



Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
Доклад на независимия одитор
Консолидиран годишен финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2020 г.



Съдържание

Страница

Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Консолидирана нефинансова декларация	li
Доклад на независимия одитор	-
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	5
Консолидиран отчет за паричните потоци	7
Пояснения към консолидирания финансов отчет	8

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

ИНВЕСТБАНК АД

ИНТЕРНЕТБЪНЪЛ АСЕТ БАНК АД

БАНКА ДСК ЕАД

ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД

ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪЛГАРО АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

АЛИАНЦ БАНК БЪЛГАРИЯ АД

ТЪРГОВСКА БАНКА Д АД

Одитор

Ейч Ел Би България ООД



ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на Група „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

1 януари – 31 декември 2020 г.

Настоящият консолидиран доклад за дейността на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Консолидираният доклад за дейността съдържа и изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Консолидираният доклад за дейността съдържа и консолидирана нефинансова декларация съгласно чл. 51 от Закона за счетоводството.

Консолидираният доклад за дейността на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества представя коментар и анализ на консолидираните финансови отчети и друга съществена информация относно консолидираното финансово състояние и резултатите от дейността на Групата като обхваща периода от 1 януари 2020 г. до 31 декември 2020 г. Групата включва “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества.

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

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 се извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия



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

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност;

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

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

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

Директори

Към 31 декември 2020 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;



На 23.04.2021г. в Търговският регистър е вписан нов състав на Съвета на Директорите (СД):

Наско Михов - Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Александър Николов - Член на Съвета на Директорите

Владимир Уручев - Член на Съвета на Директорите

Илия Илиев - Член на Съвета на Директорите

Ива Николова - Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите;

Управление

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

Към 31 декември 2020 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 тричленен състав.

Към 31 декември 2020 г. акционерният капитал е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя



Лицензии

обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Дружеството притежава следните лицензии:

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017г в сила от 06.11.2017г., за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – до 06.11.2027г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5535 в сила от 03.10.2019 г. за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – до 03.10.2029 г.

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

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

– Издадена от АЯР 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. и Заповед №АА-04-171/27.10.2020г.), за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи. Срок на лицензията до 31.03.2024 г.;

– Издадена от АЯР 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. Срок на лицензията - до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР 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.). Срок на лицензията - до 11.07.2024 г.;

– Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.– до 18.12.2026 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия Серия СО, рег. № 5125 от 05.10.2016г. (изм. със Заповед №АА-04-126/24.08.2018 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. Срок на лицензията - до 05.10.2021 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия “Е”, регистрационен № 04441 от 25.06.2014 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016 г за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



Срок на лицензията – до 28.01.2026 г.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Предмет на дейност

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

Дружеството е учредено с цел планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на водноелектрическа централа.

Съгласно чл.39, ал.4, т.1 от Закона за енергетиката /ЗЕ/, не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW. Предвид това, "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД не е необходимо да бъде титуляр на лицензия, за да упражнява дейността си.

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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



Директори

Съветът на Директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2020 г. се състои от три члена – физически лица, както следва:

- Николай Георгиев Кондуров
- Александър Христов Николов
- Десислав Герчев Димов.

Дружеството се представява самостоятелно от Изпълнителния Директор Николай Кондуров.

Управление

Дружеството е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 год. с цел изграждане на Водно Електрическа Централa, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централa 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.

„ИНТЕРПРИБОРСЕРВИЗ” ООД

Предмет на дейност

– сервизно обслужване и техническа поддръжка на средствата за автоматизация и средствата за измерване (СА и СИ) на технологично и лабораторно оборудване на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;

– търговска дейност по доставки на резервни части и оборудване по поръчки и търгове за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и други промишлени обекти в РБългария;

– проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожароизвестяване,



електрозахранване, климатични и кондиционерни системи и хладилна техника.

Директори

Орган на управление на Дружеството е Общото събрание на Съдружниците, което избира Управител, представляващ Дружеството.

Към 31 декември 2020 г. Дружеството се управлява от Йосиф Първанов Йосифов.

Съдружници:

– „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, България – 71 дяла /63.96%;

– Фонд за държавна собственост, Украйна – 26 дяла /23.4%;

– ЧК „Електроавтоматика”, Украйна – 7 дяла /6.3%;

– ОАО „Електромонтаж”, Русия – 5 дяла /4.5%

– „Вивес” АД, България – 2 дяла /1.8%.

Управление

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988г. 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., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

Лицензии

Дружеството притежава следните сертификати, лицензии и удостоверения:

– Сертификат №15016 от 02.09.2020г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015, валиден до 02.09.2022г.;

– Сертификат № O-2068 от 20.09.2020г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007, валиден до 02.09.2022г.;

– Сертификат за акредитация на Орган за контрол от вида „С” в съответствие с изискванията БДС EN ISO/IEC 17020:2012, издаден от ИА БСА, рег. №78 ОКС и заповед №А599/15.10.2020г., за извършване на контрол на: електрически уредби и съоръжения до и над 1 000V; електрически уредби и съоръжения до 1 000V; шум в работна среда; шум в околна среда; шум в помещения на жилищни и обществени сгради; микроклимат в работна и битова среда; изкуствено осветление в работна и битова среда; вентилационни инсталации валиден до 26.08.2024 г.;

– Удостоверения №I-TV 022352, №III-TV 007526, №V-TV 015441 на Камарата на строителите в България за вписване на “Интерприборсервиз” ООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строители I, III и V група. Срок на валидност до 30.09.2021 г.;

– Лицензия Серия Р рег. №18 от



23.04.2019 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване и ремонт на неутронни анализатори, валидна до 23.04.2024 г.;

– Лицензия Серия Р рег. №5137 от 22.11.2016 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж, демонтаж, ремонтни дейности и услуги на дозиметрична и радиометрична апаратура и измервателна техника, валидна до 21.11.2026г.;

– Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №018 от 16.12.2019 г. за извършване на монтаж, сервиз и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термопомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове, валиден до 16.12.2024 г. Валиден на основание чл.10, параграф 7 на Регламент (ЕС) №517/2014 на Европейския парламент и на съвета от 16 април 2014г. за флуорсъдържащите газове и за отмяна на Регламент (ЕО) №842/2006г.;

– Удостоверение №ВР 058 от 25.08.2009г. на ДАМТН за вписване в регистъра на лицата, извършващи дейности по поддръжане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност. Безсрочен /Валидността се определя от ежегодната проверка на РО „ИДТН“ на ДАМТН/;

– Други персонални удостоверения за квалификация на персонала, необходими за изпълнение на дейностите.



Предмет на дейност

– Основната дейност на Дружеството се състои в:

– Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензии за експлоатация;

– Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност, и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;

– Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност, както и други дейности.

Директори

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

Съветът на Директорите към 31 декември 2020 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов
- Катя Вълчинова Русалийска-Иванова
- Наско Асенов Михов.

Дружеството се представява от Изпълнителния



Директор Любен Маринов.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 1 680 000 бр. обикновени, поименни и с право на глас акции с номинал 10 лв.

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

База за изготвяне на годишния консолидиран финансов отчет

– Консолидираният финансов отчет е изготвен на база историческа цена.

– Консолидираният финансов отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева, освен ако не е упоменато друго.

– Групата изготвя своите консолидирани финансови отчети в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Комисията на Европейския съюз, до 30 септември на следващата година.

– Групата изготвя консолидирани



1 финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31
от Закона за счетоводството и ги публикува в срок до
30 септември на следващата година.

О – Групата „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
т осъществява своята дейност при спазване на
г българското законодателство.
о

ворност 11. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2020 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.

1.2. Информация изисквана по реда на чл. 187а и чл. 247 от Търговския закон /ТЗ/

➤ Информация по чл.187а от Търговския закон /ТЗ/

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

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

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2020 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД не е придобивал и/или прехвърлял собствени акции.

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

АЕЦ Козлодуй ЕАД не притежава собствени акции.

➤ Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

а/ Информация, относно възнагражденията на Съвет на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



Показател /хил. лв./	Отчет 2020	Отчет 2019
Заплати, включително бонуси	827	788
Разходи за социални осигуровки	54	60
Социални разходи	36	35
Обезщетения	-	(6)
Тантени	-	37
Общо краткосрочни възнаграждения	917	914

б/ Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството от членовете на Съвета на директорите.

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

в/ 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).

Наско Асенов Михов - Член е на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД, член на СД на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД ЕИК 202058513 от 11.01.2019 г. с мандат до изтичането на мандата на останалите членове, като от посочената дата не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество.

Жаклен Йосиф Коен - член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, има участия в следните търговски дружества:

- „Български енергиен холдинг” ЕАД ЕИК 831373560 - Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите.
- „КонтурГлобал Оперейшънс България” АД ЕИК 123559633 - Представител и член на Съвета на директорите.
- „Южен поток България” АД ЕИК 201355554 - член на Съвета на директорите.

Иван Тодоров Йончев - член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, има участия в следните търговски дружества:

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



- „Национална електрическа компания” ЕАД ЕИК 000649348 - Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите.
- ЗАД „Енергия” АД ЕИК 831040933 – член на Съвета на директорите.
- „Пенсионно осигурително дружество Алианс България” АД ЕИК 121050885 - член на Надзорния съвет.

Останалите членове на СД на дружествата от икономическата група не са декларирали обстоятелства по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ

г/ Информация, относно договорите по чл. 240 б от Търговския закон, сключени през годината:

- Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството.

- През отчетния период няма сключени договори с членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.

1.3. Персонал

Към 31 декември 2020 г. списъчният брой на персонала на Компанията - майка по трудови правоотношения е 3 674 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. Спазва се изискването по Длъжностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019	% на изменение
Ръководители	478	463	3.2%
Специалисти	1 057	1 028	2.8%
Техници и приложни специалисти	854	873	-2.2%
Помощен административен персонал	208	246	-15.4%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	85	84	1.2%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	770	784	-1.8%
Машинни оператори и монтажници	154	171	-9.9%
Професии, неизискващи специална квалификация	68	73	-6.8%
ОБЩО	3 674	3 722	-1.3%

Към 31.12.2020 г. общата численост на персонала, назначен по трудови договори в дъщерните и контролираните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД - 24;
- „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД – 6;

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



- „Интерприборсервиз” ООД - 94.

1.4. Съдебни и арбитражни производства

Групата не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Групата в размер най-малко 10 на сто от собствения ѝ капитал.

1.5. Научноизследователска и развойна дейност

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

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

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Мини Марица - Изток” ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел” АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора” ЕАД, „Булгартел-Скопие” ДООЕЛ, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД

1.7. Асоциирани и съвместни предприятия за група БЕХ

Асоциирани предприятия за група БЕХ - „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „Енергия“, ПОД „Алианс 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. – НЕСО“ С.А.

Други - всички предприятия, свързани с държавата.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в ЗАД “Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията към 31.12.2020 г. в размер на 510 хил. лв.

1.8. Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2020 г.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

През изминалата 2020 година АЕЦ „Козлодуй” поддържахше стабилно финансово състояние, въпреки създалата се сложна социално-икономическа ситуация във връзка с пандемията от COVID-19.



В условията на безпрецедентна епидемична обстановка и спад на икономическата активност в страната, Ръководството на дружеството успя да осигури безопасно производство на енергия и устойчивост на финансите.

Извънредната обстановка, стана повод за поредица от искания от търговци с електроенергия за предоговаряне на параметри (количества/цени) по сключени борсови сделки, вкл. отказ за приемане на договорени количества по дългосрочни договори в значителен размер, в нарушение на действащите разпоредби. Същите са пренасочени към часовите пазари, реализирани частично при значително пониски цени.

Осъществяването на безопасната експлоатация на ядрените енергийни блокове, изпълнението на инвестиционните проекти за дългосрочна експлоатация на ЯЕБ и за повишаване мощността им, беше финансово осигурено със собствени средства без използване на външно финансиране.

През 2020 г. измененията в регулаторната среда, влияещи пряко върху дейността на Дружеството са:

- След поредица от изменения в ЗЕ през периода 2018 - 2020 г. (смяна на пазарния модел и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм за всички производители с инсталирана мощност 1 и над 1 MW, вкл. ВИ) се наблюдава сериозен ръст в търгуваните количества на спот пазара „ден напред“ (ПДН). Новият размер на задължение за производителите – цена за достъп е в размер на 2,26 лв./MWh. Цената е дължима върху цялото отчетено нетно производство, вкл. енергията, уредена на балансиращ пазар под формата на излишък.

- В средата на м. януари започна последната пета година от изпълнението на Ангажиментите към ЕК във връзка с дело AT-39767-BEH-Electricity с увеличение на задължителните товари за предлагане на почасовия пазар „ден напред“ (ПДН) от производителите в състава на БЕХ ЕАД.

- С Решение № Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2020г. – 30.06.2021г. е определена цена за ел. енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 54.77 лв./MWh и квота за регулиран пазар 2 880 000 MWh (в т.ч. 2 380 000 MWh е квотата за крайните снабдители по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и са определени допълнителни 500 000 MWh за нуждите на ПАВЕЦ на НЕК, извън обхвата на разпоредбите на ЗЕ).

- Силно неравномерното разпределение по месеци на квотата за АЕЦ „Козлодуй“ (от 1150 MW през януари до 123 MW през юни) повлия неблагоприятно върху пазарните продажби

- С Решение Ц – 28/01.07.2020 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 44.72 лв./MWh.



Производство и реализация на електроенергия

Производствената дейност за 2020 г. беше успешна. Атомната централа надмина върховото си постижение от 2019 г. и реализира нов производствен рекорд в историята си, като произведе 16 625 765 MWh електрическа енергия при съблюдаване на всички изисквания за безопасна експлоатация. През годината блокове 5 и 6 устойчиво работиха на повишено ниво на мощност.

Техническите показатели за Дружеството, характеризиращи неговата специфика, са показани в таблицата:

Показатели	Отчет 31.12.2020	Отчет 31.12.2019
LF 1)	91.00	91.73
UCF 2)	89.45	89.68
UCLF 3)	0.15	0.30
GRLF 4)	0.00	0.00

1) Load Factor - коефициент на използваемост на инсталираната мощност

2) UCF- Unit Capability Factor - готовност за носене на номинален товар

3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност

4) GRLF – Grid Related Loss Factor - ограничения от системно ниво

Показателят LF е с по-ниски стойности поради по-продължителния планов престой за ППР на 5 блок, разтоварването на блоковете по търговски причини (голяма нереализация на часовия пазар ПДН) и работа на блок 6 на понижена мощност в края на годината. Стойността на показателя LF отразява тенденция към оптимална експлоатация на ядрените блокове. Стойността на показателя UCF над 85% е индикация за много добро ниво на надеждност и ефективност, с оглед критерия на WANO (UCF > 85 %). Стойността на показател UCLF е до 3%, което е индикация за добро ниво на надеждност и безопасност на АЕЦ. Няма регистрирани ограничения от системно ниво през 2020 г. по реда на ЗЕ и ПУ ЕЕС (показател GRLF).

Производството и реализацията от електроенергия през 2020 г. в сравнение с 2019 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Показател	отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019	% на изменение
Производство MWh			
Бруто производство ел.енергия	16 625 765	16 555 288	0,4%
Продажби на ел.енергия в т.ч.:	15 810 858	15 742 719	0,4%
По регулирани цени	2 953 594	2 441 324	21,0%
По нерегулирани цени (борсов и балансиращ пазар)	12 833 526	13 279 353	- 3,4%
Продажби (ЗЕ, чл.119)	23 738	22 042	7,7%

Разпространението на COVID-19 и предприетите мерки за ограничаването му оказаха негативен ефект върху пазара на електроенергия. Дружеството беше изправено пред сериозно изпитание за реализацията на електроенергията в условията на нестабилност и голяма ценова динамика.

Общото количество реализирана от АЕЦ „Козлодуй“ електроенергия през 2020 г. е с 0.4% повече от реализацията през 2019 г. в резултат на отчетения ръст в производството (0.4%).



Съотношението между продажбите в регулираната и нерегулирана част на пазара (вкл. по чл.119 от ЗЕ) през 2020 г. е съответно 18.7 %/ 81.3 %.

Продажбите по регулирани цени през 2020 г. са с 21% повече в сравнение с 2019 г., предвид допълнителните доставки за ПАВЕЦ на НЕК, определени от КЕВР за регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г.

Реализираните количества по нерегулирани цени са с 3.4% по-малко в сравнение с 2019 г.

През 2020 г. са налице съществени промени в структурата и обема на продажбите в нерегулирания сегмент на пазара. Характерните за базов ядрен производител дългосрочни продукти с период на доставка през 2020 г. са с 2,7 пъти (- 62,1 %) по-малък обем спрямо предходната година. За първи път доминират продажбите на краткосрочния часов пазар „Ден напред“, където е реализиран 3,2 пъти по-голям обем борсовите сделки (+214%) в сравнение с 2019 г. Продажбите в часов сегмент ПДН бележат ръст основно в резултат от реализация на отказани значителни обеми по дългосрочни договори, в следствие от извънредната обстановка, предизвикана от вируса COVID-19. Ръст е отчетен и в продажбите в часов сегмент ПРД основно в резултат от реализация на отказаните обеми по дългосрочни договори в периода Март – Април, както и по сделки за оптимизиране на текущи небаланси. Невъзможността за пълна реализация на големи обеми на часовите пазари в кратък срок доведе и до по-висок дял на излишъка, уреден на балансиращия пазар.

Продажбите на електроенергия извън борсов пазар, регламентирани в ЗЕ са с минимален дял.

Доставките на свежо ядрено гориво за ЯЕБ № 5 и № 6 са изпълнени съгласно договорените условия.

Осъществен е един транспорт на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-1000 в Русия, за последващо съхранение и преработка.

Производство и реализация на топлоенергия

През 2020 г. Дружеството произведе 152 138 MWh топлоенергия, със 17% по-малко от същия период на 2019 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 75 064 MWh, което е с 3 488 MWh (-4.4%) под отчетените в предходната година, в резултат на намаленото потребление, поради по-благоприятни климатични условия.

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

Като титуляр на лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения “АЕЦ Козлодуй” ЕАД носи пълната отговорност за осигуряване и управление на безопасността на ядрените съоръжения.



Висш приоритет за Дружеството е ядрената безопасност и радиационната защита в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения в съответствие с лицензите, издадени от Агенцията за ядрено регулиране.

Ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се експлоатират в съответствие с условията на издадените от АЯР Лицензии за експлоатация на 5 и 6 енергийни блокове, ХОГ и ХССОЯГ. Поддържат се издадените лицензии за използване на източници на йонизиращи лъчения, за превоз на радиоактивни вещества и за осъществяване на специализирано обучение.

През отчетния период няма задействане на аварийните защиты на 5 и 6 блок.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за радиационен мониторинг на околната среда. През отчетния период няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати през 2020 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон $(0,05 \div 0,17) \mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по границите на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД се ангажира с дейностите по опазване на околната среда във всичките ѝ аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 12 разрешителни, издадени от МОСВ и от нейните административни структури. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2020 г., съгласно Доклада за докладване на годишни емисии на Дружеството, възлиза на 471 тона. Осигурени са необходимият брой емисионни разрешителни по сметката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове. Взети са всички проби по изпълняваните програми за собствен нерадиационен мониторинг на водите. Резултатите от направените изследвания са изпратени в РИОСВ и Басейнова дирекция „Дунавски район”. От направените изпитвания не са установени превишения на индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните по околна среда.

Изпълнение на ремонтната програма

През 2020 г. са реализирани всички необходими дейности за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения.

Плановите годишни ремонти с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за 42 и 32 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС.

За 2020 г. са изпълнени следните основни дейности, предвидени в ремонтната програма, съгласно лицензионните задължения на Дружеството за експлоатацията на ядрени съоръжения:



- Техническо обслужване (ТО) и превантивен ремонт на компоненти, системи и конструкции (КСК);

- Техническото обслужване, преглед и превантивен ремонт на основно и спомагателно оборудване (КСК от системите за безопасност; системите, важни за безопасността и за производството) на ЯЕБ № 5,6;

- Коригиращ ремонт - възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., са оценени и отстранени своевременно, съобразно с приоритетите и технологичните условия (ограничения).

- Ремонт на Общостанционни обекти - Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване в цех “Хранилище за отработило гориво”, цех “Открита разпределителна уредба”, цех “Брегова помпена станция”, цех “Хидротехнически съоръжения и строителни конструкции и цех “Топлоснабдяване” са извършени съгласно утвърдените графици в отделните подразделения.

