАД	185 958	174 637
Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД	364 732	890 304
Извършени плащания за фонд СЕС по сметка на БЕХ ЕАД	-	3 181 011

Данни за предоставените заеми са описани в Пояснение 34.2. Предоставени заеми на свързани лица

34.1.2. Сделки с дъщерни предприятия

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на услуги:		
- продажба на услуги на „Интерприборсервиз“ ООД	-	104
- продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	19	33
- продажба на услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД	15	84
- продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ООД	11	7
Покупки на активи и услуги:		
- покупка на стоки и услуги от „Интерприборсервиз“ ООД	-	1 676
- покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД	33	25
- покупка на стоки и оборудване от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	952	450
- покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	6 228	4 182
Други:		
Предоставен заем на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	10 000	-
Приходи от лихви за забава - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	73	-
Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	88	110
Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	193	-
Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2 350	2 320
Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3 396	2 140
Разпределен дивиденти от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	577	-
Предоставени ДМА чрез дарение на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ / балансова стойност/	2 692	-
Увеличение на капитала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“	1 500 000	-
Учредителна капиталова вноска за „АЕЦ Сервиз“ ЕООД	-	750

34.1.3. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	2023 г.	2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на продукция, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД	1 309 908	5 816 266
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	254 075	228 114
- продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД	28 327	1 156
- продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД	3 311	-
- продажба на услуги на „БНЕБ“ АД	1	-
- продажба на услуги на „ЕСО“ ЕАД	3	2
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	4 296	3 938

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки на стоки и услуги:		
- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	1 686	1 960
- покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД	2 346	2 869
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	36 729	49 679
- покупка на услуги от ДП РАО	698	737
- покупка на застрахователни услуги от ЗАД „Енергия“ АД	-	-
Други:		
- Приходи от лихви за забава - „НЕК“ ЕАД	333	-
- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	106	157
- възстановена застрахователни премии за „Ниска шетимост“ от ЗАД „Енергия“ АД	-	704

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия.

34.2. Предоставени заеми на свързани лица

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекуща част:		
Главница	26 498	28 590
Лихви	193	-
Обезценка	(93)	(126)
	26 598	28 464
Текуща част:		
Главница	12 092	188 308
Лихви	35	43
	12 127	188 351
Общо предоставени заеми	38 725	216 815

Предоставените заеми на свързани лица са както следва:

Заем на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД:

- Лимит до 20,000 хил. лв., в последствие увеличен на 22,000 хил. лв.
- краен срок за погасяване 15.01.2024 г.
- договорена годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка или 2,5 % надбавка
- кредитът се погасява на 22 вноски съгласно погасителен план
- обезпечен със запис на заповед

През 2023 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 2 350 хил. лв. и дължимият остатък към 31 декември 2023 г. е в размер на 1 320 хил. лв., подлежащи на погасяване през 2024 г.

Начислените лихви по заема през 2023 г. са в размер на 88 хил. лв. (2022 г.: 110 хил. лв.).

Заем на едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД:

- С Протокол № Е-РД-21-10/24.03.2022 г. на Министерство на енергетиката е дадено разрешение 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 кредита : 350 000 хил. лв.;
- срок: една година и краен срок за погасяване е 31 март 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.

Към 31.12.2023 г. БЕХ ЕАД е погасил изцяло кредита, като плащанията по него през 2023 г. са в размер на 175 363 хил. лв. (2022 г.: 174 637 хил. лв.).

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.

През отчетния период са извършени първите плащания от страна на БЕХ ЕАД в размер на 10 595 хил. лв. дължимият остатък към 31 декември 2023 г. е в размер на 27 270 хил. лв.