Необходимите превантивни дейности за минимизиране на въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 се изпълняваха в съответствие с утвърдени вътрешни документи. Изпълнени са планираните 35 броя мероприятията при летни климатични условия. В срок се изпълниха и планираните 85 броя мероприятия за подготовка и безопасна работа на 5 и 6 блок при зимни климатични условия

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2020 г. е на стойност 70 694 хил.лв., в т.ч. 3 183 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Изпълнение на инвестиционната програма

През 2020 г. отчетените инвестиционни разходи, осигурени със собствено финансиране възлизат на 85 817 хил.лв. По видове дейности са разпределени, както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – 17 949 хил.лв.;
- за машини и съоръжения (МиС) – 61 258 хил.лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 6 542 хил.лв.;
- други разходи – 68 хил.лв.;

Основен приоритет в Инвестиционната програма(ИП) като част от Бизнес програмата на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасното използване на ядрената енергия и действащите лицензии за експлоатация на блокове 5, 6 и хранилище



за отработено ядрено гориво, както и поддържане и непрекъснато повишаване на нивото на безопасността, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Над 74% от общо отчетените инвестиционни разходи са за изпълнение на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на блокове 5 и 6 и подобряване работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове. Наред с тези значими мерки са изпълнени и други инвестиционни дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност.

Продължава изпълнението на инвестиционни мероприятия по приоритетните за дружеството мерки, систематизирани и подлежащи на реализация, съгласно разработените работни програми:

- Изпълнение на мероприятия, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на блокове 5 и 6.
- 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.
- Изпълнение на мероприятия, предвидени за поддържане и повишаване на безопасността в АЕЦ “Козлодуй”, в съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензиите.
- Изпълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е 55 278 хил.лв.

Финансови резултати за 2020 г.

През изминалата 2020 година провежданата от ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД политика по управление на финансите и икономиката, беше насочена към постигане на икономически ефективно и конкурентно електропроизводство при гарантиране на най-високо ниво на безопасност, поддържане на стабилност и постоянен стремеж към подобряване на финансовото състояние.

Дружеството приключи 2020 г. с нетна печалба в размер на 275 810 хил.лв., (отчетена печалба за 2019 г. е в размер на 324 892 хил.лв.) и парични наличности на стойност 485 106 хил.лв. (при 395 583 хил.лв. за 2019 г.). Съществена роля за отличните резултати са рекордното количество произведена електроенергия считано от пуска на ЯЕБ 5 и 6 до момента, добрата събираемост на постъпленията от продажби и ефективното управление на разходите.

Оперативните приходи от дейността на Дружеството за 2020 г. са в размер на 1 272 241 хил.лв. или с 55 558 хил.лв. (4,2%) под отчетените за 2019 г. По-ниският размер приходи се дължи на влошената пазарна обстановка, в следствие разпространението на вируса COVID-19. Приходите от ел. енергия са формирани от:



Регулиран пазар – Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 160 379 хил.лв. и бележат ръст с 21,8% повече спрямо отчетените през 2019 г., поради по-големите количества ел.енергия и определената от КЕВР по-висока цена.

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 1 094 122 хил.лв., което е със 7,2% (85 054 хил.лв.) под отчетените за 2019 г. въпреки постигнатите по-добри производствени показатели. Намалението се дължи на промяната в структурата на пазарните продажби (доминиращ дял на борсовите сделки на пазара “ден напред”) и значителния спад в цените.

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” по чл. 119, ал.2 от ЗЕ са в размер на 1 306 хил.лв.

Приходите от финансираня в размер на 3 942 хил.лв. са признати текущи приходи във връзка с ХССОЯГ.

Други приходи и доходи – 9 916 хил.лв., включват приходи от продажба на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2019 г., отчетените приходи за 2020 г. са по-високи с 6,9%. Приходите от продажба на нетекущи активи е 415 хил.лв.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството (продължаващи дейности) през 2020 г. са с отчетна стойност 966 447 хил.лв. Запазват нивото си спрямо 2019 г. с несъществено отклонение от 2 315 хил.лв. Структурното разпределение на разходите по икономически елементи спрямо общите разходи не се е изменило съществено спрямо предходна година. Отклонения спрямо предходна година се наблюдават в следните разходи:

- По-ниски разходи за материали и консумативи и изменение в незавършено производство, основно от намаление на разходите за материали свързани с изпълнението на ремонтни дейности и разходите за ядрено гориво, поради разлика в конфигурацията и стойността на заредените ТОК със СЯГ.

- Разходите за външни услуги са в размер на 157 358 хил.лв. Основните разходи за външни услуги са за въоръжена и противопожарна охрана, застраховки, разходи за ремонтни дейности и заплащане цена за достъп до електро преносната мрежа. Ръст спрямо предходната година е отчетен в разхода свързан с цена за достъп, заплатена върху цялото отчетено нетно производство, вкл. енергията, уредена на балансиращ пазар под формата на излишък. За 2020 г. дружеството е начислило 34 593 хил.лв., спрямо предходната година този разход е в двоен размер (2019 г. – 16 919 хил.лв.), т.к. нормативното задължение влезе в сила от средата на 2019 г.

- През 2020 г. са отчетени разходи за амортизации в размер на 178 559 хил.лв., с 6 % по-високи от предходната година. Увеличението е в резултат на въведени в действие дълготрайни активи.



– Разходите за персонала с незначителен ръст от 2.5%, включват разходи за възнаграждения, осигурителни вноски, социални разходи, разходи за неизползвани отпуски и обезщетения на персонала по КТ и КТД. Разходите за възнаграждения са в рамките на одобрения лимит за СРЗ.

– Намаление на други разходи с 2% под отчетените през 2019 г. С най-голям относителен дял от тях 95 % (194 650 хил.лв.), са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС които са намалени с 8 728 хил.лв., в следствие на реализирани по-ниски приходи от продажби на електрическа енергия.

– През 2020 г. са начислени разходи за провизии в размер на 55 270 хил.лв., както следва:

- 37 924 хил.лв. разходи за провизия за задължение за извозване на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка.

- 17 346 хил.лв. разходи за провизия за задължение за доходи при пенсиониране (по актюерски доклад за обезщетения при пенсиониране на база действащия КТД за 2019-2020 г.).

През текущата година Дружеството осигури необходимия размер парични средства чрез осъществяването на продажби на електроенергия при благоприятни пазарни условия, в резултат на което бяха изпълнени своевременно задълженията по търговски договори за доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности.

Приоритетно със собствен финансов ресурс са обезпечени и мерките за осъществяване на безопасна и безаварийна експлоатация на ядрените съоръжения, включително за дейностите по управление на ОЯГ и РАО.

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

Към 31.12.2020 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

През 2020 г. годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия и топлоенергия са 1 542 877 хил.лв., по-малко с 15 384 хил.лв. (-1%).

Входящите потоци от нерегулирани продажби са в рамките на отчетните постъпления за 2019 г. За текущата година са реализирани постъпления в размер на 1 325 770 хил.лв., с несъществено намаление от 2% спрямо стойността им за миналия отчетен период.

От регулирани продажби на електроенергия през 2020 г. в Дружеството са получени 210 030 хил.лв. с 8 496 хил.лв. (4%) над реализираните входящи потоци през 2019 г. Издължени са последните парични вноски по сключените Споразумения за разсрочване на задължения между НЕК ЕАД и „АЕЦ

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



Козлодуй” ЕАД. Обществения доставчик редовно обслужва задълженията си през годината, като към 31.12.2020 г. няма просрочени суми към Дружеството.

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.

В табличен вид са представени избрани ключови показатели, отразяващи постигнатите резултати от дейността и оценка на състоянието и функционирането на Дружеството през 2020 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва

Показател (хил.лв.)		отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019	Изменение 2020/2019 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.3/к.4)-1
1	Общо оперативни приходи	1 272 241	1 327 799	-4%
2	Общо оперативни разходи	-966 447	-968 782	0%
3	ЕВИТДА 1)	484 353	527 994	-8%
4	ЕВИТ 2)	305 794	359 017	-15%
5	ЕВТ 3)	306 377	360 906	-15%
6	ЕВИТ марж	24%	27%	-11%
7	ЕВИТДА марж	38%	40%	-5%
8	Общо активи	3 481 607	3 387 144	3%
9	ДМА 4)	2 328 304	2 408 171	-3%
10	Оборотен капитал 5)	766 612	597 097	28%
11	Парични наличности	485 106	395 583	23%
12	Собствен капитал	2 795 595	2 681 323	4%
13	Възвръщаемост на собствения капитал 6)	10,96%	13,45%	-19%
14	Възвръщаемост на активите 7)	8,80%	10,66%	-17%

1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации от продължаващи дейности;

2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци от продължаващи дейности;

3) ЕВТ – печалба преди данъци от продължаващи дейности;

4) ДМА – дълготрайни материални активи + разходи за придобиване на ДМА;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

6) Възвръщаемост на собствения капитал-ЕВТ/Собствен капитал

7) Възвръщаемост на активите-ЕВТ/Общо активи

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Основната дейност на Дружеството е производство на електрическа енергия, чрез ВЕЦ "Козлодуй" на ТК -1. Водоелектрическата централа е с обща инсталирана мощност от 5 MW. ВЕЦ "Козлодуй" е изградена в края на Топъл канал 1, на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в землището на с. Хърлец.



За периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г., Дружеството е реализирало активна електрическа енергия, както следва:

Показател	31.12.2020
Брутно производство, MWh	30 462,084
Нетно производство, MWh	30 231,728
CH, MWh	230,356

Продажба на електрическа енергия

„ВЕЦ козлодуй“ ЕАД като производител на електрическа енергия има право да сключва сделки за продажбата на произведената електрическа енергия по свободно договорени цени /чл.100, ал.1 от ЗЕ/. Сделките, които се сключват от производители на електрическа енергия с обект с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, задължително се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия/чл.100, ал.4 от ЗЕ./

Съгласно чл.100, ал.6 от ЗЕ, производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW могат да продават цялата или част от произведената електроенергия чрез координатор на балансираща група на организиран борсов пазар. Координаторът регистрира при независимия електропреносен оператор производителите като подгрупа в балансиращата група и задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация.

За отчетния период „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е продавало произведената от енергийния обект електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТТЕЕ/, чрез координатора на комбинираната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар.

За периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2020 г. продажбите на произведената електрическа енергия на Дружеството, посредством координатора на балансиращата група, на организиран борсов пазар – Българска Независима Енергийна Борса /БНЕБ/ са 30 231,728 MWh.

Показател	31.12.2020
Нетно производство, MWh	30 231,728
Продажба на електроенергия, MWh	30 231,728
Приходи от продажба –БНЕБ, лв.	2 705 790,38



Компенсирание с премии от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“

В изпълнение на чл.100, ал.1, ал.6 вр. с ал.4 от ЗЕ, производителите на електроенергия, притежаващи централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW са длъжни да продават произведената електроенергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар/вж. по-горе т.2/, а за всеки продаден мегаватчас до достигане на нетното специфично производство получават премия от Фонд „Сигурност на електроенергийна система“ /ФСЕС/.

Премията, която се заплаща от ФСЕС, представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник - § 68, ал.3 от ПЗР към ЗИДЗЕ. Премията се предоставя до изтичане на срока на съответния договор за изкупуване - § 68, ал.5 от ПЗР към ЗИДЗЕ.

На 31.10.2018 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-62. Договорът е в сила от 01.01.2019г. и е със срок до 01.07.2028 г.

Фондът компенсира с премия Дружеството до размера на премията, дължима за нетното специфично производство /НСП/ на електрическа енергия, определено за енергийния обект, т.е. до 3 690 kWh електрическа енергия за съответната година.

Легална дефиниция на НСП дава § 1, т.29 от ДР на ЗЕВИ. Разпоредбата определя НСП като „средногодишно производство на електрическа енергия от 1 kW инсталирана мощност съгласно решението на КЕВР за определяне на преференциални цени след приспадане на собствените нужди“. Регулаторът – КЕВР - в т.6.2 от Решение № СП - 1 от 31.07.2015г. установи, че НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-19/28.06.2013г. е в размер на 3 690 kWh, при определена цена от 193,38 лв./MWh, без ДДС, за нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW.

Премията се изплаща от ФСЕС по искане на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в случай, че последното е изпълнило следните условия:

- ✓ Сключило е сделки по чл.100, ал.4 и/или ал.6 от ЗЕ или на балансиращия пазар за количеството енергия, произведено от обекта, за което се иска изплащане на премия;
- ✓ Прехвърлило е в полза на ФСЕС, съответните гаранции за произход за количеството електрическа

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



енергия, произведено от енергийния обект, за които Дружеството е сключило сделки по чл.100, ал.4 и/или ал.6 от ЗЕ или на балансиращия пазар;

- ✓ Няма ликвидни и изискуеми задължения към фонда към датата на изплащане на премията;
- ✓ В резултат на изплащането на премията няма да бъде надхвърлен размерът на премията, дължима за НСП на електрическа енергия;
- ✓ Представило е разходооправдателен документ, съгласно изискванията на Закона за счетоводството.

За отчетната 2020 година „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е получило от ФСЕС премия в общ размер за произведената от енергийния обект електрическа енергия, както следва:

Показател	31.12.2020 г.
Ел.енергия, регистрирано с месечна гаранция за произход, за което са сключени сделки по чл.100, ал.4 и/или ал.6 от ЗЕ, MWh	30 231,728
Премия, MWh	19 799,845
Размер на премията за периода 01.01 до 30.06.2020 г. лв./MWh	110,02*
Размер на премията за периода 01.07 до 31.12.2020 г.лв./ MWh	102,43**
Премия, лв.	2 138 176,67

Пояснение: *Съгласно т.5.1, XIX на Решение № Ц - 17 от 01.07.2019 година на КЕВР, премията, която е изплащана на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за регулаторният период 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., е в размер на 110,02 лв./MWh, без ДДС.

**Съгласно т.5.1, XIX на Решение № Ц - 27 от 01.07.2020 година на КЕВР, премията, която следва да бъде изплащана на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за регулаторният период 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г., е в размер на 102,43 лв./MWh, без ДДС.

В съответствие с изменения в ЗЕ, "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД има задължение да прави ежемесечни вноски от 5% върху месечните си приходи във фонд "Сигурност на електроенергийната система".

Дружеството има задължения към "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за предоставен заем с краен срок на погасяване - до 15.01.2024 г.

Към 31.12.2020 г. нетекущите задължения по заема са в размер на 5 989 хил.лв., а текущите са в размер на 2 398 хил.лв.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2020 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1 929 хил.лв., при отчетена за 2019 г. печалба след данъци в размер на 1 764 хил.лв.



„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности”

✓ **Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй. Извършени дейности по изпълнение на Решението по Оценка на въздействието върху околната среда на новата ядрена мощност през 2020 г.**

С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, петчленен състав – II колегия на Върховния административен съд отхвърли всички жалбите срещу Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1/2015 на Министъра на околната среда и водите, с което е одобрено осъществяването на инвестиционното предложение за „Изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Поради това, че постановеното решение е окончателно и не подлежи на обжалване, с постановяването му бяха изчерпани редовните способности за съдебен контрол на административния акт, поради което Решението по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1/2015 влезе в сила на 02.04.2019 г.

За изпълнение на императивно поставените задължения, условия и мерки в Решението по ОВОС е необходимо да бъдат извършвани постоянен мониторинг и периодичен контрол на параметрите на процесите и явленията с природен и техногенен произход, касаещи района на площадката, чрез изграждане на системи за мониторинг в радиационен и нерадиационен аспект.

Предвид гореизложеното е сформирана работна група, с експерти от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД, която разработи Програма за постоянен мониторинг на площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение - ядрена централа, съдържаща дейности, методи и изисквания, необходими за обезпечаване на изграждането и внедряването на мрежа за мониторинг в обем и съдържание съгласно националните и международни изисквания.

В съответствие с изискванията, описани условията на Решението по ОВОС, Програмата е изпратена за съгласуване с Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС), с Министерството на здравеопазването (МЗ) и с Агенцията по ядрено регулиране (АЯР). В резултат на това ИАОС нямат забележки към нея, МЗ са констатирали необходимостта от добавяне на уточняваща информация, която няма да промени съществено съдържанието на Програмата, очаква се становище от АЯР.

Основните цели на извършвания мониторинг са акумулиране на бази данни от наблюдението, архивирането и обработката на данните, както и изпълнението на функцията за ранно предупреждение (само за част от тях) при измерен параметър или комбинация от параметри надхвърлящ(и) предварително зададен праг.



Общите изисквания към извършвания мониторинг са ресурсно обезпечаване, използване на подходящи за изпълнението на целите датчици и интерфейс и приложение на принципите за автономност, резервираност и разнообразие.

В тази връзка в началото на 2021г. предстои предприемането на дейности съгласно вътрешни правила за възлагане на доставки на стоки и услуги на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД във връзка с изграждането и внедряването на Мрежа за мониторинг на Площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение - ядрена централа.

✓ Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок

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

✓ Дейности, свързани с подготовката на строителството на нова ядрена мощност на площадката на «АЕЦ Козлодуй» ЕАД

Съгласно чл.44 от ЗБИЯЕ, издаването на разрешения от Председателя на АЯР във връзка с изграждането на ядрено съоръжение, не отменя изискването за издаване на необходимите разрешения по Закона за устройство на територията (ЗУТ). В допълнение, чл.33, ал.6 и ал.7 от ЗБИЯЕ предвиждат, че разрешението за избор на площадка и заповедта за одобряване на избраната площадка са основания за издаване на разрешение за изработване на ПУП, респективно основание за одобряване на ПУП, съгласно ЗУТ.

Предвид посочените изисквания на ЗБИЯЕ, съвместно с дейностите по лицензионния процес, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД предприе действия по изработване на подробен устройствен план на територията попадаща в обхвата на предпочетената площадка за изграждане на НЯМ – Площадка № 2. Целта на ПУП-ПРЗ е да конкретизира застрояването в определената територия, предназначена за изграждането на НЯМ, като предвижданията на плана са задължителни за инвестиционното проектиране.

В изпълнение на чл.125, ал.1 от ЗУТ и след проведена тръжна процедура, Дружеството възложи изработването на Задание за проектиране на ПУП–ПРЗ за територията на площадката предвидена за



изграждането на НЯМ. Изработеното Задание, идент.№ ДТ.Т3.005-ToR/V2 („Заданието“ или „Техническото задание“) обосновава необходимостта от изработването на ПУП и съдържа изисквания относно териториалния му обхват, сроковете, етапите за изработване, както и вида устройствен план, план-схемите към него и необходимите парцеларни планове. Съгласно чл.125, ал.6 и ал.7 от ЗУТ, заданието е съгласувано с Министерство на културата и Министерство на околната среда и водите.

През 2019 г. след извършена актуализация на Заданието (идент.№ ДТ.Т3.005-ToR/V3) от екипа на Дружеството, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД пристъпи към реализиране на следващия етап в процедура по урегулиране на територията на Площадка № 2 – издаване на разрешение за изработване на проект на ПУП-ПРЗ от съответния компетентен орган.

С оглед критериите, заложи в ЗУТ, за определяне на родовата компетентност на органите, участващи в процеса на устройствено планиране, „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД отправи искането за издаване на разрешение за изработване на проект на ПУП-ПРЗ към Община Козлодуй. На основание чл.124а, ал.1 във връзка с чл.124а, ал.5 от ЗУТ, във връзка с чл.33, ал.6 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, Общински съвет-Козлодуй взе Решение № 663 от Протокол № 67/13.08.2019 г., с което разреши изработването на проект за: Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на територията на: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка 2 състояща се от УПИІ ХVIIІ14,30,34,35,46 в кв.10, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, земя собственост на „Интерпром“ ЕООД и селскостопански земи.

Въз основа на полученото разрешение от Общински съвет-Козлодуй, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи стартиращи проучвателни и проектни дейности по изработване на проект на ПУП-ПРЗ, в изпълнение на които бе извършено:

- геодезическо заснемане на терена на Площадка № 2;
- картотекиране на съществуващата храстова и дървесна растителност.

Съгласно препоръките на Международната агенция за атомна енергия /МААЕ/ Дружеството информира своя собственик за приключилият предварителен/предпроектен/ етап от развитието на проекта и изиска съгласуването на предложените следващи етапи, съгласно утвърден План на проекта.

В началото на октомври 2020г. Дружеството представи в Министерство на енергетиката доклад изх.№138/12.10.2020г. относно възможности за реализация на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД. На 14.10.2020г. след доклад на Министъра на енергетиката, основан на цитирания вече доклад на Дружеството, Министерски съвет взе Решение по Протокол №58/14.10.2020г., с което възлага на Министъра на енергетиката да предприеме необходимите действия и да разреши на „Български енергиен холдинг“ ЕАД да влезе в преговори с компании от Съединените американски

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



щати, развиващи нови ядрени технологии за граждански цели, включително малки модулни реактори, с цел проучване на възможностите за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка №2 в Атомна електроцентрала „Козлодуй“.