Заем на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД:

С протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 20/10.08.2023 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 „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 16 000 хил. лв., разделени на два транша- на 01.09.2023 г.-10 000 хил. лв. и 6 000 хил. лв. на 01.01.2024 г.;
- срок на погасяване 01.09.2032 г. като изплащането на главницата, в едно с капитализираната лихва става дължима след 01.09.2026 г.;
- договорена годишна лихва – 5,7 % , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;

Към 31.12.2023 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД, дължи предоставената главница по първия транш от 10 000 хил. лв., в едно с капитализирани лихви в размер на 193 хил. лв.

Възползвайки се от клаузите по договора, касаещи предварително погасяване, на 02.02.2024 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД е извършило пълно погасяване на кредита, в едно с дължимите към момента на плащане лихви.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Дружеството са в общ размер на 38 590 хил. лв., в т.ч. нетекущи вземания в общ размер на 26 498 хил. лв. (2022 г.: 28 464 хил. лв.), които включват вземания по предоставени заеми на БЕХ ЕАД в размер на 16 498 хил. лв. и „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД в размер на 10 000 хил. лв.

Краткосрочните вземанията от свързани лица по предоставени заеми са в общ размер на 12 092 хил. лв., включващи вземане от БЕХ ЕАД в размер на 10 772 хил. лв. (2022 г.: 185 958 хил. лв.), и от ВЕЦ Козлодуй ЕАД в размер на 1 320 хил. лв. (2022 г.: 2 393 хил. лв.).

34.3. Разчети със свързани лица, различни от заеми

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Текущи вземания		
- <i>едноличния собственик</i>		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	-	-
- <i>дъщерни предприятия</i>		
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – търговски и дивидент	869	-
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – обезценка	(17)	
„Интерприборсервиз“ ООД - дивидент	32	32
„Интерприборсервиз“ ООД – търговски и съдебни	98	97
„Интерприборсервиз“ ООД - обезценка	(40)	(9)
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД	1	1
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	3	2
- <i>свързани лица под общ контрол</i>		
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто	25 836	45 836
Обезценка	(13)	(268)
„ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции	523	558
- <i>други свързани лица</i>		
„БНЕБ“ ЕАД	21 520	50 919
ДП РАО	1 128	1 509
Обезценка	(2)	(4)
Общо текущи вземания от свързани лица	49 938	98 673

По своята същност вземанията на Дружеството от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки – 33 278 хил. лв. (31.12.2022 г: 86 600 хил. лв.)

Предоставени гаранции по договори – 16 226 хил. лв. /пояснение 37- от БНЕБ ЕАД- 15 874 хил. лв. и ЕСО ЕАД-352 хил. лв. /

Вземания от дивиденди в размер на 32 хил. лв. от Интерприборсервиз ООД дължим от 2020 г.

Вземане по съдебни спорове от Интерприборсервиз ООД в размер на 98 хил. лв.

Вземания по лихви за забавени плащания в размер на 376 хил. лв., в т.ч. от НЕК ЕАД - 333 хил. лв. и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД - 43 хил. лв.

За вземанията на дължимия дивидент от Интерприборсервиз ООД и лихвите за забавени плащания, дружеството е признало загуба от обезценка, представен в пояснение 34.3.

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Текущи задължения		
- <i>едноличния собственик</i>		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	61	32
- <i>дъщерни предприятия:</i>		
„Интерприборсервиз“ ООД – търговски, гаранции	65	65
„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД-гаранции	1	1
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД- търговски	1	1
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски	570	581
- <i>свързани лица под общ контрол</i>		
„ЕСО“ ЕАД - търговски	4 462	3 749
- <i>други свързани лица</i>		
БНЕБ ЕАД	90	7
ДП РАО	1	62
Общо текущи задължения към свързани лица	5 251	4 498
Общо задължения към свързани лица	5 251	4 498

Дължимите от дружеството суми в размер на 5 251 хил. лв. в частта 5 188 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки, а сумата от 63 хил. лв. е задържана гаранция по договори, в т. ч. 62 хил. лв. на Интерприборсервиз ООД и 1 хил. лв. на АЕЦ -Нови мощности ЕАД.