Със своя заповед Министърът на енергетиката сформира работна група, в която са включени участници от Дружеството и с цел да анализира възможностите за продължаване на дейностите по проекта за нови мощности в АЕЦ „Козлодуй“, включително чрез използване на ядрени технологии, базирани на концепцията за „малки модулни реактори“.

✓ Дейности, свързани със Системата за управление

Във връзка с изискванията на лицензионната процедура за осигуряване на Система за Управление, в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е въведена и функционира интегрирана Система за управление, която осигурява съответствие на дейността на Дружеството с изискванията, описани в препоръките на Международната агенция по атомна енергия /МААЕ/, в международните стандарти по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа и нормативните изисквания при условията на издадените разрешения и лицензии.

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. е загуба в размер на 499 хил. лв. Резултатът е логичен, имайки предвид разходаориентиран етап от развитието на Проекта.

„Интерприборсервиз“ ООД

През отчетния период Дружеството осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензии. Изпълнени са всички поети ангажименти по сключени договори и възложени поръчки през 2020 г. През периода 01.01.2020 г. - 31.12.2020 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 6 952 хил.лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейности.

Дружеството приключи 2020 г. с нетен финансов резултат загуба в размер на 147 хил. лв.

Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2020 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ Козлодуй и представя финансовата информация така, все едно тя е за едно стопанско предприятие.

Постигнатите резултати от дейността и оценка на състоянието и функционирането на Групата през 2020 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година е представено по-долу:

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



№	Показател /хил.лв./	Отчет 31.12.2020	Отчет 31.12.2019	Изменение 2020/2019 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=к.3/к.4-1
1	Общо приходи	1 277 231	1 332 956	-4,18%
2	ЕВИТДА ¹⁾	487 181	529 702	-8,03%
3	ЕВИТ ²⁾	307 613	359 739	-14,49%
4	ЕВТ ³⁾	307 058	360 537	-14,83%
5	ЕВИТДА марж	38,14%	39,74%	-4,01%
6	Общо активи	3 513 107	3 418 281	2,77%
7	ДМА ⁴⁾	2 354 384	2 435 025	-3,31%
8	Оборотен капитал ⁵⁾	761 377	585 010	30,15%
9	Парични наличности ⁶⁾	493 094	397 438	24,07%
10	Собствен капитал	2 798 208	2 683 475	4,28%

- 1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;
- 2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци;
- 3) ЕВТ – печалба преди данъци;
- 4) ДМА – дълготрайни материални активи ;
- 5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви
- 6) Парични наличности с отразен ефект от МСФО 9

Дружеството с най-голям дял в приходите, е Компанията - майка - “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Консолидираните оперативни приходи за 2020 г. на Групата са в размер на 1 277 231 хил. лв., с 55 725 хил.лв. по-ниски спрямо отчетените за същия период на 2019 г. Намалението в приходните равнища на Групата се дължи на намаление в приходите от основна дейност – продажба на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, причините за което са описани по-горе.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 969 618 хил.лв, с 3 599 хил. лв. по-ниски в сравнение с отчетените през 2019 г.

Положителният нетен финансов резултат от дейността на дружествата в Групата за 2020 г. в размер на 276 273 хил.лв. бележи намаление с 48 134 хил.лв. спрямо реализираната печалба за същия период на 2019 г. от 324 407 хил.лв. Намалението се дължи на комплексното въздействие на гореописаните фактори, довели до влошения финансов резултат на Компанията-майка.

Консолидираният нетен финансов резултат е формиран на базата на коригирани оперативни резултати, които са показател за печалбата или загубата на отделните дружества:

Финансови резултати по дружества	Основна дейност	31.12.2020	31.12.2019
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	275 810	324 892
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	1 929	1 764
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на ЕБ	(499)	(446)
“Интерприборсервиз” ООД	Сервизни услуги	(147)	(474)
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		(820)	(1 329)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		276 273	324 407



Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2020 г. спрямо 2019 г. по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите /намаление/	(55 725) хил.лв.
▪ Изменение на разходите /увеличение/	3 599 хил.лв.
▪ Изменение на резултат от финансова дейност /намаление/	(1 353) хил.лв.
▪ Изменение на разходи за данъци /намаление/	5 345 хил.лв.

Общо изменение	-48 134 хил.лв.
-----------------------	------------------------

Финансови коефициенти

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвръщаемост на капитала, способността ѝ да реализира печалба. От друга страна, рентабилността представлява степента на доходност на капитала. Тя се определя посредством сравнението между получения резултат от дейността и използваните за постигането му средства.

▪ Рентабилност на приходите – нетна печалба/ приходи от дейността

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2020	31.12.2019	2020 отчет/2019 отчет
0.217	0.244	-11 %

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Група АЕЦ Козлодуй. През 2020 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.217 лв., при 0.244 лв. за 2019 г.

▪ Коефициент за възвръщаемост на собствения капитал (ROE) – нетна печалба/СК

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2020	31.12.2019	2020 отчет/2019 отчет
0.099	0.121	-18%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетния период на 2020г. стойността му е 0.099 лв., а за съпоставимия период на 2019 г. е 0.121 лв.

▪ Коефициент за възвръщаемост на активите (ROA) – нетна печалба/активи

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2020	31.12.2019	2020 отчет/2019 отчет
0.079	0.095	-17%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2020 г. стойността му е 0.079 лв., а за същия период на 2019 г. е 0.095 лв.



3. Използвани от Група АЕЦ финансови инструменти

3.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

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

3.2. Рискови фактори

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-съществените финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу.

➤ Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена 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 дружествата в Групата.

➤ Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути основно - евро, щатски долари. Основната част от валутните парични плащания на доставчици на стоки и услуги, за придобиване на материални и нематериални дълготрайни активи и за погашение на дългосрочния заем с Евратом са преобладаващо в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран, то и валутният риск, произтичащ от загуби от преоценка на разходите на Групата от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Групата осъществява малка част от своите валутни транзакции (покупка на материали и услуги) в щатски долари, което не я излага на значителен риск по отношение на колебанията в курса на щатския долар на международните финансови пазари.

➤ Лихвен риск

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



Към 31.12.2020 г. Групата е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Тъй като през периода няма съществена промяна в стойността на 6-месечния Euribor и размерът на отчетените разходи за лихви по получените банкови заеми е незначителен за обема и дейността на Групата, преценката на Ръководството е, че Групата не е изложена на съществен лихвен риск. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти.

➤ Ликвиден риск

Ликвидният риск се изразява в ситуация Групата да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения, съгласно техния падеж. За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства за своевременно обслужване на краткосрочни задължения.

С цел диверсификация и ограничаване на риска от концентрация на средства в притежаваните депозитни и разплащателни сметки на дружествата от Групата в банкови институции, в Групата се осигурява управление на паричните средства при спазване изискването нетните експозиции към една финансова институция да не надвишават 25 на сто от общите парични средства. Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия приет с ПМС № 85/30.04.2020 г.

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с корпоративни решения за изплащане на допълнителен дивидент за едноличния собственик на капитала, извън предвидения в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерство на финансите.

Неблагоприятните последици от икономическата и социална криза в България и Европа заради възникналата световна пандемия от COVID-19 остават съществена заплаха и за финансовата стабилност и ликвидността на Дружеството в средносрочен план. Развитието на негативни сценарии представляват реален риск за драстично намаляване на очакваните приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

➤ Кредитен риск

Групата търгува с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

За ограничаване на кредитния риск Групата сключва договори за продажби, като включва различни защитни и обезщетителни условия, като клаузи за авансово заплащане, гаранции и застраховки.

Съществено рисково събитие за Групата в средносрочен хоризонт е смяната на пазарния модел с оглед на прехода към напълно либерализиран пазар, което би могло да повлияе неблагоприятно на финансовата стабилност на Групата заради възможни проблеми с

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



платежоспособността на енергийните компании, вкл. НЕК ЕАД и останалите участници при пълна либерализация, с които Групата поддържа търговски и икономически взаимоотношения. Евентуално влошаване на пазарната ситуация и установяването на висока междуфирмена задължнялост между енергийните компании, би могло да компрометира допълнително финансовото им състояние и да създаде проблеми с ликвидността и сериозни затруднения за осъществяване на текущите разплащания.

Като част от целевите мерки през годината за ограничаване на кредитния риск на компанията майка е сключеното Споразумение между „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и НЕК ЕАД от 16.04.2018 г. за разсрочване на непогасени задължения за продадена електроенергия по регулирани цени. Паричните задължения по Споразумението са обслужвани редовно, като издължаването ом приключи в рамките на крайния падежен срок през м.февруари 2020 г. Предприетите действия доведоха до подобряване на събираемостта и елиминиране на просрочените задължения от НЕК ЕАД към компанията майка.

➤ Риск на паричните потоци

Рискът на паричните потоци е свързан с несигурността на входящите парични потоци от дадена инвестиция и е взаимосвързан с пазарния и кредитния риск. Паричните потоци на Групата са зависими от вариациите в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

Усилията на мениджърския екип на Групата са насочени към максимизиране на размера на наличните парични средства и намаляване на вероятни негативни ефекти върху финансовото състояние в условия на известна несигурност предвид предстоящата пълна либерализация на енергийния пазар и вероятни финансови утежнения за компаниите. Съществуващата към момента тенденция за забавяне на издължаването извън допустимите срокове и размери от страна на клиенти по нерегулирани продажби, освен НЕК ЕАД, допълнително влошава неблагоприятната прогноза.

4. Събития след датата на баланса

Няма събития след края на отчетния период водещи до коригиране на финансовите отчети на Дружеството. Като некоригиращо събитие е класифицирано изплащането на допълнителен дивидент от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в полза на БЕХ ЕАД. Дивидентът е в размер на 220 000 хил.лв. и е изплатен през 2021г., въз основа на решение по т. 1.2.1 от Препис-извлечение от Протокол №4-2021/02.02.2021г. на СД на БЕХ.

Във връзка с продължаващата световна пандемия от Covid -19, с Решение на Министерски съвет № 72 от 26.01.2021 г. беше удължен срокът на извънредната епидемична обстановка в България до 30 април 2021 г. Групата счита това за некоригиращо събитие след датата на баланса.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на Групата към 31 декември 2021 г.

5. Перспективи и развитие през 2021 година

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

Очакванията за бъдещото развитие на всяко от дружествата, а съответно и на Групата като цяло, са позитивни.

Групата не планира промяна на текущата счетоводна политика, с изключение на промените във връзка с новите стандарти, разяснения, направени изменения и подобрения в действащи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС и които са задължителни за прилагане от Групата за първи път от 1 януари 2020 г.

Акцентът в бъдещото развитие на дейността на Група АЕЦ ще бъде поставен върху развитието на всяко предприятие в Групата, а именно:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2021 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2021 – 2025 г. от СД на БЕХ ЕАД на 23.03.2021 г.

В нея са представени средносрочните перспективи и основни допускания, бизнес целите и приоритетите, определени от Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и планираните дейности и ресурси за изпълнението им.

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.

В Декларацията за политиката по управление на Дружеството Ръководството определя приоритетите си за осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, правоспособен, компетентен, мотивиран персонал и финансова стабилност.

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.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за повишаване на приходите от продажби, мерки в

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



областта на събиране на просрочени задължения, мерки за продължаване прилагането на механизми за ефективен контрол на разходите и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016 г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засилване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

Ефективността на реализацията на ел.енергията ще зависи основно от прилаганата пазарна и ценова стратегия съобразно с динамичните пазарни условия. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през 2021 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Поддържането на достатъчен на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран и персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството.

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 2020 г.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Политиката на ръководството ще бъде насочена към:

- ефективна експлоатация на производствените мощности в рамките на технически обоснования им ресурс при осигурена безопасност;
- поддържане на сигурността и безопасността на служителите, както и на активите, които се използват за реализация на дейността;
- непрекъснатото подобряване на работата по отношение опазване на околната среда.
- осигуряване на икономическа и финансова стабилност.

По отношение на персонала ръководството на Дружеството ще работи в направления, свързани с подобряването на организацията на труда, повишаването на производителността на труда, повишаване на квалификацията на персонала, изследване и подобряване на мотивацията на работещите във "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Прогнозите за развитието на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД се базират на редица допускания, провеждането на единна маркетингова политика, съкращаване на оперативните разходи, повишаването на неговата конкурентоспособност и пазарен дял.



През 2021 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените цели.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

Мисията на Дружеството е чрез постигане на устойчиво и балансирано взаимодействие между ръководството на компанията, собственика и всички заинтересовани лица чрез спазването на основните принципи на доброто корпоративно управление и най-високите стандарти за ядрена безопасност и радиационна защита на населението и околната среда, въведени от Международната агенция за атомна енергия („МААЕ”), Европейския съюз („ЕС”) и Република България да завърши /изпълни/ проект за въвеждане в експлоатация на нов ядрено-енергиен блок за производство на електро и топлоенергия, допринасящ за изпълнение на държавната и общоевропейската политика за нисковъглеродна икономика и подобряване на енергийните доставки /Проекта/.

Целта на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е да организира и ръководи ефективно целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй”, с технология – леководен реактор с вода под налягане, с инсталирана електрическа мощност около 1200 MW („Инвестиционно предложение”).

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

Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството по начин, по който ядрената безопасност и радиационната защита, опазването на околната среда, осигуряването на защита на човешкия живот, здравето на персонала и населението от вредното въздействие на йонизиращите лъчения, имат приоритет пред всички други аспекти на осъществяваната от Дружеството стопанска дейност.

Приоритетите на управлението включват:

- Непрекъснато повишаване на нивото на ядрена безопасност и радиационна защита чрез използване на най-добрата национална и международна практика, осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал, както и чрез постоянно развитие на културата на безопасност;

- Осигуряване качествено изпълнение на предпроектните проучвания, съставлящи основата за вземане на решение по същество на Министерски съвет на Република България относно изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на „АЕЦ Козлодуй”, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;

- Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;

- Прилагане и поддържане на ефективна интегрирана система за управление;



През месец юли 2016 г. Международния арбитраж в Женева постанови Националната електрическа компания /НЕК/ да заплати за произведеното оборудване /два ядрени острова - АЕС-92/ за спрения проект за втора атомна централа. Постановеното арбитражно решение е ключов момент, който поставя нови въпроси относно концепцията за развитието на ядрената енергетика в България и в частност перспективите пред Проекта за Нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

Обхватът на предпроектните проучвания, проведени от компанията, включва възможността за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ при две основни алтернативи – **(1) максимално използване на оборудването, предвидено за прекратения проект или (2) изцяло нова технология ядрен реактор.**

Във връзка с Решение на Министерски съвет по т.30 от Протокол №58 от проведено на 14.10.2020г. заседание, е назначена работна група със задача: да влезе в преговори с компании от съединените американски щати, развиващи нови ядрени технологии за граждански цели, включително малки модулни реактори, с цел проучване на възможностите за изграждане на нова ядрена мощност на площадка №2 в АЕЦ Козлодуй.

Изготвени са анализи и препоръки, разглеждащи две възможни опции за продължаване на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ – изграждане на нова ядрена мощност – ядрена централа с ядрен блок, включващо рационалното използване на доставеното оборудване за АЕЦ „Белене“, както и продължаване на действията по проучване на възможностите за изграждане на нова ядрена мощност чрез използване на нови ядрени технологии за малки модулни реактори. Тези проектни разработки са разгледани, като е изпълнено в оптимална степен, възложената задача от Решението на Министерски съвет от 14 октомври 2020г.

Работната група е анализирала и допълнила изготвеният технико-икономическият анализ, който представя информация и заключения в две основни направления: определяне на инженерни, технически и екологични параметри и определяне на икономически, правни и социални измерения.

В края на 2020 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и NuScale Power, LLC подписаха Меморандум за разбирателство (Memorandum of Understanding) за изследване на възможността за реализиране на ядрена технология базирана на малки модулни реактори в Република България. Подписаният документ е в изпълнение на взетото на 14 октомври 2020 г. решение на Министерски съвет, като има за цел да предостави необходимата информация, която да обоснове възможността за изграждането на нова ядрена мощност на площадка АЕЦ „Козлодуй“, в контекста на постигане на целите на Европейския съюз за климатична неутралност до 2050 г. и диверсификация на енергийните ресурси.

Със свое Решение от Протокол №5 от заседание на 20 януари 2021г. Министерски съвет възлага на Министъра на енергетиката да предприеме необходимите действия за пълно използване на капацитета на утвърдената площадка за изграждане на нова ядрена мощност – ядрена централа,



включващо рационално използване на доставеното оборудване за АЕЦ „Белене“. Въз основа на това Решение, Министерът на енергетиката създаде нова работна група с цел да се разработят и предоставят възможните алтернативи за правно – организационно структуриране и финансово моделиране на проекта.

С тези два акта се очертават положителни перспективи пред развитието на Дружеството и проекта, отчитайки икономическите, екологичните, техническите и социалните предимства пред реализацията на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

„Интерприборсервиз” ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2021 г. за свои основни цели осигуряването на високо качество на сервизното обслужване на средствата за измерване и автоматизация, средствата за радиационен контрол, климатичната и хладилна техника, своевременно изпълнение на всички възложени поръчки по ремонтни, сервизни, монтажни и други дейности при постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания.

През 2021г. ръководството на Дружеството не предвижда промени в развитието на основната дейност на Дружеството в краткосрочен и дългосрочен план. Ще продължи да насочва усилията си в изпълнение на следните задачи:

- осигуряване на изпълнение на задачите, поставени от Съдружниците за развитие на Дружеството и постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания;
- усъвършенстване на извършваните услуги и разширяване номенклатурата на дейности за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, сервизно и техническо обслужване на нови видове оборудване и системи, въведени в експлоатация в процеса на модернизация и реконструкция на енергоблоковете на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- качествено и своевременно изпълнение на всички поети задължения по сключени договори с клиенти и възложени поръчки по ремонтни, сервизни, монтажни и др. дейности;
- ефективен контрол за спазване на нормативните документи и изисквания;
- разширяване на търговската дейност в областта на доставките на оборудване и резервни части за АЕЦ и други промишлени обекти, с високо качество и в договорените срокове;
- увеличаване на обема комплексни услуги тип “проектиране - доставка на оборудване – монтаж - въвеждане в експлоатация - гаранционно и след гаранционно обслужване”;
- диверсификация на доставчиците на резервни части и фирмите контрагенти, с цел привличане на повече производители и доставчици от Европейския съюз;
- осигуряване на ефективни методи на производството, внедряване на съвременна техника на работните места и изпълнение на всички поставени задачи на високо техническо ниво;

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



– осигуряване на периодично и специализирано обучение за повишаване квалификацията на работещите в Дружеството.

Ръководството на Групата не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в консолидирания финансов отчет за 2020 г.



Допълнителна информация от Приложение № 10 на Наредба № 2 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;

Консолидираните приходи, реализирани през финансовата 2020 г. от Групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са в размер на 1 277 231 хил.лв. Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е представена в Таблица 2.

Таблица 1

Показател	отчет 31.12.2020	% дял на приходите	отчет 31.12.2019	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция	1 262 812	98,87%	1 318 690	98,93%
Приходи от продажба на електроенергия	1 260 651	99,83%	1 316 757	99,85%
Приходи от продажба на топлоенергия	2 161	0,17%	1 933	0,15%
Приходи от финансираня	3 961	0,31%	4 091	0,31%
Други приходи и доходи	10 458	0,82%	10 175	0,76%
Общо приходи	1 277 231	100,00%	1 332 956	100,00%

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2020	% дял	отчет 31.12.2019	% дял
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 810 197	99,80%	15 734 410	99,77%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	30 232	0,19%	27 700	0,18%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	661	0,01%	8 309	0,05%
Реализация общо, MWh	15 841 090	100,00%	15 770 419	100,00%

Не са настъпили промени през отчетната финансова година в структурата по основните категории приходи, като основните приходи са от продажба на произведена електроенергия.

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 Групата.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



През 2020 г. приходите на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са реализирани изцяло на вътрешен пазар. Информация за относителния дял на клиент и доставчик, надхвърлящ 10 на сто от приходите от продажби и разходите са представени в Таблица 3 и Таблица 4.

Таблица 3

Клиент	% от приходите
	2020 г.
НЕК ЕАД	13%
БНЕБ ЕАД	54%

Таблица 4

Доставчик	% от разходите
	2020 г.
АО ТВЕЛ	21%

Сключените договори през отчетния период не излизат извън обичайната дейност на Групата и не се отклоняват от пазарните условия. Информация, дадена в стойностно изражение относно стоки, продукти и/или предоставени услуги е подробно представена в пояснително приложение 26 „Приходи от продажби на продукция”, пояснително приложение 27 „Други приходи и доходи” и пояснително приложение 28 „Приходи от договори с клиенти” от Консолидирания финансов отчет за 2020 година.

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2020г. Дружествата нямат сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати.

4. Информация относно сделките, сключени между Групата 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 АЕЦ Козлодуй ЕАД, 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 Групата;

Информация в стойностно изражение относно сделките между свързаните лица, е подробно представена в Консолидирания финансов отчет за 2020 година (пояснително приложение 37.1 „Сделки и разчети със свързани лица в края на годината“).

Сделките между свързаните лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР. През отчетния период дружествата не са сключвали сделки, които са извън обичайната им дейност.



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

В рамките на отчетния период не са възникнали събития и показатели с необичаен характер за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дружествата от състава на консолидираната група, имащи съществено влияние върху дейността и реализираните приходи и разходи.

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 Групата и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Групата;

През 2020 г., Дружествата от групата нямат сделки, водени извънбалансово.

В компанията майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като чужди активи заложи като обезпечение се отчитат задбалансово:

- банкови гаранции, които клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно договорните условия за продажба на електроенергия

- застраховки в полза на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с покритие на риска по неизпълнение на задълженията на клиентите

- банкови гаранции, които клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно условията в договорите, различни от продажба на ел. енергия

Показател	Налични към 01.01.2020	Получени през 2020 г.	Освободени през 2020 г.	Налични към 31.12.2020
Чужди активи заложи като обезпечение/хвал.ав./	92 317	87 447	141 555	38 209
Получени банкови гаранции ЕЕ в лева	28 337	57 667	64 049	21 955
Получени банкови гаранции ЕЕ във валута (левава равностойност)	14 082	12 471	26 553	
Получени гаранции по застрахователни договори	49 898		49 898	
Получени банкови гаранции в лева		2 395	487	1 908
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)		14 914	568	14 346

7. Информация за дялови участия на Групата, 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;

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава дялови участия, информация е оповестена в Консолидирания финансов отчет за 2021г. (пояснително приложение 5 „База за консолидация“), останалите дружества нямат /пряко или непряко/ участие в други дружества.

8. Информация относно сключените от АЕЦ Козлодуй ЕАД, 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;

През 2020 година „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества нямат сключени договори за заем. Подробна информация за движението и салдата по съществуващите заеми е оповестена в Консолидирания финансов отчет на групата към 31 декември 2020г. в пояснително приложение 19 „Заеми“.

- 9. Информация относно сключените от АЕЦ Козлодуй ЕАД , 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;**

Дружествата от икономическата група нямат сключени договори, в качеството им на заемодатели през 2020 година.

- 10. Информация за използването на средствата от извършената 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.**

За 2020 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като предприятие изготвящо консолидиран финансов отчет, 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 Групата е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.**

Управлението на финансовите ресурси на Групата се извършва от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството-майка. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочните 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 (закон за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет). В Групата се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на дружествата в Групата, заложи в Бизнес програмите им. 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).

Групата не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада в точка 3.2 Рискови фактори.

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.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, действащите лицензи на 5 и 6 блок и мерки, предвидени в интегрираните програми за подобряване и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност в АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането им ще осигури дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове през следващите 30 години и ще гарантира ядрената безопасност, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и спомагателните съоръжения, съобразно изискванията на приложимата действаща нормативна уредба. Оценката на възможностите за реализация на инвестиционните намерения е въз основа на размера на разполагаемите средства към 31 декември 2020 г. и разчетите в Бизнес програмата на Дружеството. Предвижда се да се осигурят ресурсите за реализиране на инвестиционните намерения със собствени средства от реализираните нетни печалби (след отчислен дивидент в размер на 50% от прогнозните финансови резултати) и амортизации. Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема нов 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 Групата по смисъла на Закона за счетоводството;

През 2020 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Групата.

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



поставените цели от ръководството ще се постигнат.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно ЗВОПС, вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. Основният предмет на дейност на ВО е планирането и извършването на одитни ангажименти, където основния акцент е поставен върху оценка адекватността на системата за финансово управление и контрол в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството. Резултатите от извършените одити през 2020 г. показаха, че всички компоненти на системата за финансово управление и контрол - контролна среда, управление на риска, контролни дейности, информация и комуникация и мониторинг са изградени в съответствие с изискванията

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 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 на влиянието им за постигане на целите на Дружеството.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишният одит на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се извършва от регистриран одитор съгласно Закона за независимия финансов одит, с което се осигурява независима и обективна оценка на финансовите отчети. Всички отчети се изготвят съгласно Закона за счетоводството и Международните

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



стандартите за финансово отчитане. Текущата финансово-счетоводна дейност на Дружеството е обект на периодичен контрол и анализ от страна на Съвета на директорите. Извършва се периодичен анализ на текущите финансови резултати от дейността на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Констатираните резултати дават основание за реална оценка на ефективността на управление и са база за идентифициране на рисковете.

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

През 2020г. има настъпила промяна в управителните органи на Групата, както следва:

„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД

Име / Длъжност		Период
Георги Георгиев Добрев	Член на СД	до 06.11.2020г.
Катя Вълчинова Русалийска-Иванова	Член на СД	от 06.11.2020г.

„Интерприборсервиз“ ООД

Име / Длъжност		Период
Костадин Върбанов Димитров	Управител	до 05.08.2020г.
Йосиф Първанов Йосифов	Управител	от 05.08.2020г.

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 АЕЦ Козлодуй ЕАД и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Групата или произтичат от разпределение на печалбата, включително.**„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

Име / Длъжност		Заплати, включително бонуси
Наско Асенов Михов	Изп. директор и член на СД	194
Жаклен Йосиф Коев	Член на СД	66
Иван Тодоров Йончев	Член на СД	66
		326

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Име / Длъжност		Заплати, включително бонуси
Николай Георгиев Кондуров	Изп. директор и член на СД	96
Десислав Горчев Димов	Член на СД	37
Александър Христов Николов	Член на СД	37
		170

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2020 г.



„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД

Име / Длъжност		Заплати, включително бонуси
Любен Димитров Маринов	Изп. директор и член на СД	109
Георги Георгиев Добрев	Член на СД до 06.11.2020г.	9
Катя Вълчинова Русалийска-Иванова	Член на СД от 06.11.2020г.	2
Наско Асенов Михов	Член на СД	14
		134

„Интерприборсервиз” ООД

Име / Длъжност		Заплати, включително бонуси
Костадин Върбанов Димитров	Управител до 05.08.2020г.	102
Йосиф Първанов Йосифов	Управител от 05.08.2020г.	49
		151

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

Към 31.12.2020 г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Групата, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения им капитал. Предявените иски към Групата са с различни правни, основно търговски и граждански спорове. Производствата по тези иски не са приключили с окончателни съдебни решения към датата на изготвяне на отчета.

Подробна информация е оповестена в годишния консолидиран отчет на Група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества за 2020 г. в пояснително приложение 40 “Поети ангажименти и условни пасиви”.

19. Друга информация

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



Консолидирана нефинансова декларация

На основание чл. 51 от Закона за счетоводството е представена консолидирана нефинансова декларация на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (Компания - майка), съгласно чл. 41 от закона останалите предприятия включени в консолидирания отчет нямат задължение за изготвяне.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД (Компания - майка)

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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.

“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:
 - сегмент „пазар ден напред” (ПДН) - почасови сделки на клиринговата борсова цена с отчитане на Ангажиментите по споразумението с ЕК и при известни небаланси (излишък);
 - сегмент „пазар в рамките на деня (ПРД) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
 - сегмент „централизиран пазар на двустранно договаряне” (ЦПДА) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;
 - балансиращ пазар – за остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното нетно производство).
- снабдяване на собствени обекти (чл. 119, ал. 1 от ЗЕ) и крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

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;
- Финансова стабилност.

Декларираните от ръководството приоритети са обосновани в политики, 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 радиационна защита при стабилна експлоатация на ядрените съоръжения 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.

За поддържане на необходимото ниво на безопасност са осигурени изискващите се организационните мерки, техническите изисквания, разпределението на отговорностите и правомощията за осигуряване на оптималното ниво на безопасност.



Централата се придържа към всички стандарти за безопасност при управление на радиоактивни отпадъци и на отработено ядрено гориво (ОЯГ). ОЯГ се съхранява в специални басейни за отлежаване на касетите и в изградените на площадката на централата Хранилище за отработено ядрено гориво и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво.

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 лицензиите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

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 2020 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на “АЕЦ Козлодуй” за радиационен мониторинг на околната среда. Осигурен е ефективен и надежден радиационен мониторинг на околната среда при експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с цел точно и ясно определяне на радиационните параметри на околната среда, установяване на съответствието на фактическия радиационен статус с действащото в РБългария законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. През 2020 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ($0,05 \pm 0,17$) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по оградата на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.



Висш приоритет на Ръководството на Дружеството е защитата здравето на хората и опазването на околната среда от неблагоприятните въздействия в нерадиационен аспект, свързани с дейностите осъществявани на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В качеството си на експлоатираща организация на ядрени съоръжения осъществява постоянен, системен и цялостен контрол върху дейностите, продуктите и услугите, които оказват вредно влияние на околната среда и здравето на хората в нерадиационен аспект. Политиката по управление на околната среда е насочена към постигане на цели по опазване на атмосферата и чистотата на атмосферния въздух, намаляване на въздействието от дейността на дружеството върху качеството на водите, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци, повишаване на енергийната ефективност, оптимизиране използването на суровини и материали, намаляване на емисиите в околната среда и не на последно място минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти.

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-Н2/2013 г. Общото количество емисии CO₂, формирани през 2020 г., съгласно Доклада за докладване на годишни емисии на Дружеството, възлиза на 471 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2020 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 19,6 млн. тона CO₂, около 64 хил. тона SO₂, 14 тона NO_x и 0,2 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването, около 99,7%, е охлаждане. Останалите 0,3% се използват за производството на химически обезсолена вода, необходима за производственият процес, противопожарни и други нужди. 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 изградени пречиствателни съоръжения – системи за специфична пречиствателна, неутрализационни ями, каломаслоуловител и сепаратор за нефтопродукти. 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 извършва и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършеният контрол на зауствените в р. Дунав отпадъчни води, показва, че те не се отличават в качествено отношение 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.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, с която са запознати 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. Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което "АЕЦ Козлодуй" ЕАД експлоатира от 2000 г.

Една от основните цели на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е да провежда активна политика, насочена към разумно използване на енергийните и водните ресурси, както и подобряване на показателите за енергийно и водно потребление в дългосрочен план. Дружеството концентрира усилията си в повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг. Тези дейности позволяват да се намалят собствените нужди на централата, както и дават възможност за присъединяване на нови клиенти с локални инсталации за отопление към централизираната отоплителна система. АЕЦ „Козлодуй“ популяризира електрическата мобилност и промотира симбиозата между ефективна и чиста енергия и мобилност, чрез обновяване на автопарка със закупуване на електрически автомобили. Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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 изпълнение на тези изисквания, Дружеството изпълнява ангажиментите си за поддържане на достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

В съответствие с лицензионните условия, през периода 2021-2025 г., ще продължи наемането на персонал да се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.



Списъчният състав на персонала към 31.12.2020 г. - 3 674 работници и служители, разделени по полове - 2513 мъже и 1161 жени.

В Дружеството са въведени Вътрешни правила за работна заплата, които са актуализирани спрямо КТД 2021-2022, с които се цели да доразвият, конкретизират и уредят въпросите по образуване и разпределение на средствата за работна заплата при спазване на приложимите нормативни документи и условията на Колективния трудов договор; да създадат организация за ефективно управление на заплащането на труда в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД; да създадат и утвърдят такава практика по определяне на възнагражденията на работещите, която да осигури реализация на политиката на Дружеството в областта на управление на възнаграждението и условия за задържане и развитие на персонала; да гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

Правилата уреждат въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималната работна заплата за дружеството;
- минималните основни работни заплати по длъжности;
- видовете допълнителни трудови възнаграждения;
- редът, периодичността и сроковете на изплащане на трудовите възнаграждения;

Определените основни работни заплати по длъжности дава гаранции за недопускане разграничаване на работниците и служителите по пол при определяне на трудовите възнаграждения за дадена позиция. Не се допуска дискриминация на работното място по полов, етнически, религиозен или политически признак.

Работодателят осигурява условия за трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор в Дружеството. Също така негова е отговорността да се осигурят необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства, и др. условия достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения. Работодателят осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят е длъжен да запознае работника или служителя с правата и задълженията му по длъжностната характеристика за заеманото работно място, Правилника за вътрешния трудов ред, Вътрешните правила за работна заплата, изискванията за безопасни и здравословни условия на труд, клаузите на текущия Колективен трудов договор и др. 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 кандидатстване.

В Дружеството на срочен трудов договор се назначават работници и служители за изпълнение на сезонни дейности – снегочистяване и дейности по обслужване на Ваканционно селище. По изключение се сключват срочни трудови договори с лица, които за изпълнение на функциите и задълженията следва да имат необходимата правоспособност (4 инженери по управление на реактор за 2020 г. и 1 КФ). На срочен трудов договор се назначават лица, които заместват отсъстващи работници/ служители (11 бр. за 2021 г.)

Между синдикалните организации в АЕЦ и ръководството на Дружеството се сключва колективен трудов договор за двугодишен период, който гарантира всички права на персонала от гледна точка на националното законодателство, както и основните изисквания и най-добри практики в сферата на ядрената индустрия по света.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания и дава възможност на служителите си, ако пожелаят, да упражнят гражданското си право и да участват в обществена или синдикална дейност, включително да кандидатстват за изборни длъжности, ако това не пречи на изпълняваната работа в Дружеството. В тази връзка в Дружеството има въведен Етичен кодекс, който регламентира и в известен смисъл гарантира правата на работниците и служителите. Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да го уволнява или да му налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикална организация.

Във връзка с изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, Работодателят се задължава да предостави при писмено поискване от синдикална/и организация/и, информация за финансовото и икономическото състояние на Дружеството, съгласно действащите правила.

Всички работници и служители имат право на безплатна предпазна храна, социално развитие, допълнително доброволно пенсионно осигуряване, служебни квартири при конкретна необходимост и др.

При провеждането на Социалната политика, ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД съблюдава регламентите на редица нормативи и вътрешни документи. В тази връзка се предвиждат следните дейности:

На основание Наредба № 11 от 21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея, на работещите в среда с йонизиращи лъчения се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея, а за работещите извън площадката, средства за поевтиняване на храната се осигуряват от средствата за СБКО.

На работниците и служителите от Дружеството се предоставя допълнително доброволно пенсионно осигуряване.



Като консултативен орган на работодателя е създадена Комисия „Лекарства и помощи“, която е в негова помощ при вземане на решения за изразходване на част от средствата за СБКО за подпомагане на работници/ служители със здравни проблеми.

От Комитета по условия на труд са определени 204 длъжности от щатното разписание на Дружеството, като заемащите ги работници и служители подлежат на задължително застраховане, съгласно Наредба за задължително застраховане на работниците и служителите за риска “трудова злополука”. Усилията на ръководния екип са насочени към поддържане на здравословни и безопасни условия на труд.

Службата по трудова медицина, която е част от структурата на Дружеството, осъществява медицинското освидетелстване, профилактичните прегледи, здравното обслужване и 24 часова безотказна, спешна и неотложна медицинска помощ на персонала на Дружеството. Извършва дейности, свързани с осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на персонала в Дружеството, както и разработване и участие в реализацията на мерки за отстраняване и намаляване на риска за здравето и безопасността при работа.

В условията на световната пандемия, обхванала ни от началото на 2020 г., Дружеството осигурява извършването на съответни тестове с цел ранна диагностика на заразени с COVID-19 работници и служители. Строго е регламентиран достъп на чужди лица на територията на АЕЦ, мерките предприети за опазване здравето на работещите и осигуряването на дезинфекция на работните места и средствата за предпазване от заразяване.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отдих и културния живот на работещите в Дружеството са застъпени широк кръг социални и културни дейности, а именно:

- на работниците и служителите са осигурени възможности за възстановяване в профилакториум, достъп до спортно-оздравителния и физиотерапевтичния комплекс на територията на гр. Козлодуй и др.;

- чрез дейността на Дом на енергетика се осъществяват различни културно-образователни форми и програми за пълноценно удовлетворяване на културните потребности на служителите на Дружеството и техните семейства; осигурена е възможност за придобиване на умения в организираните образователни форми на изкуствата и езикови курсове; насърчава се и се подпомага творческата активност на енергетиците.

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 лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

Работодателят осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си, в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

При реструктуриране на предприятието или на част от него, когато дейностите се отдадат или прехвърлят на друго дружество, вкл. и прехвърлянето на материални активи, трудовото правоотношение с работниците и служителите, засегнати от промяната на собствеността или част от нея, се запазва при условията на чл.123 и чл.123а от Кодекса на труда.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се използва повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от продължителността на работата като количествена мярка на вложения труд от работника или служителя и премия в зависимост от качеството на изпълняваната работа. Основната месечна работна заплата е възнаграждение за изпълнението на определените трудови задачи, задължения и отговорности, присъщи за съответното работно място или длъжност, в съответствие с приетите стандарти за количество и качество на труда и времетраенето на извършената работа. При оценката на работното място се отчитат:

- отношение към ядрена и радиационна безопасност;
- функции свързани с лицензирането по ЗБИЯЕ;
- сложността на работата;
- отговорността на труда;
- тежестта на труда;
- параметрите на работната среда.

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

Учебно-тренировъчният процес в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е насочен към поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал, изграждане и поддържане на висока култура на безопасност, ефективно използване и управление на персоналните и корпоративните знания, стимулиране на придобиването на необходимите знания и умения, развиване на положително отношение към работата. Обучението се базира на систематичен подход-логически, извършван стъпка по стъпка процес за разработване и представяне на материали за обучение, в основата на който са поставени изпълняваните работни задачи и свързаните с тях компетенции (знания, умения, отношение), необходими за изпълнение на работните задължения за всяка длъжност, от всички нива на управление в АЕЦ.



За извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и с източници на йонизиращи лъчения АЕЦ притежава необходимата лицензия, издадена от АЯР.

Обучението на персонала на АЕЦ „Козлодуй” започва от назначаване на конкретното лице и продължава до приключване на трудовите му правоотношения, като се провежда под формата на инструктаж (начален, на работно място, периодичен и извънреден), теоретично (лекционно обучение, самоподготовка и интерактивно-компютризирано обучение), практическо (практическо обучение в работилници и лаборатории, обучение в работни условия и тренировки) и симулаторно обучение.

Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението са определени в учебни програми или план-графици и заявки за обучение в зависимост от групата персонал, в която попада дадена длъжност, определена от регламентираните в длъжностните характеристики функции.

През 2020 г. са организирани и проведени общо 1 350 курса за обучение в управление „Учебно-тренировъчен център” и близо 1 345 обучения по работни места.

Обучение са преминали 3 135 служители на АЕЦ и 4 160 лица от 162 различни външни фирми и организации.

През годината са проведени общо 184 345 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, (77815 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRA) или средно 59 уч.ч. на човек (първоначално, поддържащо и извънредно обучение).

Издадени са 31 удостоверения за правоспособност за работа в ядрени съоръжения и 3 – за правоспособност за работа с източници на йонизиращи лъчения.

Разработени са 342 бр. индивидуални учебни програми за първоначално обучение за заемане на длъжност, от които 102 бр. за преподготовка на преназначени служители. Разработени са 222 бр. индивидуални учебни програми за поддържащо обучение.

Проверка на знанията/уменията на персонала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се провежда, както по време на първоначални, периодични и извънредни изпити пред ведомствени/квалификационни изпитни комисии, така и по време на реализиране на обучението.

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 ежегодната оценка на индивидуалното трудово изгълнение на персонала на Дружеството се определят конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, и идентифициране на работници/служители с много добро и отлично трудово представяне, демонстриращи желание и потенциал за развитие. По отношение развитието на работниците/служителите в Дружеството, в резултат на оценяването на



трудовете изпълнение, се планират конкретни дейности за разширяване на професионалната им компетентност, в подкрепа на условията за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие. Този процес е регламентиран в инструкцията по качество.

Здравословни и безопасни условия на труд

Провежданата от дружеството политика по управление на здравето и безопасността при работа е конкретно формулирана и са разработени механизми за нейното реализиране и управление. Обявяването на фирмената политика, запознаването и възприемането ѝ от целия персонал е важен момент за ефективно управление на безопасността и здравето при работа и за това е осигурено популяризиране на политиката, чрез нагледни материали, публикуване във вътрешната информационна система, обучение на персонала и личен пример, за да бъде политиката разбрана, прилагана и поддържана на всички нива.