Дивидентите, разпределени и платени на едноличния собственик нямат данъчен ефект.

Вземанията от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

34.4. Движение на обезценката на вземания и предоставени заеми от свързани лица

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	407	129
Загуба от обезценка	-	278
Възстановяване на загуба от обезценка	(242)	-
Салдо към 31 декември	165	407

34.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2023 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси и обезщетения	561	495
Разходи за социални осигуровки	32	32
Социални разходи	45	48
Общо възнаграждения	638	575

35. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Задължения по лизингови договори хил. лв.
1 януари 2023	122
Парични потоци:	
Плащания	(221)
Непарични промени:	
Промяна в условията на договорите	377
Начислени лихви	7
31 декември 2023	285
1 януари 2022	362
Парични потоци:	
Плащания	(240)
31 декември 2022	122

36. Безналични сделки

През 2023 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

37. Поети ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2023 г. Дружеството има капиталови ангажменти за 121 337 хил. лв. до края на 2026 г., в т.ч. за 2024 г. в размер на 92 305 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 115 423 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Дружеството има договорени ангажменти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към момента на съставяне на настоящия индивидуален отчет, АЕЦ Козлодуй ЕАД няма ангажимент за доставка на СЯГ през 2024 г.

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 и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ЕРА) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на СЯГ, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на СЯГ, по които през 2024 г. Уестингхаус ще достави СЯГ за 117 350 хил. лв./60 000 хил. EUR/. Във връзка с тези споразумения, към 31.12.2023 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в размерна 95 192 хил. лв.

Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 4 963 хил. лв. (31 декември 2022 г.: 2,463 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции, обезпечения и ипотeki

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 32,190 хил. лв. към 31 декември 2023 г. (31 декември 2022 г.: 10,498 хил. лв.).

Към 31 декември 2023 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия - 350 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 1 498 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 - 19 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 7 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.

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 е сключило

застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2022 г. до 31.07.2023 г. Застрахователната сума е в размер на 864 хил. лв., от които 847 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията.

На 24.07.2023 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2023 г. до 31.07.2024 г. Застрахователната сума е в размер на 913 хил. лв., от които 895 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г. застрахователната сума е в размер на 13,293 хил. лв. (2022 г. -14,834 хил. лв.).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

38. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	Пояснение	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	9	505	482
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност			
Търговски и други вземания	13	9 903	3 282
Предоставени заеми на свързани лица	34.2	38 725	216 815
Вземания от свързани лица	34.3	49 938	98 673
Пари и парични еквиваленти	15	912 588	738 743
Общо финансови активи		1 011 659	1 057 995
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Задържани суми по договори за строителство	17	5 371	6 976
Търговски и други задължения	20	33 710	50 108
Задължения към свързани лица	34.1	5 251	4 498
Общо финансови пасиви		44 332	61 582

Вижте Пояснение 4.1. за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 39.

39. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Управлението на риска е структуриран процес, в рамките на който съществуващите рискове за изпълнение на целите на Дружеството се идентифицират и анализират. За противодействие срещу значимите рискове се дефинират, оценяват, избират и прилагат стратегии, целящи снижаване до приемливи нива на вероятностите за настъпване на рискови събития и на очакваните размери на последствията от тях. В процеса на управление на рисковете се включва наблюдение на измененията в параметрите на отчитаните значими рискови събития и контрол на ефективността на прилаганите стратегии за противодействие срещу тях. При необходимост се предприемат коригиращи действия чрез промяна или актуализиране на прилаганите стратегии за противодействие и отчитане на рисковете.

Управлението на риска се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството.

Дружеството е изложено на различни видове финансови рискове. Най-значимите са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

39.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г.

Същественият риск от икономическа рецесия е възможно да повлияе пазара на ЕЕ, в резултат на което да се поддържат ниски цени в средносрочен план, респ. намаление на приходите от електроенергия, които заемат основен дял 99% от общите приходи на Дружеството. Очаква се пазарът в страната да е в унисон с европейските пазари, като в средносрочен аспект не са изключени нестабилност и ценова динамика на пазара на електроенергия.