Политиката по управление на здравето и безопасността при работа се реализира, като се прилагат всички принципи декларирани в нея. Въведени са системи за следене и периодично отчитане на изпълнението на политиката. Анализират се причините довели до пропуски и недостатъци в работата и се прилагат ефективни мерки за защита и постигане на декларираните цели.

За опазване на живота, безопасността и работоспособността на работещите е въведени комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда. За безопасното реализиране на трудовия процес до съответните трудови дейности се допускат подходящо обучени и инструктирани лица, притежаващи необходимата квалификация и правоспособност. На работещите е представена непрекъсната информираност чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за повишаване на квалификацията. Осигурени са средства за колективна защита. Работните места са оформени в съответствие с ергономичните изисквания и с антропометричните характеристики на работещите.

На всички работещи са предоставени лични предпазни средства в зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа. Осигурено е постоянно наблюдение и анализ на здравното състояние на работещите, включително и оказване на спешна помощ, чрез служба „Трудова медицина” и медицински аварийен екип към нея. Организирант се профилактични медицински прегледи, като честота им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите. Осигурен е профилакториум предназначен за укрепване здравето и работоспособността на работещите, както и профилактика при често боледуващи и хронично болни. Въведено е намалено работно време, регламентиран режим на труд и почивка, както и безплатна храна.

В съответствие с изискванията на нормативните документи се извършва непрекъснат контрол на факторите на работната среда, чрез периодични измервания и оценка на рисковете за всяка трудова дейност. В структурните звена са разработени програми за управление на риска.



Оценения риск е пренебрежително нисък или не-голям, което не налага допълнителни мерки а спазване на въведените към момента. Работещите са информирани за възможните рискове и предприетите мерки за предотвратяване или намаляване на тяхното влияние.

С цел разработване на ефективни коригиращи мерки, чрез които да се осигури недопускане на трудови злополуки или намаляване на честотата и/или тежестта на техните последици, като превантивна мярка, допуснатите трудови инциденти на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, независимо, че не са довели до загуба на работно време и трудоспособност се разследват и анализират на общо основание както при трудовите злополуки.

Като форма на социално партньорство за обсъждане на всички въпроси, свързани с безопасните и здравословни условия на труд, при която се разчита на прекия интерес на работещите да мислят за своята безопасност и здраве при работа и интегрирането на работещите в цялостната дейност по осигуряване на ЗБУТ, е създаден Комитет по условия на труд (КУТ), които е консултативен орган на Изпълнителния директор по въпросите за здравословни и безопасни условия на труд. Комитетът по условия на труд работи в тясна връзка със специализираните служби и отдели на предприятието имащи отношение към създаването и осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд.

През изминалата 2020 г. няма регистрирани професионални заболявания и не са настъпили трудови злополуки по чл. 55, ал.1 от КСО с работещи от Дружеството.

Оценката за постигането на декларираните цели се извършва с помощта на конкретни и функционални показатели. Коефициентът на трудов травматизъм на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е със стойност - 0.19, значително по-ниски от средните стойности за отрасъла - 0.96 и за страната - 0.63..

Въпроси, свързани с правата на човека

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД членува в Българската мрежа на глобалния договор на ООН от 30.03.2012 г. Като член на Мрежата се ангажира да спазва десетте принципа на Глобалния договор, насочени към прилагане на отговорни бизнес практики в сферата на правата на човека, трудовите норми, опазването на околната среда и борбата с корупцията. АЕЦ “Козлодуй” ежегодно публикува Доклад за напредъка. От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на работещите в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД като описва основните морално-етични норми и правила 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.

Етичният кодекс е документ, който допълва съществуващите вътрешни документи и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в атомната централа при изпълнение



на служебните им задължения. Стремешът на централата е да превърне тези принципи в част от стратегията, културата и всекидневната дейност на дружеството. Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са:

- Безопасността преди всичко;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание;
- Лична отговорност и почтеност в работата;
- Стремеш 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.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално ангажирана компания. В рамките на политиката за корпоративна социална отговорност на Дружеството са предприети съвместни инициативи с общините в региона и доброволчески инициативи в резултат на личната ангажираност на служителите за осигуряване на трайни ползи за местната общност: подпомагане на нуждаещи се хора, оказване на подкрепа за развитието на благоустройството, инфраструктурата и здравеопазването, както и в областта на образованието, науката, културата и спорта.

Със сключения Колективен трудов договор и Правилника за вътрешния трудов ред, работодателят се ангажира да отговаря на постъпили от работниците или служителите писмени молби, искания и сигнали /жалби/ в 14-дневен срок. Създадената вътрешната информационна система е част от комуникационната политика на ръководството, а рубриките “Мнения” и “Въпрос на седмицата” дава възможност на персонала да задава въпроси, изказва мнения и да получи отговори от висшето ръководство на различни трудовоправни, социално-битови и др. въпроси.

За получаване на обратна връзка и подобряване на дейността по управление на човешките ресурси, ежегодно се провежда изследване на мотивацията на персонала. Въз основа на резултатите се предлагат коригиращи мерки в проблемните области и се изготвя план за действие през следващата година.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

Като част от „Български енергиен 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 пощенска кутия, поставена на входа на административна сграда „Управление” в „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.

Към момента няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики. Отдел „Превенция на 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 „Антикорупция”, като се предвижда непрекъснато професионално обучение в тази област с цел осигуряване на необходимата експертиза за превенция и противодействие 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. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в Дружеството ще се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радиоестрологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2020-2022 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 бариерите.

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност и културата на сигурност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2020 г.



програмата са пряко свързани с лидерството за безопасност, подобряване на човешката дейност, личната отговорност и работа в екип, насърчаване утвърждаването на атмосфера на ненаказание и докладването на проблеми и грешки, оптимизиране на документите, управление на човешките ресурси, както и предаване и съхраняване на знания. В културата на сигурност дейностите са насочени към по-широко информирание на персонала по въпросите, свързани с осигуряване на сигурността на ядрените съоръжения, в това число и създаване на необходимите информационни материали за персонала и външните организации, преглед, актуализация и доразработване на учебни материали, както и провеждане на обучение.

Разработен е План за потребности от персонал за ключови длъжности в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, 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.

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

17 май 2021 г.

Наско Михов

Изпълнителен директор

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

гр. Козлодуй



**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД**

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД („Дружеството – майка“) и неговите дъщерни дружества („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният консолидиран финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Групата към 31 декември 2020 г. и нейните финансови резултати от дейността и паричните й потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

Така както е оповестено в Пояснение 4.26.9 „Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2020 г., дейността на Групата поражда необходимост от извършване на разходи в бъдеще за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Групата би следвало да признае провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения и съответно актив за правата му да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим с достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2020 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 консолидирания финансов отчет“. Ние сме независими от Групата в съответствие с Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на консолидирания финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от консолидиран доклад за дейността, в т.ч. консолидирана нефинансова декларация, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва консолидирания финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

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

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на провизията за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация и свързаните с нея вземания на Групата към 31 декември 2020 г. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с този въпрос съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

Ключови одиторски въпроси

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

1. Оценка на имоти, машини и съоръжения	
<i>Пояснение 4.14 и Пояснение 7 към консолидирания финансов отчет</i>	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Групата е приела като счетоводна политика за последващо оценяване на имоти, машини, съоръжения, оборудване и специализирани транспортни средства (наричани по нататък имоти, машини и съоръжения или активи), модела на	Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури: • Ние извършихме преглед и оценка на счетоводната

преоценената стойност, която представлява справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с последващо натрупана амортизация и последващо натрупана загуба от обезценка. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години.

Към 31 декември 2020 г. преоценената стойност на земи, сгради, машини и съоръжения е 2 127 380 хил. лв., а стойността на преоценъчния резерв е 1 401 804 хил. лв.

Преоценките се извършват от независим оценител с достатъчна честота, така че преносната стойност да не се различава съществено от стойността, която би била определена ако се използват справедливи стойности към края на всеки отчетен период. Последната преоценка на активите на Групата е извършена за периода, приключващ на 31 декември 2018 г.

Активите, обект на преоценка, са специфични и специализирани, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на значителна част от тях е невъзможна или трудна. Следователно, друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно да доведе до максимизиране на стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност. Оценителят е използвал два основни подхода и оценъчни методи - „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти; и „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване, поради специализирания характер на по – голямата част от активите. Оценката измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.

Поради значимостта на съответните позиции в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата (Имоти, машини и съоръжения, Преоценъчен

политика на Групата, приложена през отчетния период относно признаване, класификация, последваща преоценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения;

- Ние извършихме преглед на процеса и процедурите за преоценка на активите на Групата, включително по отношение на прилаганите контроли;

- Ние извършихме проверка на квалификацията и обективността на независимия оценител, външен за Групата експерт, както и на уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“;

- Ние получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия оценител, външен за Групата експерт, както и на използваните при оценката ключови преценки и допускания;

- Ние направихме преглед и оценка на пълнотата и адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет, свързани с направената преоценка на имоти, машини и съоръжения.

резерв) и използването на счетоводни преценки, ние считаме този въпрос за ключов одиторски въпрос.

2. Класификация и оценка на нетекущи активи и пасиви, държани за разпределение към собственика съгласно МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“

Пояснение 4.22 и Пояснение 17 към консолидирания финансов отчет

Ключов одиторски въпрос

Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит

Към 31 декември 2020 г. Групата отчита в консолидирания си отчет за финансовото състояние Нетекущи активи и пасиви, държани за разпределение към едноличния собственик с балансова стойност в размер на 56 242 хил. лв. и съответно 45 879 хил. лв., които включват земи, сгради и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти, както и свързаните с тях финансираня и задържани суми по договор за строителство, в изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения, обявяването им за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО, чрез намаляване на капитала на Дружеството - майка.

Активите, класифицирани като държани за разпределение към собственика, се оценяват от Групата по по-ниската от тяхната балансова стойност непосредствено след тяхното определяне като държани за разпределение към собственика и тяхната справедлива стойност, намалена с разходите по разпределението им.

За определянето на справедливите стойности са приложени техники за оценяване, подходящи за този вид активи (разходен подход) въз основа на оценка, изготвена от външен независим оценител, ангажиран от Групата.

Оценителят е използвал метода на амортизираната възстановителна стойност, който е част от разходния подход. Оценката е повлияна от предположения за възстановителна стойност, физическо, функционално и икономическо износване на активите, остатъчен полезен живот.

Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:

- Ние извършихме преглед и оценка на счетоводната политика на Групата, приложена през отчетния период относно признаване, класификация и оценка на нетекущите активи и пасиви, държани за разпределение към едноличния собственик;
- Ние извършихме преглед на процеса и процедурите за оценка на нетекущите активи и пасиви, държани за разпределение към едноличния собственик, включително по отношение на прилаганите контроли;
- Ние проверихме квалификацията и обективността на независимия оценител, външен за Групата експерт, както и уместността на използваните при оценката подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, държани за разпределение към едноличния собственик с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“;
- Ние получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия оценител, външен за Групата експерт, както и на ключовите преценки и допускания;

Тъй като при прегледа за обезценка на нетекущите активи, държани за разпределение към собствениците се изискват съществени преценки от страна на ръководството на Групата, както и значителна несигурност, свързана с използваните входящи данни и предположения при определянето на техните справедливи стойности, обезценката на тези активи може да има значителен ефект върху финансовите резултати на Групата към 31 декември 2020 г., поради което ние сме определили този въпрос за ключов одиторски въпрос.

- Ние направихме проверка дали критериите за определяне на класификацията, оценяването и счетоводното третиране на активите, държани за разпределение към едноличния собственик съгласно МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“, както и дали тези активи съществуват към 31 декември 2020 г.;

- Ние оценихме пълнотата и адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет, свързани с класификацията и представянето на нетекущите активи и пасиви, държани за разпределение към едноличния собственик.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО, приложими в ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на консолидирани финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

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

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

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният 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, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или

като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този консолидиран финансов отчет.

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

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

— получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата.

— оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.

— достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

— оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани

като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността и консолидираната нефинансова декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института 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 становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), 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 консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“ по-горе.
- б) Консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Консолидираната нефинансова декларация за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

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

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.

— Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години;

— Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на Групата представлява шести пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас;

— Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството - майка 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 на някое от дружествата от Групата;

— Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо дружествата от Групата.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

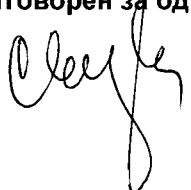
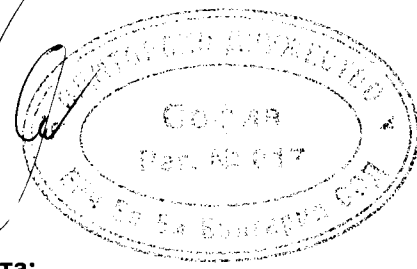
Управител:

Вероника Ревалска

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Светлана Павлова

21 май 2021 г.



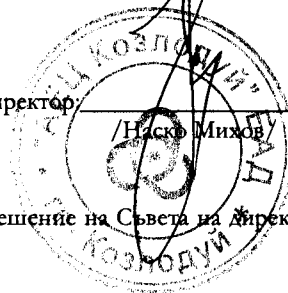
Консолидиран отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2020	31 декември 2019
Активи		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	2 354 384	2 435 025
Нематериални активи	8	6 773	8 677
Инвестиционни имоти	9	4 115	4 120
Дългосрочни финансови активи	10	7	-
Нетекущи търговски вземания	10	1 145	3 818
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	510	457
Отсрочени данъчни активи	12	27 182	27 272
Нетекущи активи		2 394 116	2 479 369
Текущи активи			
Ядрено гориво	13	433 399	303 607
Материални запаси	14	57 304	54 885
Краткосрочни търговски и други вземания	15	44 254	71 014
Краткосрочни вземания от свързани лица	37.1	32 863	53 924
Вземания във връзка с данъци върху дохода		1 835	767
Пари и парични еквиваленти	16	493 094	397 438
Текущи активи		1 062 749	881 635
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците			
	17	56 242	57 277
Общо активи		3 513 107	3 418 281

Съставил:

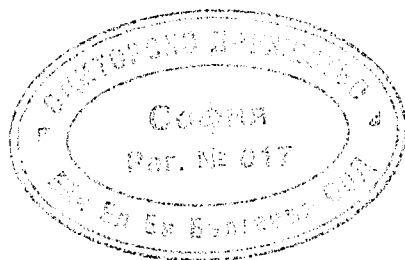

/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:



Консолидираният годишен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

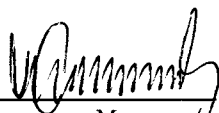


Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 21. 05. 2021 „Ейч Ел Би България“ ООД HEB Bulgaria Ltd. Управител: Регистриран одитор:

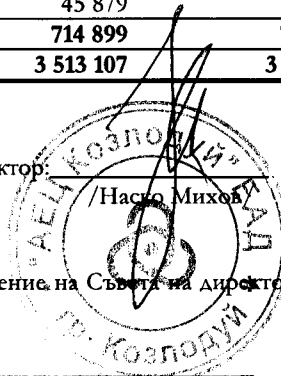
Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2020	31 декември 2019
	хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал и пасиви		
Собствен капитал		
Акционерен капитал	18.1 244 585	244 585
Законови резерви	18.2 24 566	24 566
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	18.3 1 401 804	1 402 690
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	(69 450)	(70 375)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	250	203
Други резерви	18.4 677 993	677 113
Неразпределена печалба	518 558	404 738
Собствен капитал,полагащ се на акционера на компанията майка	2 798 306	2 683 520
Неконтролиращо участие	(98)	(45)
Общо собствен капитал	2 798 208	2 683 475
Пасиви		
Нетекущи пасиви		
Заеми	19 -	10 879
Задържани суми по договори за строителство	20 326	978
Финансирания	21 103 158	106 966
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22 89 345	84 910
Дългосрочни търговски и други задължения	23 6 118	13 315
Отсрочени данъчни пасиви	12 168 701	175 254
Нетекущи пасиви	367 648	392 302
Текущи пасиви		
Краткосрочни търговски и други задължения	23 169 836	145 333
Краткосрочни задължения към свързани лица	37.1 4 089	4 790
Заеми	19 11 170	22 833
Финансирания	21 4 206	4 340
Задържани суми по договори за строителство	20 3 626	3 210
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22 28 690	34 403
Провизия за отработено ядрено гориво и други	25 79 720	81 652
Задължение за данък върху доходите	35	64
Текущи пасиви	301 372	296 625
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	17 45 879	45 879
Общо пасиви	714 899	734 806
Общо собствен капитал и пасиви	3 513 107	3 418 281

Съставил:


/Маргарита Мънкова/

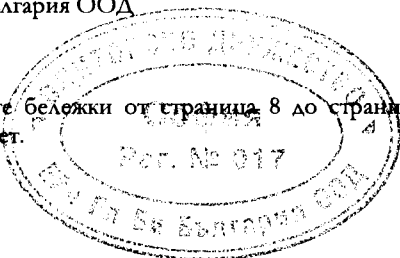
Изпълнителен директор:



Консолидираният годишен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от консолидирания годишен финансов отчет.



Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 21.05.2021 „Ейч Ел Би България“ ООД HEB Bulgaria Ltd. Управител: Регистриран одитор:

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

Пояснение	2020		2019	
		ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия		1 260 651		1 316 757
Приходи от продажба на топлоенергия		2 161		1 933
Приходи от продажби на продукция	26	1 262 812		1 318 690
Други приходи	27	6 108		4 903
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	27	3 935		5 249
Печалба от продажба на нетекущи активи		415		3
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		(5)		20
Приходи от финансиране		3 961		4 091
Разходи за материали	29	(131 191)		(133 855)
Разходи за външни услуги	30	(153 714)		(130 344)
Разходи за персонала	31	(245 959)		(240 255)
Провизии за доходи след напускане	31	(17 346)		(40 862)
Разходи за амортизация	7,8	(179 568)		(169 963)
Разходи за провизии	32	(37 924)		(39 881)
Начислена/възстановена загуба от обезценка на финансови активи, нетно	33	1 627		(325)
Други разходи	34	(207 151)		(210 979)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(368)		(2 133)
Изменение в незавършеното производство		834		(9 409)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		1 147		4 789
Печалба от оперативна дейност		307 613		359 739
Финансови разходи	35	(1 616)		(2 166)
Финансови приходи	35	1 061		2 964
Печалба преди данъци		307 058		360 537
Разход за данък върху дохода	36	(30 785)		(36 130)
Печалба за годината от продължаващи дейности		276 273		324 407
Печалба за годината		276 273		324 407

Съставил:

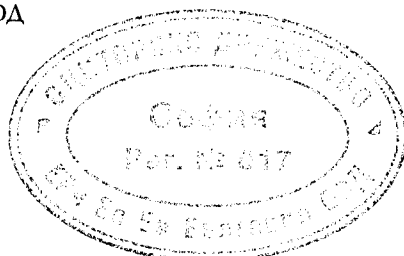

/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:



Консолидираният годишен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата: 21. 05. 2021 „Ейч Ел Би България“ ООД HLS Bulgaria Ltd. Управител: Регистриран одитор:

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от консолидирания годишен финансов отчет.

Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Пояснение	2020		2019	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.		
Печалба за годината	276 273	324 407		
Друг всеобхватен доход:				
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:				
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	22	1 028	(27 419)	
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		(19)	(9)	
– загуби от текущия период				
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	12	(101)	2 743	
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		908	(24 685)	
Общо всеобхватен доход за годината		277 181	299 722	
Печалба за годината, полагаща се на:				
Акционера на компанията майка		276 326	324 578	
Неконтролиращото участие		(53)	(171)	
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:				
Акционера на компанията майка		277 234	299 893	
Неконтролиращото участие		(53)	(171)	

Съставил:

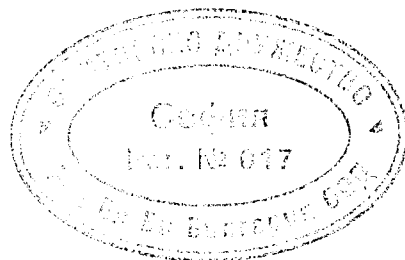

/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:

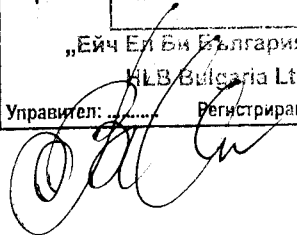
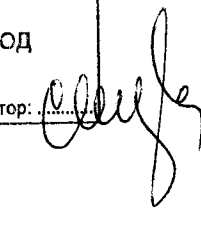

/Наско Михов/


Консолидираният годишен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



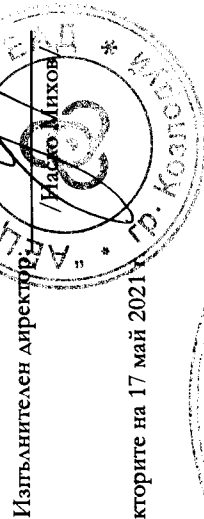
Финансов отчет, върху който сме издали одиторски доклад с дата:	
21. 05. 2021	
„Ейч Ел Би България“ ООД HLB Bulgaria Ltd.	
Управител:	Регистриран одитор:

Консолидиран отчет за промените в собственения капитал за годината, приключваща на 31 декември 2020 г.