Ценови риск е възможен предвид значителното повишение на пазарните цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което ще се отрази негативно на нивото на разходите и върху финансовия резултат.

39.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро при условия на фиксиран курс лев/евро 1.95583, поради което валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Дружеството, е минимален.

По отношение на валути като USD, GBP се изпълнява наблюдение на тенденцията на валутните пазари, поради вероятен риск от евентуални загуби от възникване на разлики във връзка с промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути между датата на съответната сделката и датата на уреждане на задълженията.

39.1.2. Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Дружеството е изложено на лихвен риск и 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 задълженията на Дружеството

свързани с планове за дефинирани доходи. (вж. т.19 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране)

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Поради несъществеността на сумите, Дружеството не е изложено на съществен лихвен риск.

Предоставените кредити от Дружеството на БЕХ ЕАД са с фиксиран лихвен процент на годишна база с оглед на което лихвен риск не е вероятен. Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и с анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните финансови потоци.

39.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2023 г. хил. лв.	31 декември 2022 г. хил. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	505	482
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	9 903	3 282
Предоставени заеми на свързани лица	38 725	216 815
Вземания от свързани лица	49 938	98 673
Пари и парични еквиваленти	912 588	738 743
Балансова стойност	1 011 659	1 057 995

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от финансовите вземания от несвързани и свързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2023 г. и 31 декември 2022 г.:

	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
31 декември 2023 г.				
Непадежирани	0 %	8 497	-	8 497
От 30-90 дни	0 %	16	-	16
От 90 – 180 дни	0 %	1	-	1
От 180 – 360 дни	7,69 %	416	(32)	384
Над 360 дни	99,50 %	3 406	(3 389)	17

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен индивидуален финансов отчет
31 декември 2023 г.

Съдебни и присъдени	87,06 %	7 635	(6 647)	988
		19 971	(10 068)	9 903
31 декември 2022 г.				
Непадежирали	0 %	1 112	-	1 112
От 30-90 дни	0 %	7	-	7
От 90 – 180 дни	0 %	2	-	2
От 180 – 360 дни	5,59 %	519	(29)	490
Над 360 дни	99,90 %	3 386	(3 383)	3
Съдебни и присъдени	80,06 %	8 364	(6 696)	1 668
		13 390	(10 108)	3 282

Към датата на индивидуалния финансов отчет възрастовата структура на финансови вземания е следната:

Към 31 декември 2023 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	9 485	16	1	384	17	9 903
Вземания от свързани лица	48 662	148	1 128	-	-	49 938
	58 147	164	1 129	384	17	59 841

Към 31 декември 2022 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	2 780	7	2	490	3	3 282
Вземания от свързани лица	97 346	360	6	-	961	98 673
	100 126	367	8	490	964	101 955

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 34.3.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

39.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност.

За управление на ликвидния риск Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва:

31 декември 2023 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми по договори за строителство	-	5 047	324	5 371
Търговски и други задължения	195 454	34 330	125	229 909
Задължения по договори с клиенти	20 083	-	-	20 083
Задължения към свързани лица	5 186	65	-	5 251
	220 723	39 442	449	260 614

31 декември 2022 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Задържани суми по договори за строителство	-	6 842	134	6 976
Търговски и други задължения	402 159	29 985	-	432 144
Задължения към свързани лица	4 434	64	-	4 498
	406 593	36 891	134	443 618

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

40. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

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

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

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

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2023 г.	31 декември 2022 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	14 210	14 032
- сгради	429 800	439 668
- машини, съоръжения и оборудване	1 581 581	1 679 486
- транспортни средства	9 065	7 965
	2 034 656	2 141 151

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2021 г.