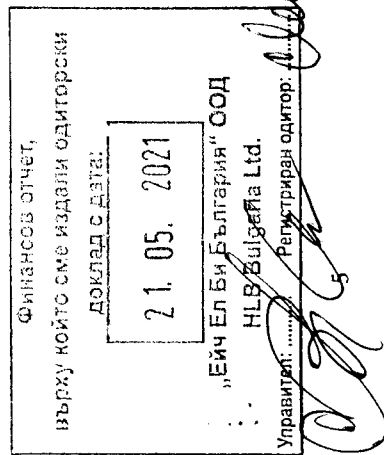
Всички суми са представени в хв. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Проецентиран резерв на нефинансови активи	Резерв от променливи по планове с дефинирани доходи	Резерв от променливи капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразмислена печалба	Общо собствен капитал	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2020 г. Дивиденди	244 585	24 566	1 402 690	(70 375)	203	677 113	404 738 (162 446)	2 683 520 (162 446)	(45)	2 683 475 (162 446)
Сасаки с самолични собственик	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)	-	(162 446)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	276 326	276 326	(53)	276 273
Друг всеобхватен доход	-	-	(64)	925	47	-	-	908	-	908
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	(64)	925	47	-	276 326	277 234	(53)	277 181
Разпределение на печалба към резерви	-	-	-	-	-	882	(882)	-	-	-
Прехвърляне на проецентен резерв на нефинансови активи в неразмислена печалба	-	-	(822)	-	-	-	822	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	-	(2)
Салдо към 31 декември 2020 г.	244 585	24 566	1 401 804	(69 450)	250	677 993	518 558	2 798 306	(98)	2 798 208

Съставил: 
/Мargarита Мънкова/



Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Бйч Ел Би България ООД

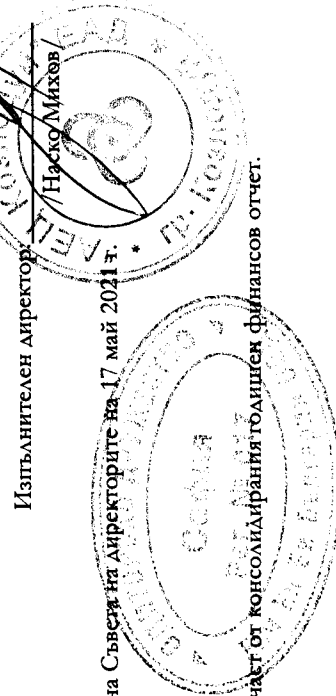


Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от консолидирания годишен финансов отчет.

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември 2020 г. (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки дефинирани доходи	Резерв от преоценки капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствения капитал	Неконтролирано участие	Общо собствения капитал
Салдо на 1 януари 2019 г.	244 585	24 566	1 403 424	(45 698)	211	826 845 (150 000)	160 327 (80 056)	2 614 260 (230 056)	447 (17)	2 614 707 (230 073)
Дивиденди	-	-	-	-	-	(536)	-	(536)	(304)	(840)
Обратно изкупени акции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сасаки с самоличния собственик	-	-	-	-	-	(150 536)	(80 056)	(230 592)	(321)	(230 913)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	324 578	324 578	(171)	324 407
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(24 677)	(8)	-	-	(24 685)	-	(24 685)
Променки на задълженията по плавно с дефинирани доходи	-	-	-	(27 419)	-	-	-	(27 419)	-	(27 419)
Промена в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	-	-	-	-	(9)	-	-	(9)	-	(9)
Делът върху дохода, отнасящ се до компанията	-	-	-	2 742	1	-	-	2 743	-	2 743
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	(24 677)	(8)	-	324 578	299 893	(171)	299 722
Разпределение на печалба към резерви	-	-	-	-	-	728	(728)	-	-	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(734)	-	-	-	734	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	76	(117)	(41)	-	(41)
Салдо към 31 декември 2019 г.	244 585	24 566	1 402 690	(70 375)	203	677 113	404 738	2 683 520	(45)	2 683 475

Съставил: /Маргарита Мънкова/



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

Пояснение	2020 хил. лв.	2019 хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 546 097	1 563 627
Плащания към доставчици	(465 784)	(336 470)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(252 894)	(247 272)
Платени такси, комисиони и други подобни	(20)	(27)
Плащания към фонд РАО, фонд ИЕЯС и фонд СЕС	(188 969)	(202 562)
Плащания за данък върху дохода	(38 449)	(54 774)
Постъпления/Плащания за данъци, нетно	(180 769)	(187 219)
Парични потоци, свързани със застраховки	(13 925)	(15 478)
Други парични потоци от оперативна дейност	(12 299)	(5 468)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	392 988	514 357
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(111 949)	(93 962)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	1 383	4
Получени дивиденди	87	106
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(110 479)	(93 852)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(22 247)	(33 005)
Плащания по лизинг	(232)	(116)
Платени лихви	(925)	(1 385)
Изплатени дивиденди	(162 446)	(230 067)
Други плащания финансова дейност	(291)	(635)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(186 141)	(265 208)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	96 368	155 297
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	397 443	242 703
Ефект от МСФО 9	(717)	(562)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	493 094	397 438

Съставил:

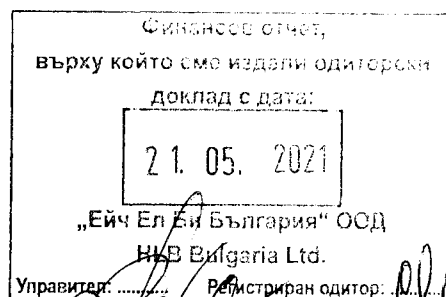
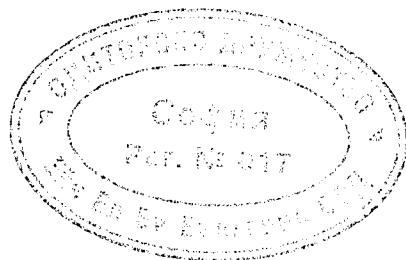
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:

/Наско Митков/

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище в гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е 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. 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.

Седалището и адресът на управление на АЕЦ Козлодуй ЕАД е в Република България, град Козлодуй, п.к.3321

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2020 г. едноличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

АЕЦ Козлодуй ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2020 г.:

- Жаклен Йосиф Коев – Председател
- Иван Тодоров Йончев - Член
- Наско Асенов Михов – Член

Считано от 23.04.2021г. и към датата на одобряване на отчета, Съветът на директорите на АЕЦ Козлодуй ЕАД е в нов състав:

- Ива Едуард Николова – Председател
- Александър Христов Николов - Член
- Наско Асенов Михов – Член
- Владимир Андреев Уручев – Член
- Илия Тодоров Илиев - член

Към 31 декември 2020 г. компанията майка се представява от Изпълнителния директор Наско Михов.

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от 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.

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

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

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

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2020 г.

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Групата и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2020 г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.:

- **Определяне на същественост - Изменения на МСС 1 и МСС 8 - в сила от 1 януари 2020 г.**

СМСС е направил изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки, които използват последователно определение за същественост в Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане и изясняват кога информацията е съществена и включва някои от насоките в МСС 1 относно несъществена информация. По-специално измененията изясняват:

- че препратката към неясна информация адресира ситуации, при които ефектът е подобен на пропускането или погрешното представяне на тази информация и че предприятието оценява съществеността в контекста на финансовите отчети като цяло, и
- значението на „първостепенните потребители на финансови отчети с общо предназначение“, към които тези финансови отчети са насочени, като ги определя като „съществуващи и потенциални инвеститори, заемодатели и други кредитори“, които трябва да разчитат на финансовите отчети с общо предназначение за голяма част от финансовата информация, от която те се нуждаят.

- **Определение за бизнес - Изменения на МСФО 3 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Изменената дефиниция за бизнес изисква придобиването да включва вложени ресурси и съществен процес, които заедно значително да допринасят за способността за създаване на резултати. Дефиницията на термина „резултати“ се изменя, за да се съсредоточи върху стоки и услуги, предоставяни на клиенти, генериращи инвестиционен доход и други доходи, и изключва възвръщаемостта под формата на по-ниски разходи и други икономически ползи. Измененията вероятно ще доведат до повече придобивания, които се отчитат като придобивания на активи.

- **Реформа на референтните лихвени проценти - Изменения на МСФО 7, МСФО 9 и МСС 39 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Измененията, направени в МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване, МСФО 9 Финансови инструменти и МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и измерване, осигуряват определени облекчения във връзка с реформата на референтните лихвени проценти. Облекченията се отнасят до отчитането на хеджирането и водят до това, че модификациите, които се изискват като пряко следствие от реформата на референтните лихвени проценти и са извършени на икономически еквивалентна база да не водят до преустановяване на счетоводното отчитане на хеджирането. Въпреки това, всяка неефективност на хеджирането трябва да продължи да се отчита в отчета за

доходите. Като се има предвид всеобхватния характер на хеджирането, включващо договори, базирани на IBOR, облекченията ще засегнат предприятия във всички отрасли.

- **Изменения в концептуалната рамка за финансово отчитане - в сила от 1 януари 2020 г.**

СМСС публикува преработена концептуална рамка, която ще бъде използвана за решения за определяне на стандарти с незабавен ефект. Основните промени включват:

- увеличаване на значимостта на ръководството в целта на финансовото отчитане
- възстановяване на предпазливостта като компонент на неутралността
- определение за отчитащо се предприятие, което може да бъде юридическо лице или част от предприятие
- преразглеждане на определенията за актив и пасив
- премахване на прага за вероятно признаване и добавяне на насоки за отписване
- добавяне на насоки за различна основа на измерване, и
- посочване, че печалбата или загубата е основният показател за измерване на резултата и че по принцип приходите и разходите в другия всеобхватен доход трябва да бъдат преработени, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.

Няма да се правят промени в нито един от настоящите счетоводни стандарти. Предприятията, които разчитат на Рамката при определяне на своите счетоводни политики за трансакции, събития или условия, които не са разгледани по друг начин съгласно счетоводните стандарти, ще трябва да приложат ревизираната Рамка от 1 януари 2020 г. Тези субекти ще трябва да преценят дали счетоводните им политики все още са подходящи съгласно ревизираната рамка.

- **Отстъпки по наем в контекста на Covid-19 - Изменения на МСФО 16 - в сила от 1 юни 2020 г.**

В резултат на пандемията COVID-19 на лизингополучателите са предоставени отстъпки по наем. Такива отстъпки могат да приемат най-различни форми, включително спиране на плащанията за определен период и отсрочване на лизингови плащания. През май 2020 г. СМСС направи изменение на МСФО 16 Лизингови договори, което предоставя на лизингополучателите възможност да третират определените отстъпки по наем, по същия начин, както биха направили, ако не бяха модификации на лизинга. В много случаи това ще доведе до отчитане на отстъпките като променливи лизингови плащания в периода, в който са предоставени.

Предприятията, прилагащи практически целесъобразната мярка, трябва да разкрият този факт, независимо дали е бил приложен към всички идентифицирани отстъпки по наем или, ако не, информация за естеството на договорите, към които е била приложена, както и сумата, призната в печалбата или загубата произтичащи от отстъпките по наем.

Следните стандарти и тълкувания бяха издадени, но не бяха задължителни за годишните отчетни периоди, приключващи на 31 декември 2020 г.

- **МСФО 17 Застрахователни договори - дата на влизане в сила: първоначално на 1 януари 2021 г., но удължен до 1 януари 2023 г. от СМСС през март 2020 г.**

МСФО 17 е издаден през май 2017 г. като заместител на МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква модел за текущо измерване, при който оценките се преизмерват за всеки отчетен период. Договорите се измерват, като се използват градивните елементи на:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности
- изрична корекция на риска и
- надбавка за договорени услуги (CSM), представляваща нереализираната печалба от договора, която се признава като приход за периода на покритие.

Стандартът позволява избор между признаване на промените в дисконтовите ставки или в отчета за печалбата или загубата, или директно в друг всеобхватен доход. Изборът вероятно ще отразява как застрахователите отчитат своите финансови активи съгласно МСФО 9.

Допълнителен, опростен подход за разпределение на премията е разрешен за задължението за оставащото покритие по краткосрочни договори, които често се изписват от застрахователи по животозастраховане.

Има модификация на общия модел за измерване, наречен „подход с променлива такса“ за определени договори, сключени от животозастрахователи, при които притежателите на полици участват във възвръщаемостта от базовите елементи. Когато се прилага подходът на променливите такси, делът на предприятието от промените в справедливата стойност на базовите позиции е включен в CSM. Следователно резултатите от застрахователите, използващи този модел, вероятно ще бъдат по-малко променливи, отколкото при общия модел.

Новите правила ще повлияят на финансовите отчети и ключовите показатели за ефективността на всички субекти, които сключват застрахователни договори или инвестиционни договори с характеристики на дискреционно участие.

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

Към датата на одобрение на 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 2020 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- **Класификация на пасивите като текущи или нетекущи - Изменения на МСС 1 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г. [евентуално отложено за 1 януари 2023 г.]**

Измененията в тесен обхват на МСС 1 Представяне на финансови отчети изясняват, че пасивите се класифицират като текущи или нетекущи в зависимост от правата, които съществуват в края на отчетния период. Класификацията не се влияе от очакванията на предприятието или събитията след датата на отчитане (напр. постъпление от колебание или нарушение на споразумението). Измененията, също така изясняват какво има предвид МСС 1, когато споменава „уреждане“ на пасив.

Измененията могат да повлияят на класификацията на пасивите, особено на предприятията, които преди са вземали предвид намеренията на ръководството при определяне на класификацията, както и за някои пасиви, които могат да бъдат преобразувани в собствен капитал.

Те трябва да се прилагат ретроспективно в съответствие с нормалните изисквания в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки.

През май 2020 г. СМСС публикува проект за експозиция, предлагащ да отложи датата на влизане в сила на измененията за 1 януари 2023 г.

- **Имоти, машини и съоръжения: Постъпления преди предвидената употреба - Изменения на МСС 16 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения (ИМС) забранява на предприятието да приспада от себестойността на даден актив от ИМС всякакви постъпления, получени от продажба на произведени артикули, докато предприятието подготвя актива за предвидената му употреба. Той също така пояснява, че предприятието „тества дали активът функционира правилно“, когато оценява техническите и физическите характеристики на актива. Финансовото представяне на актива не е от значение за тази оценка.

Предприятията трябва да оповестяват отделно сумите на приходите и разходите, свързани с произведените артикули, които не са резултат от обичайните дейности на предприятието.

- **Препратка към Концептуалната рамка - Изменения на МСФО 3 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Бяха направени незначителни изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, за да се актуализират препратките към Концептуалната рамка за финансово отчитане и да се добави изключение за признаване на задължения и условни задължения в обхвата на МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи и тъкуване 21 Налози. Измененията също потвърждават, че условните активи не трябва да се признават към датата на придобиване.

• **Обременителни договори - Разходи за изпълнение на договора Изменения на МСС 37 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 37 пояснява, че преките разходи за изпълнение на договор включват както допълнителни разходи за изпълнение на договора, така и разпределение на други разходи, пряко свързани с изпълнението на договорите. Преди да признае отделна провизия за обременителен договор, предприятието признава всяка загуба от обезценка, настъпила върху активи, използвани при изпълнение на договора.

• **Годишни подобрения на МСФО стандартите 2018–2020 г. - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Следните подобрения бяха финализирани през май 2020 г.:

- МСФО 9 Финансови инструменти - пояснява кои такси трябва да бъдат включени в теста за 10% за отписване на финансови пасиви.
- МСФО 16 Лизинг - изменение на илюстративен пример 13, за да се премахне илюстрацията на плащания от лизингодателя, свързани с подобрения на лизинговите права, за да се премахне всякакво объркване относно третирането на стимулите за лизинг.
- МСФО 1 Приемане на международни стандарти за финансово отчитане за първи път - позволява на предприятия, които са измерили своите активи и пасиви по балансови стойности, записани в счетоводните регистри на техните дружества-майки, също да измерват всички разлики от преизчисления, като използват сумите, отчетени от дружеството-майка. Това изменение ще се прилага и за асоциирани и съвместни предприятия, които са предприели същото освобождаване по МСФО 1.
- МСС 41 Земеделие - премахване на изискването за предприятия да изключват паричните потоци за данъчно облагане при измерване на справедливата стойност по МСС 41. Това изменение има за цел да се приведе в съответствие с изискването на стандарта за дисконтиране на паричните потоци на база след данъчно облагане.

• **Продадени или внесени активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - Изменения в МСФО 10 и МСС 28**

СМСС е направил промени в обхвата на МСФО 10 Консолидиран финансов отчет и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия. Измененията разясняват счетоводното третиране на продажбите или приноса на активи между инвеститор и неговите асоциирани или съвместни предприятия. Те потвърждават, че счетоводното третиране зависи от това дали непаричните активи, продадени или внесени в асоциирано или съвместно предприятие, представляват „бизнес“ (както е дефинирано в МСФО 3 Бизнес комбинации). Когато непаричните активи представляват бизнес, инвеститорът ще признае пълната печалба или загуба от продажбата или внасянето на активи. Ако активите не отговарят на дефиницията на бизнес, печалбата или загубата се признава от инвеститора само до степента на интересите на другия инвеститор в асоциираното или съвместното предприятие. Измененията се прилагат перспективно.

През декември 2015 г. СМСС реши да отложи датата на прилагане на това изменение до момента, в който СМСС приключи своя изследователски проект по метода на собствения капитал.

Към датата на приемане и одобрение на тези финансови отчети, СМСС публикува няколко нови, но все още не в сила стандарти и изменения на съществуващи стандарти и разяснения. Нито един от тези стандарти или изменения на съществуващите стандарти не са приети по-рано от Групата.

Ръководството очаква всички съответни обявления да бъдат приети за първия период, започващ на или след датата на влизане в сила на обявлението. Неприети през настоящата година нови стандарти, изменения и тълкувания не са оповестени, тъй като не се очаква да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Групата.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

Консолидираният 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 консолидирания финансов отчет.

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

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

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

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

- 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 консолидирания отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2020 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от трансакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява дялът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към

датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

4.4. Бизнес комбинации

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобивания, поетите от придобивания задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

При бизнес комбинация, постигната на етапи, Групата преоценява държаното преди капиталово участие в придобиваното предприятие по справедлива стойност към датата на придобиване (т.е. към датата на придобиване на контрол) и признава произтичащата печалбата или загубата, ако има такива, в печалбата или загубата. Сумите, признати в другия всеобхватен доход от дялово участие в придобиваното предприятие преди датата на придобиване на контрол, се признават на същата база, както ако Групата се е освободила директно от държаното преди капиталово участие.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за

статите, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобиващия, се признава по справедлива стойност към датата на придобиване и се включва като част от прехвърленото възнаграждение в замяна на придобиваното предприятие. Последващи промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, което е класифицирано като актив или пасив, се признават в съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или в печалбата или загубата или като промяна в другия всеобхватен доход. Ако възнаграждението под условие е класифицирано като собствен капитал, то не се преоценява до окончателното му уреждане в собствения капитал. Промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, които представляват провизорни суми през периода на оценяване, се отразяват ретроспективно за сметка на репутацията.

4.5. Сделки с неконтролиращи участия

Промени в дела на Групата в собствения капитал на дъщерно дружество, които не водят до загуба на контрол, се третират като трансакции със собственици на Групата. Отчетните стойности на дела на Групата и на неконтролиращите участия се коригират с цел отразяването на промяната на относителния им дял в капитала на дъщерното дружество. Всяка разлика между сумата, с която са променени неконтролиращите участия, и справедливата стойност на полученото или платено възнаграждение, се признава директно в собствения капитал и се отнася към собствениците на предприятието-майка.

4.6. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Групата 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.

4.7. Приходи

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Основните приходи, които Групата генерира са свързани с продажба на електрическа енергия и продажба на топлоенергия.

За да определи дали и как да признае приходи, Групата 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 Групата удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата 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.

Групата 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 Групата взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Групата 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, Групата 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.

Групата 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, Групата 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 изводите на ОРУ (Открита разпределителна уредба), които следва да отговорят на заявените количества в графици.

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.

Продажба на топлоенергия

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, Групата 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.

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 Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия 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. Доставка 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, Групата 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).

Групата е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Групата не действа непременно като принципал, ако получава правото на

собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Групата е агент, ако задължение за изпълнение на Групата е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато Групата -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 Групата може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Групата 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 Групата 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 Групата;
- Групата 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 Групата е под формата на комисиона;
- Групата не е изложена на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Групата е агент при следните сделки:

- такса/компонент задължение към обществото;
- консумативи по договори за наем.

Садда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата 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 консолидирания 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 са инцидентни спрямо основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

Приход

Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи

Подход за признаване

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 Групата 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 събития

Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.

Приходи от неустойки

Приходът се признава, когато се установи правото на Групата 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 консолидирания 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 консолидирания 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

Финансиранятията 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 консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата 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.

4.8. Активи и пасиви по договори с клиенти

Групата 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. Групата представя отделно всяко безусловно 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 Групата има право на възнаграждение, което е безусловно, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Групата 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 Групата да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които Групата е прехвърлило на клиент.

Последващо Групата оценява актив по договора в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

4.9. 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-майка. 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 са признати като друг разход.

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 ежемесечно 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“.

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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.10. Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по банкови заеми на Групата. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба чрез прилагане на процент на капитализация към разходите по този актив. Процентът на капитализация е среднопретеглената величина на разходите по заеми, отнесени към заемите на Групата, които са непогасени през периода, като се изключат заемите, получени специално за целите на придобиване на един отговарящ на условията актив.

Останалите разходи по заеми следва да се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

4.11. Печалба или загуба от преустановени дейности

Преустановена дейност е компонент на Групата, който или е освободен, или е класифициран като държан за продажба или за разпределение към собственика, и:

- представлява определен вид основна дейност или обхваща дейности от определена географска област;
- е част от отделен съгласуван план за продажба на даден вид основна дейност или на дейности от определена географска област; или
- представлява дъщерно предприятие, придобито с цел последваща продажба.

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Оповестяването на преустановените дейности е свързано с всички дейности, които са били преустановени към датата на консолидирания финансов отчет за последния представен период. В случай че дейности, които са били представени като преустановени в предходен период, бъдат

подновени през текущата година, съответните оповестявания за предходния период също са променени.

4.12. Репутация

Репутацията представлява бъдещите икономически ползи, произтичащи от други активи, придобити в бизнес комбинация, които не са индивидуално идентифицирани и признати отделно. Вижте пояснение 4.4 за информация относно първоначалното определяне на репутацията. За целите на теста за обезценка репутацията се разпределя към всяка една единица, генерираща парични потоци, на Групата (или група от единици, генериращи парични потоци), която се очаква да има ползи от бизнес комбинацията, независимо от това дали други активи или пасиви на придобитото дружество са разпределени към тези единици. Репутацията се оценява по стойност на придобиване, намалена с натрупаните загуби от обезценка. Вижте пояснение 4.16 за информация относно тестовете за обезценка.

При отписване на единица, генерираща парични потоци, съответната част от репутацията се включва в определянето на печалбата или загубата от отписването.

4.13. 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 консолидирания 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 третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания 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 консолидирания 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Групата за целите на вътрешни за Групата потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертна комисия, назначена от ръководството на Групата, 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 Групата 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 Групата 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 Групата е в размер на 700.00 лв.

4.14. 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	Земи	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

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• 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 консолидирания 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) Групата 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 консолидирания 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 консолидирания 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 консолидирания 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 Групата 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	2-28 години
Обзавеждане	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 Групата е в размер на 700.00 лв.

4.15. Отчитане на лизингови договори – Групата като лизингодател(Насти активи)

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2019 г.

Групата като лизингополучател

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2019 г., Групата 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, Групата 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 Групата;
- Групата 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;
- Групата има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Групата 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 Групата 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 Групата, 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).

Групата 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. Групата, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Групата 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 Групата оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите 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.

Групата 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.

Групата е избрала 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.

Групата като лизингодател

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Групата 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.

4.16. Тестове за обезценка на репутация, други нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване на размера на обезценката Групата 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. Репутацията е отнесена към единиците, генериращи парични потоци, които вероятно ще извличат ползи от съответната бизнес комбинация и които представляват най-ниското ниво в Групата, на което ръководството наблюдава репутацията.

Единиците, генериращи парични потоци, към които е отнесена репутацията, 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 Групата 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 Групата, коригиран при необходимост с цел елиминирание 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 Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се разпределят в намаление на балансовата стойност първо на репутацията, отнасяща се към тази единица, и след това на останалите активи от единицата, пропорционално на балансовата им стойност. С изключение на репутацията за всички други активи на Групата 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.

4.17. Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти се оценяват първоначално по себестойност, включваща покупната цена и всякакви разходи, които са пряко свързани с инвестиционния имот, например хонорари за правни услуги, данъци по прехвърляне на имота и други разходи по сделката.

Инвестиционен имот се признава като такъв, ако отговаря на следните условия:

- отговаря на определението за инвестиционен имот;
- вероятно е Групата да получава икономически изгоди, свързани с отдаването му под наем; и
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

Групата прилага модела на справедливата стойност за последващо оценяване на инвестиционните си имоти.

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. Инвестиционните имоти се преоценяват на годишна база и се включват в отчета за финансовото състояние по пазарните им стойности.

Печалбата/загубата, възникваща от промяна в справедливата стойност на инвестиционния имот, се включва в нетната печалба или загуба за периода, в който възниква.

Прехвърляния на активи от и в групата на инвестиционните имоти се извършват само когато има промяна в използването им, доказана чрез:

- започване за ползване от страна на Групата – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Групата и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в ИМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

Когато ползван от Групата имот става инвестиционен имот, отчитан по справедлива стойност, всяка разлика между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването се отчита както преоценката съгласно МСС 16.

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически изгоди от ползването на имота.

Групата отписва инвестиционните си имоти при продажбата им или при трайното им изваждане от употреба, в случай че не се очакват никакви икономически изгоди от тяхното освобождаване. Печалбите или загубите, възникващи от изваждането им от употреба или тяхната продажба, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването на актива и балансовата му стойност.

4.18. 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 Групата 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 Групата 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

4.18.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

Групата 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.

Групата 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 пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Групата, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата 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 Групата.

Групата 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 Групата, 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 Групата 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 консолидирания 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

Групата 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, Групата 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 консолидирания 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 Групата 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 Групата е прехвърлила 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, Групата продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Групата признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Групата е запазила.

Обезценка на финансови активи

Групата 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 Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата 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 Групата 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. Групата 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, Групата 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 Групата 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 Групата е депозирала паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Групата 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.

4.18.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Групата признава в консолидирания 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 Групата 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 в 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 консолидирания 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.

Групата 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 Групата е станала 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 Групата 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 консолидирания 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, намаляна с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Групата 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 заемотел 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 консолидирания 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.

Компенсиране на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в консолидирания отчет за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Групата има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

4.19. 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.

Групата 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, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, намиращо се в реакторите към отчетната дата.

Изчисленията 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.

4.20. 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 консолидирания 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.

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 4.26.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Групата 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 свързани 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.

4.21. 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.

4.22. Нетекущи активи и пасиви, класифицирани като държани за разпределение към собственика

Когато Групата е поела ангажимент да разпредели актив (или група за изваждане от употреба) към собственика, активът или групата за освобождаване се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят отделно в консолидирания отчет за финансовото състояние. За тази цел активите трябва да са на разположение за незабавно разпределение в настоящото им състояние и разпределението трябва да е много вероятно. За да бъде разпределението много вероятно, трябва да са започнати действия за приключване на разпределението и трябва да се очаква то да бъде завършено в рамките на една година от датата на класификацията. Действията, необходими за приключване на разпределението, трябва да посочват, че е малко вероятно в разпределението да бъдат направени съществени промени или то да бъде оттеглено.

Пасиви се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят като такива в консолидирания отчет за финансовото състояние, само ако са директно свързани с групата за освобождаване.

Активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика, се оценяват по пониската от тяхната балансова стойност непосредствено след тяхното определяне като държани за разпределение към собственика и тяхната справедлива стойност, намалена с разходите по

разпределението им. Активите, класифицирани като държани за разпределение към собственика, не подлежат на амортизация след тяхното класифициране като държани за разпределение към собственика.

4.23. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Групата 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 консолидирания отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от Едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.24. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата 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.

Групата 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 Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с планове с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Групата да превежда вноски по планове 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 Групата.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Групата като работодател е задължена да изплати определен брой брутни 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, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Групата не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.49, 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. 48 от Колективния трудов договор 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 брутно 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.50, ал. 1 от Колективния трудов договор 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 придобито 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 Групата при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в Групата при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в Групата 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 консолидирания 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 Групата 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 взима 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 служителят има право на обезщетение от Групата съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, ако през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание и има трудов стаж в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД преди освобождаването си.

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 консолидирания 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 Групата очаква да изплати.

4.25. 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 Групата 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 времевите 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 Групата, 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.

4.26. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност

4.26.1. Полезен 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 Групата. Към 31 декември 2020 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 7, а на нематериалните активи – в Пояснение 8.

4.26.2. 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 26.

4.26.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи

Групата 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.

Групата 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 7 и Пояснение 9.

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.

4.26.4. Материални запаси

Ядрено гориво

Изчисленията са базират 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.

Оценка

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2020 г. в размер на 57,304 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 54,885 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители.

4.26.5. 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 2020 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в

размер на 118,035 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 119,313 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 22.

4.26.6. Обезценка на нефинансови активи и репутация

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 Групата 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 Групата 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.

Групата не е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия период (през 2019 г. не е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи).

4.26.7. 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. Групата прилага стандартизирания 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 Групата е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2020 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2,182 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1,476 хил. лв.) (Пояснение 16).

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Групата 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 Групата.

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“, Групата 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 идентифицирана на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Групата 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 Групата е представена в Пояснение 15. Към 31 декември 2020 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на търговски и други вземания и вземания от свързани лица е представена в Пояснение 42.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Групата 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 Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата 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 Групата 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 15.

4.26.8. 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 Групата 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.

4.26.9. 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 №19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. През 2019 г. съгласувано с ESA, е подписано допълнение №19-1 към Допълнение № 19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка на 96 броя касети отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 в периода 2019-2020г.

С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

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, съгласно действащите Счетоводни политики на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и изискванията на Международен счетоводен стандарт 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ в текущите разходи за 2020 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 39,860 хил.лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2020 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2020 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ, включително за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 е 79,720 хил.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Групата е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонда „РАО“ и фонда „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по

бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;

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

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, АЕЦ Козлодуй ЕАД не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г.

5. База за консолидация

5.1. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
			Участие %	Участие %
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел.енергия	100	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	63.96	63.96

Групата включва едно дъщерно предприятие „Интерприборсервиз“ ООД със съществено неконтролиращо участие (НКУ).

Име на дъщерното предприятие	Дял на участието и правата на глас на НКУ		Общ всеобхватен доход, разпределен на НКУ		Натрупани НКУ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
„Интерприборсервиз“ ООД	63.96 %	63.96%	(53)	(171)	(98)	(45)

През 2020 г. и 2019 г. не са изплащани дивиденди на неконтролиращото участие.

6. Сделки с неконтролиращи участия

Промени в дела на Групата в собствения капитал на дъщерно дружество, които не водят до загуба

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

на контрол, се третираят като трансакции със собственици на Групата. Отчетните стойности на дела на Групата и на неконтролиращите участия се коригират с цел отразяването на промяната на относителния им дял в капитала на дъщерното дружество. Всяка разлика между сумата, с която са променени неконтролиращите участия, и справедливата стойност на полученото или платено възнаграждение, се признава директно в собствения капитал и се отнася към собственика на компанията майка.

Общо за НУ, хил.лв.

Балансова стойност на НУ към 01.01.2020 г.

(45)

Загуба причислима към НУ за периода

(53)

Балансова стойност на НУ към 31.12.2020 г.

(98)

7. Имоти, машини и съоръжения

	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 01.01.2020 г.	476 438	1 995 955	9 022	68 069	181 665	896	2 732 045
Придобити	1 134	50 488	2 157	342	101 656	-	155 777
Отписани	-	(26 181)	(64)	(65)	(56 884)	-	(83 194)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	217	2 799	-	-	-	-	3 016
Салдо към 31.12.2020 г.	477 789	2 023 061	11 115	68 346	226 437	896	2 807 644
Амортизация							
Салдо към 01.01.2020 г.	(14 095)	(228 536)	(2 146)	(52 138)	-	(105)	(297 020)
Начислена	(11 213)	(159 977)	(1 009)	(4 163)	-	(224)	(176 586)
Отписана	-	23 251	47	64	-	-	23 362
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(217)	(2 799)	-	-	-	-	(3 016)
Салдо към 31.12.2020 г.	(25 525)	(368 061)	(3 108)	(56 237)	-	(329)	(453 260)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	452 264	1 655 000	8 007	12 109	226 437	567	2 354 384

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 01.01.2019 г.	476 601	1 925 977	8 301	67 292	231 196	2 709 367
Придобити	1 340	85 226	933	934	187 011	276 340
Отписани	(217)	(3 772)	(212)	(151)	(189 001)	(193 353)
Намаляване от активи, държани за разпределение към собствениците	(1 069)	(8 677)	-	(6)	(47 541)	(57 293)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(217)	(2 799)	-	-	-	(3 016)
Салдо към 31.12.2019 г.	476 438	1 995 955	9 022	68 069	181 665	2 732 045
Амортизация						
Салдо към 01.01.2019 г.	(3 357)	(84 470)	(1 327)	(48 201)	-	(137 355)
Начислена	(11 172)	(150 360)	(943)	(4 092)	-	(166 672)
Отписана	217	3 485	124	149	-	3 975
Намаляване от активи, държани за разпределение към собствениците	-	10	-	6	-	16
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	217	2 799	-	-	-	3 016
Салдо към 31.12.2019 г.	(14 095)	(228 536)	(2 146)	(52 138)	-	(297 020)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	462 343	1 767 419	6 876	15 931	181 665	2 435 025

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Към 31 декември 2018 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Консорциум „ГТФРП“.

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 специфични, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на по - голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При тази преоценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ - за достигане до заключение за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е преценен като допустим и възможно приложим подход на база разходи, чрез Метода, базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“), поради специализирания характер на по - голямата част от активите. Методът на разходите за придобиване измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация. Методът извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2018 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, 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. Прегледани са и сроковете и начинът на използване на активите в Групата към 31 декември 2018 г.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2020 г. и към 31 декември 2019 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.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2020 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 226,437 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на АЕЦ Козлодуй ЕАД за 2020 г.;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Към 31 декември 2020 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 14,414 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1,156 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Обезпечения по кредити

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

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

8. 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 01.01.2020г.	53 910	6 194	14 846	69 749	144 699
Придобити	-	789	290	-	1 079
Отписани	-	(19)	(311)	(1)	(331)
Салдо към 31.12.2020г.	53 910	6 964	14 825	69 748	145 447
Амортизация					
Салдо към 01.01.2020г.	(48 925)	(4 138)	(13 216)	(69 743)	(136 022)
Начислена	(901)	(1 389)	(692)	-	(2 982)
Отписана	-	18	311	1	330
Салдо към 31.12.2020г.	(49 826)	(5 509)	(13 597)	(69 742)	(138 674)
Балансова стойност към 31 декември 2020г.	4 084	1 455	1 228	6	6 773
	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2019г.	53 224	5 347	14 547	69 749	142 867
Придобити	686	1 163	381	-	2 230
Отписани	-	(316)	(82)	-	(398)
Салдо към 31.12.2019г.	53 910	6 194	14 846	69 749	144 699
Амортизация					
Салдо към 01.01.2019г.	(47 706)	(3 069)	(12 611)	(69 743)	(133 129)
Начислена	(1 219)	(1 385)	(687)	-	(3 291)
Отписана	-	316	82	-	398
Салдо към 31.12.2019г.	(48 925)	(4 138)	(13 216)	(69 743)	(136 022)
Балансова стойност към 31 декември 2019г.	4 985	2 056	1 630	6	8 677

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.

Групата е изготвила тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2020 г и към 31 декември 2019 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

9. Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти представляват недвижими имоти – земя и сграда, намиращи се в гр. София. Движението на инвестиционните имоти за периода е както следва:

	31 декември 2020 г.	31 декември 2019 г.
	хил. лв.	хил. лв.
В началото на годината	4 120	4 100
Увеличение от оценка по справедлива стойност	-	73
Намаление от оценка по справедлива стойност	(5)	(53)
В края на годината	4 115	4 120

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2020 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Направената оценка е последователна и повтаряема поради прилагането на модела на справедливата стойност по МСС 40 и се извършва регулярно към датата на всеки финансов отчет с помощта на външни независими лицензирани оценители. Входящите данни, използвани в оценката подлежат на корекции, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 2.

Таблицата по-долу представя описание на техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност на инвестиционните имоти към 31 декември 2020 г., както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Метод за оценяване	Тежест на подхода за оценяване	Техники за оценяване	Значими наблюдаеми входящи данни
Сравнителен метод	50%	Пазарни цени на аналогични имоти от същото и близки в района местоположения	Информация за реализирани сделки, цени на идентични имоти;
Приходен метод	50%	Метод на капитализирания доход от наем, дисконтирани парични потоци	Цени на наемите за съответния регион, за съответния вид имот;
Метод на вещната стойност	0%	Метод на текущата оценка	Анализ на имота, основан на базата на разходите за създаването му към момента на оценката, увеличен със стойността на земята и извършените подобрения върху имота;

Оперативен лизинг като наемодател

Групата има сключен договор за отдаване под наем на недвижими имоти – земя и сграда за срок от 10 години.

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

	31 декември 2020 г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	995	1 141
Над 5 години	51	190
	1 331	1 616

10. Нетекущи търговски и други вземания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	1 145	3 818
Финансови активи	7	-
Нетекущи търговски и други вземания	1 152	3 818

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ (ДП РАО) подписа през 2018 г. споразумение за разсрочено плащане на търговско вземане на стойност 5,346 хил. лв. при договорена годишна лихва от 3%. Крайният срок за погасяване на вземането по сключеното споразумение е 30 декември 2030 г. Вземането е необезпечено.

11. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)

Групата 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 „Алианс България Холдинг“ АД.

На 1 януари 2019 г., Групата прекласифицира инвестицията в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Групата има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	510	457
	510	457

През 2020 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 87 хил. лв. (2019 г.: 106 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 дивиденди	* терминален ръст * дисконтова норма

12. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни данъчни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2020	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2020
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 643)	7		(156 636)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационна	(18 482)	-	6 550	(11 932)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 213	-		1 213
Инвестиционни имоти - преоценка	(107)	-	1	(106)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(22)	(5)		(27)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 093	-	(37)	1 056
Търговски и други вземания - обезценка	1 593	-	(234)	1 359
Парични средства в банки - обезценка	147	-	64	211
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	11 930	(103)	(22)	11 805
Текущи пасиви				
Провизии	8 165	-	(193)	7 972
Неизползвани отпуски на персонала	2 349	-	(205)	2 144
Начислени бонуси на персонала	782	-	640	1 422
	(147 982)	(101)	6 564	(141 519)
Отсрочени данъчни активи	27 272			27 182
Отсрочени данъчни пасиви	(175 254)			(168 701)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(147 982)			(141 519)

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

Отсрочените данъци за сравнителния период 2019 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2019	Признати в ДВА	Признати в печалбата или загубата	31.12.2019
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 643)	-	-	(156 643)
Имоти, машини и съоръжения – амортизирани	(24 170)	-	5 688	(18 482)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 215	-	(2)	1 213
Инвестиционни имоти - преоценка	(107)	-	-	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(23)	1	-	(22)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 047	-	46	1 093
Търговски и други вземания - обезценка	1617	-	(24)	1 593
Парични средства в банки - обезценка	91	-	56	147
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	6 543	2 742	2 645	11 930
Текущи пасиви				
Провизии	4 178	-	3 987	8 165
Неизползвани отпуски на персонала	2 041	-	308	2 349
Начислени бонуси на персонала	322	-	460	782
	(163 889)	2 743	13 164	(147 982)
Отсрочени данъчни активи	17 054			27 272
Отсрочени данъчни пасиви	(180 943)			(175 254)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(163 889)			(147 982)

13. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Др. Свързани с ЯГ	Свежо ядрено гориво	Др. свързани с ЯГ	Общо
	ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Към 1 януари 2019 г.	73 261	-	140 701	-	213 962
Закупено гориво през годината	-	-	211 189	45	211 234
Трансфери	112 182	-	(112 182)	-	-
Изразходвано гориво през годината	(121 589)	-	-	-	(121 589)
Към 31 декември 2019 г.	63 854	-	239 708	45	303 607
Закупено гориво през годината	-	-	246 059	-	246 059
Трансфери	117 077	45	(117 077)	(45)	-
Изразходвано гориво през годината	(116 222)	-	-	-	(116 222)
Приспособления за контрол на ЯГ	-	45	-	-	(45)
Към 31 декември 2020 г.	64 709	45	368 690	(45)	433 399

14. Материални запаси

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

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	46 572	44 068
Горива	3 439	3 335
Метали	928	968
Оборудване	528	585
Реагенти	517	869
Други материали	4 943	4 638
Общо материали	56 927	54 463
Стоки	377	422
Общо материални запаси	57 304	54 885

Към 31 декември 2020 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 241 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 2 хил. лв. Към 31 декември 2019 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 495 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 4 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

15. Текущи търговски и други вземания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	29 909	70 272
Обезценка на търговски вземания	(7 027)	(9 273)
Съдебни и присъдени вземания	2 684	2 766
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 329)	(2 409)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	4 024	4 024
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(4 024)	(4 024)
Други вземания	12 361	8 496
Обезценка на други вземания	(166)	(141)
Финансови активи	35 432	69 711
Данъчни вземания	-	6
Аванси	8 000	529
Предплатени разходи	807	750
Други	15	18
Нефинансови активи	8 822	1 303
Текущи търговски и други вземания	44 254	71 014

Всички вземания са краткосрочни, с изключение на оповестените в Пояснение 10.