Към 31 декември 2023 г. е извършен тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

41. Политика и процедури за управление на капитала

АЕЦ „Козлодуй“ е единствената атомна централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство. Това, заедно с високата експлоатационна безопасност и надеждните доставки

на електроенергия, определя нейната роля като ключов фактор за стабилността на националната електроенергийна система и за енергийната сигурност на страната.

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да поддържа стабилно финансово състояние и капиталови показатели, които да гарантират нормално и продължаващо функциониране на производството на електрическа енергия, което от своя страна да гарантира изплащането на дивиденди на едноличния собственик БЕХ и съответно на българската държава..

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	<u>2023 г.</u>	<u>2022 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Печалба за годината след данъци	537 052	729 463

42. Събития след края на отчетния период

На 03.01.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство по увеличение на капитала, в изпълнение на Решение № 33 от 22.12.2023г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023г.

На 05.01.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Валентин Алексиев Николов – 5 години считано от датата на вписване.

На свое заседание от 25.01.2024 г. Министерският съвет одобри проект на споразумение между правителствата на Република България и Съединените американски щати за сътрудничество по проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ “Козлодуй” и ядрената програма за граждански цели на Република България. С решение на Народното събрание от м. януари 2023 г. се възлага на Министерския съвет да проведе преговори и да сключи междуправителствено споразумение с правителството на САЩ за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ “Козлодуй” с технология AP 1000. Проектът на споразумение подлежи на ратификация от Народното събрание.

На 01.02.2024 г. дъщерното дружество “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД извърши предсрочно погасяване на задължението си по договор за паричен заем от 01.09.2023 г. в размер на 10 242 хил.лв., с което договора се счита за приключен.

С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 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 2024 г. до 31 декември 2024 г. С Решение на Министерски съвет № 167/14.03.2024 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г.

43. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този индивидуален финансов отчет е одитиран съвместно от одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги.

44. Финансово-отчетни и одит съображения, свързани с въвеждането на глобален минимален корпоративен данък от 15% за големите групи

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува Примерни правила за GLoBE (или Глобална антибазова ерозия) по Втори стълб. Целта на Примерните правила от втори стълб е да се гарантира, че в крайна сметка големите мултинационални образувания ще плащат минимално ниво на данъчно облагане. Правилата GLoBE изискват от отделните юрисдикции да актуализират националните данъчни закони, за да се съобразят с изискванията на Втори стълб, и на практика създават минимална данъчна ставка от 15% за мултинационалните предприятия. Този ефект се постига чрез изискването за "допълващ" данък, което означава, че ако дъщерно дружество на мултинационална организация плаща по-малко от 15 % ефективна данъчна ставка, организацията ще бъде задължена да плати допълващ данък на ниво организация майка. След това предприятието майка ще трябва да плати допълнителния данък, необходим за достигане на процента на дъщерното дружество до минимум от 15 %. В резултат на това крайните дружества майки с дъщерни дружества в юрисдикции с ефективни данъчни ставки под 15% ще дължат допълнителни данъци занапред.

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на мултинационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО.

Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- Облагане с национален допълнителен данък.

Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се възползва, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО.

АЕЦ Козлодуй ЕАД е в обхвата на задължените лица за допълнителния корпоративен данък, но е в процес на анализ и оценка на влиянието от измененията в ЗКПО. Ръководството на Дружеството очаква да бъде засегнато от промените в ЗКПО, свързани с определянето на допълнителен корпоративен данък по новите правила съгласно Модела на правила по Втори стълб и е в процес на анализ и оценка на влиянието и количествените ефекти от промените в ЗКПО.

Дружество е част от група БЕХ, която отговаря на условията за приходи над 750 млн. евро и следователно то подлежи на облагане с допълнителен национален данък. Дружеството и група БЕХ са в процес на анализ на новите изисквания, издадени от Организацията за икономически сътрудничество и развитие (ОИСР) и приети от националните правителства. Поради това Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния финансов отчет за 2023 г.

45. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2023 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 22.03.2024 г.