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2020 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	15 847	16 016
Загуба от обезценка	24	1 367
Възстановяване на загуба от обезценка	(2 325)	(1 536)
Салдо към 31 декември	13 546	15 847

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в Пояснение 42.2.

16. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	484 909	389 201
- евро	10 359	9 705
- щатски долари	8	8
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци	495 276	398 914
Ефект МСФО 9	(2 182)	(1 476)
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за финансовото състояние	493 094	397 438

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

Групата е заделила очаквани кредитни загуби в размер на 2,182 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Групата има 81 391 000 лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита по 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.

17. Активи и пасиви, класифицирани като държани за разпределение към собствениците

Преработването, съхранението и погребването на РАО са дейности от управлението на РАО, които съгласно ЗБИЯЕ следва да се извършват от ДП РАО, за да се гарантира защита на интересите на гражданите на Република България и отговорността на Българската държава и нейните компетентни органи.

С Решение на МИЕ (Протокол № 6/ 17.10.2011 г.) се определя ДП РАО, като единствен оператор по Извеждане от експлоатация на блокове 1÷4.

С Решение № 1038 от 19.12.2012 г. на Министерски съвет на Република България за обявяване на ядрени блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“ за съоръжения за управление на РАО и предоставянето им за управление на ДП РАО, всички дейности по ИЕЯС на блокове 1÷4 и ядрени съоръжения, окончателно спрени за извеждане от експлоатация, преминават за изпълнение и управление към ДП РАО.

Към 31 декември 2020 г. съвместно с ДП РАО е предприето необходимото за обявяване обект на незавършено строителство „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

коэффициент на намаляване на обема” за съоръжение за управление на РАО и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО.

Балансовата стойност на активите и пасивите, предназначение за разпределение към собствениците и които следва се прехвърлят към ДП РАО, могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
Активи		
Земни и сгради	1 069	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	8 600	8 667
Разходи за придобиване	46 573	47 541
Общо активи	56 242	57 277
Пасиви		
Задържани суми по договор за строителство	2 170	2 170
Финансирания	43 709	43 709
Общо пасиви	45 879	45 879

Към 31.12.2020 г. няма активи и пасиви, които да са били разпределени към собствениците и няма генерирани парични потоци. Ръководството на Групата очаква активите и пасивите да бъдат предадени през 2021 г.

18. Собствен капитал

18.1 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на АЕЦ Козлодуй се състои от 24,458,489 на брой 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-майка.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2020г. Брой акции	2019г. Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	24 458 489	24 458 489
Брой издадени и напълно платени акции	24 458 489	24 458 489
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	24 458 489	24 458 489

Едноличен акционер на АЕЦ Козлодуй ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 23 май 2017 г. капиталът на АЕЦ Козлодуй ЕАД е увеличен с 8,420 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на АЕЦ Козлодуй ЕАД за 2016 г., чрез издаване на 841,963 бр. акции, които представляват 3,44 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на АЕЦ Козлодуй ЕАД. На 4 септември 2017 г. в Търговския регистър са записани акции 24,458,489 бр. и с тях капитала на АЕЦ Козлодуй ЕАД става 244,584,890 лв.

18.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на Едноличния акционер.

	Законови резерви
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2019 г.	24 566
Салдо към 31 декември 2019 г.	24 566
Салдо към 31 декември 2020 г.	24 566

18.3 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 2019 г.	1 403 424
Данък върху дохода,отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(734)
Салдо към 31 декември 2019 г.	1 402 690
Данък върху дохода,отнасящ се до компоненти на друг	(822)
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(64)
Салдо към 31 декември 2020 г.	1 401 804

18.4 Други резерви

Другите резерви в размер на 677,993 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 677,113 хил. лв.) са формирани, както следва:

- 592 132 хил.лв. от преоценъчен резерв от минали години и може да се използва за увеличаване капитала на дружеството;
- 85 861 хил.лв. в резултат на разпределение на печалбата от минали години. По решение на Едноличния собственик, може да се използва за плащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели.

18.5 Деклариращи и платени дивиденди

Съгласно Протокол № 42-2020/16 юли 2020 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и съгласно Разпореждане № 2 на Министерски съвет на Р България от 16 юни 2020 г. е прието разпределение на печалбата за 2019 г. за дивидент в размер на 162,446 хил. лв. Дивидентът на една акция е 0.02 лв. (2019 г.: 0,03 лв.).

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет, АЕЦ Козлодий ЕАД не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

19 Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2021г. до 10 май 2021г.	-	10 879
			-	10 879
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 16 януари 2021г. до 10 май 2021г.	10 879	22 248
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			291	585
			11 170	22 833
Общо заеми			11 170	33 712

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи договор за заем с общ размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.) с Европейската Атомна Енергийна Общност (ЕВРАТОМ). Неговата цел е да финансира модернизацията на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Кредитът е усвоен на 8 транша, всеки от които е с различна лихва, различен погасителен план и различен падеж. Първият транш е с фиксирана лихва от 5.76%, а останалите с плаваща лихва, базирана на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13% за различните траншове. Погасяването на заема се осъществява по индивидуален погасителен план за всеки един транш, като най-късният падеж е на 10 май 2021 г. Заемът е неотменно и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД (свързано лице, под общ контрол).

Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия, изискващи постигане на определени нива на показатели за задължителност и покритие на обслужването на дълга (вж. Пояснение 42).

Балансовата стойност на банковите заеми се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

20 Задържани суми по договори за строителство

Към 31 декември задържаните суми по договори за строителство са, както следва:

	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
Нетекущи	326	978
Текущи	3 626	3 210
	3 952	4 188

Съгласно сключени договори за строителство на имоти, машини и съоръжения, Групата 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.

Към 31.12.2020 г. задържани гаранции в размер на 2,170 хил.лв. бяха класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 17)

21 Финансирания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	111 306	159 051
Признати в печалбата или загубата	(3 942)	(4 081)
Класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците	-	(43 709)
Възстановени	-	45
На 31 декември	107 364	111 306
Нетекущи	103 158	106 966
Текущи	4 206	4 340

Финансиранията са получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение.

На 10 юли 2018 г. бе проведено заседание на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“ с участието на Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) и представители на Европейската комисия, на което от страна на донорите и банката беше поставен въпроса за представяне на точна информация за начина, по който целесъобразно ще се използва Разширение - Етап 1а на ХССОЯГ.

Въпреки уверението от страна на АЕЦ Козлодуй относно целесъобразността на проекта и бъдещото му предназначение, поради различни причини представените до момента анализи за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-440 не бяха приети от донорите.

В тази връзка на заседанието от 10 юли 2018 г. Асамблеята прие решение „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да представи погасителен план за възстановяване на сумата от 12,892,000 евро (25,214,560.36 лв.) предназначена за изграждането на разширението на ХССОЯГ – Етап 1а.

В изпълнение на решението и съгласно проведено заседание в МЕ на 20 ноември 2018 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предложи на ЕБВР вариант за изпълнение на взетото решение на Асамблеята на донорите, чрез възстановяване на сумата на четири равни годишни погасителни вноски, всяка в размер на 3,223,000 евро, платими в периода 2019 г. - 2022 г., без начисляване на лихви, който план беше приет от ЕБВР.

На свое заседание с Протокол № 9/22.03.2019 г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ с решение 9.3.1. разгледа и одобри изпълнението на решението на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“ в съответствие с приетия от ЕБВР вариант за разсрочено възстановяване на финансирането.

През 2020 г. е извършено плащане в размер на 6,304 хил.лв., с което задължението на компанията-майка към ЕБВР е общо в размер на 12,607 хил.лв.

22 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Групата е задължена 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 Групата 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 Групата.

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:

	2020г. хил. лв.	2019г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	118 979	65 444
Разходи за лихви	762	679
Разходи за текущ стаж	17 303	8 588
Разходи за минал стаж	-	31 200
Актуерски (печалби) / загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	-	1 073
Изплатени доходи на персонала	(18 109)	(15 090)
Актуерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(1 394)	17 834
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	377	1 316
Актуерски печалби/загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	-	8 073
Актуерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	117	196
Салдо към 31 декември	118 035	119 313
Нетекущи	89 345	84 910
Текущи	28 690	34 403

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актуерски допускания:

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
Норма на дискотиране	0,5%	0,6%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	5% за първите 3 години; след това 5% годишно	5% за първите 3 години; след това 5% годишно

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актуер. 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 Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	17 219	8 588
Разходи за минал стаж	-	31 200
Разходи за лихви	762	679
Актуерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	127	1 073
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	18 108	41 540

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актуерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Актуерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	1 476	(17 834)
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	(336)	-
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	-	(1 316)
Актуерски (печалби) и загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	-	(8 073)
Актуерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(112)	(196)
Общо актуерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	(1 028)	(27 419)

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2020 г. в размер на 28,690 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2020г. е 14 години.

Значимите актуерски 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 актуерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2020г.:

**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	(4 734)	5 222
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	4 967	(4 607)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	504	(527)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 135)	5 590

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.

23 Търговски и други задължения

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

	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Лизинг	338	574
Други задължения	5 780	12 741
Финансови пасиви	6 118	13 315
<i>Текущи</i>		
Търговски задължения	61 077	47 942
Лизинг	240	220
Други задължения	14 199	16 597
Финансови пасиви	75 516	64 759
Задължения за възнаграждения на персонала	36 686	32 636
Задължения за социално осигуряване	9 509	9 749
Данъчни задължения	26 324	20 433
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	21 682	17 735
Задължения по получени аванси	119	21
Нефинансови пасиви	94 320	80 574
Търговски и други задължения	169 836	145 333

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

Други задължения в размер на 12,607 хил.лв. (текущи – 6,827 хил.лв. и нетекущи – 5,780 хил.лв.) са във връзка със задължение на АЕЦ Козлодуй за възстановяване на получено финансиране. Към

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

31.12.2020 г. другите задължения са в размер на 19,979 хил. лв. (текущи - 5,780 хил. лв. и нетекущи - 14,199 хил. лв.).

24. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато Групата е лизингополучател.

• Суми, признати в отчета за финансово състояние

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	Пояснение	2020 хил. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства		567
		<u>567</u>
Задължения за лизинг		
Текущи		240
Нетекущи		338
		<u>578</u>

• 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:

	Пояснение	2020 хил. лв.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства		(329)
		<u>(329)</u>
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)		(24)

Общият паричен поток за лизинг през 2020 г. е в размер на 240 хил. лв.

25. Провизии

	31 декември 2020 г. хил. лв.	31 декември 2019 г. хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	79 720	81 652
	<u>79 720</u>	<u>81 652</u>

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво
Салдо към 1 януари 2020 г.	81 652
Използвана	(39 856)
Отписана	(1 936)
Призната провизия	39 860
Балансова стойност на 31 декември 2020 г.	<u>79 720</u>

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 №19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. През 2019 г. съгласувано с ESA, е подписано допълнение №19-1

към Допълнение № 19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка на 96 броя касети отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 в периода 2019-2020г. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

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, съгласно действащите Счетоводни политики на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и изискванията на Международен счетоводен стандарт 37 “Провизии, условни пасиви и условни активи” в текущите разходи за 2020 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 39,860 хил.лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2020 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2020 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ, включително за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 е 79,720 хил. лв.

26. Приходи от продажби на продукция

	2020г. хил. лв.	2019г. хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	4 012	1 250
Продажба на електроенергия на борсов пазар	1 093 906	1 186 687
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	160 378	134 010
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	217	(7 511)
Приходи от продажба на електроенергия	1 258 513	1 314 436
Продажби на топлоенергия	2 161	1 933
Приходи от ФСЕС	2 138	2 321
Приходи от продажби на продукция	1 262 812	1 318 690

27. Други приходи и доходи

	2020г. хил. лв.	2019г. хил. лв.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
Приходи от продажби на услуги	3 019	3 486
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	682	1 522
Приходи от наеми	234	241
	3 935	5 249
Други приходи/доходи, в т.ч.		
Приходи от неустойки по договори	4 531	2 520
Приходи от застрахователни събития	670	756
Приходи от излишъци на активи	34	82
Приходи от отпадъци	472	934
Други приходи	401	611
	6 108	4 903
	10 043	10 152

28. Приходи от договори с клиенти

28.1. Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти по видове сегменти включват:

	2020 г. ХИЛ. ЛВ.	2019 г. ХИЛ. ЛВ.
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на електрическа енергия	1 258 513	1 314 436
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на топлоенергия	2 161	1 933
Приходи от договори с клиенти, свързани с предоставяне на услуги	3 019	3 727
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	682	1 522
Приходи от договор за предоставена премия	2 138	2 321
	1 266 513	1 323 939

28.2. Географски пазари

	2020 г. ХИЛ. ЛВ.	2019 г. ХИЛ. ЛВ.
Вътрешен пазар	1 266 513	1 323 939
	1 266 513	1 323 939

28.3. Момент във времето за признаване на приходите

	2020 г. ХИЛ. ЛВ.	2019 г. ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	682	1 522
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 265 831	1 322 417
	1 266 513	1 323 939

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

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

28.4. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2020 г. хил. лв.	31 декември 2019 г. хил. лв.
Търговски вземания	29 909	70 272
Търговски вземания от свързани лица	32 863	53 924
	62 772	124 196

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Търговските вземания, които са лихвоносни и са със кредитен срок над 1 година са с балансова стойност 1,145 хил. лв. (към 31.12 2019 г. – 3,818 хил. лв.).

29. Разходи за материали

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	118 449	113 541
Резервни части и инструменти	6 363	14 395
Материали за текуща поддръжка	2 381	2 500
Работно и специално облекло	1 640	1 567
Реагенти за производство	1 342	912
Закупена електроенергия	451	563
Специализирана литература и канцеларски материали	234	193
Строителни материали и метали	266	92
Рекламни материали	65	81
Други	-	11
	131 191	133 855

30. Разходи за външни услуги

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	52 964	49 966
Застраховка на имущество и ядрена вреда	14 701	16 282
Въоръжена и противопожарна охрана	19 657	17 555
Такси разрешения от регулаторни органи	6 266	5 027
Данъци и такси	5 119	5 251
Такса за достъп до ел.преносна мрежа	34 659	16 919
Консултантски услуги	5 676	4 885
Транспортни разходи	2 688	3 206
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 496	2 496
Хигиенизиране и озеленяване	1 631	1 674
Услуги за водоснабдяване и канализация	575	853
Такса водоползване	1 508	1 410
Изследвания, замервания и контрол	750	631
Обучение и квалификация	284	538
Информационни, пощенски и телефонни услуги	424	442
Медицинско обслужване	276	276
Наеми	74	85
Граждански договори	35	17
Юридически услуги	140	125
Разходи по подизпълнителски договори	1 572	463
Други	2 219	2 243
	153 714	130 344

31. Разходи за персонала

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	158 692	154 103
Разходи за социални осигуровки	39 903	40 498
Социални разходи в брой	24 925	23 897
Разходи за храна по Наредба № 11	17 049	16 696
Други разходи за социално и битово обслужване	3 141	2 981
Разходи за доходи при пенсиониране	17 326	40 862
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 825	1 494
Други разходи към персонала	444	586
	263 305	281 117

32. Разходи за провизии

	2020 г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	39 860	40 828
Реинтегрирана провизия	(1 936)	(947)
	37 924	39 881

33. Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	2020 г.	2019 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Вземания от клиенти	(2 179)	1 316
Вземания от свързани лица	(35)	(1 351)
Други вземания	25	(244)
Съдебни и присъдени вземания	(80)	49
Парични средства в банки	642	555
	(1 627)	325

34. Други разходи

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	94 186	98 409
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	37 674	39 363
Годишна вноска във фонд СЕС	63 031	65 836
Възстановено финансиране	-	38
Дарения и спонсорство	5 018	2 461
Членски внос	852	861
Командировки	194	816
Социални разходи	714	579
Липси и брак	3 170	336
Обезценка на материални запаси	241	574
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	(2)	(4)
Представителни разходи	186	304
Глоби и неустойки по договори	155	71
Глоби и неустойки по закони	-	2
Неустойки за небаланс на производство на енергия	17	32
Цена достъп приизводители	66	38
Разходи за данъци	35	34
Обезценка на финансови активи	1	1
Разходи за обучение на персонала	3	7
Други разходи	1 610	1 221
	207 151	210 979

35. Финансови приходи и разходи

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по заеми	792	1 312
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	792	1 312
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	768	682
Разходи за такси и комисиони	22	29
Отрицателни валутни курсови разлики	13	101
Други	21	42
Финансови разходи	1 616	2 166

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2020г. хиЛ. лв.	2019г. хиЛ. лв.
Приходи от лихви по споразумения	894	2 637
Приходи от лихви по банкови сметки	72	136
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	966	2 773
Приходи от дивиденди	87	106
Положителни валутни курсови разлики	8	85
Финансови приходи	1 061	2 964

36. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2019 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2020г. хиЛ. лв.	2019г. хиЛ. лв.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	308 521	360 537
Елиминации	(820)	1 409
Реализирана загуба в групата	(643)	(920)
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	307 058	326 866
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(30 706)	(36 287)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(26 549)	(27 612)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	19 906	14 605
Текущ разход за данък върху дохода	(34 349)	(49 294)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	6 564	13 164
Разходи за данък върху дохода	(30 785)	(36 130)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(101)	(2 743)

Пояснение 12 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

37. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

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

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

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

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, Газов Хъб Балкан ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД,

Асоциирани предприятия за група БЕХ

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

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А.
– NECO“ S.A.

Други – всички предприятия, свързани с Държавата

Ключов ръководен персонал на АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2020 г.:

Жаклен Йосиф Коев - Председател на СД

Иван Тодоров Йончев – Член на СД

Наско Асенов Михов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на Дружеството майка към 31 декември 2020 г.:

Андон Андонов – Председател на СД

Живко Динчев – Член на СД

Жаклен Коев – Член на СД и Изпълнителен директор

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

37.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Едноличен собственик:</i>							
БЕХ ЕАД	2020	142	162 760	29	-	29	34
БЕХ ЕАД	2019	144	230 439	29	-	29	20
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2020	162 081	1 975	31 846	(48)	31 798	-
НЕК ЕАД	2019	132 898	52	52 395	(84)	52 311	-
ЕСО ЕАД	2020	369	34 815	367	-	367	4 055
ЕСО ЕАД	2019	9 986	24 890	831	-	831	4 770
<i>Други свързани лица</i>							
БНЕБ ЕАД	2020						
	2019						
ЗАД Енергия	2020	757	13 641	669	-	669	-
ЗАД Енергия	2019	753	15 370	753	-	753	-
	2020				(48)	32 863	4 089
	2019				(84)	53 924	4 790

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има сключени две споразумения с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия. Първото споразумение е от 28.02.2017 г. в размер на 47,497 хил.лв. и лихви към тях в размер на 2,229 хил.лв., при договорена годишна лихва 3 %. Крайния срок за погасяване на задължението е 31.01.2020 г. Второто споразумение е в размер на 67,895 хил. лв. и лихви към тях в размер на 2,262 хил. лв., при договорена годишна лихва от 3,87%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 29 февруари 2020 г. Към 31 декември 2020 г. НЕК ЕАД е погасил задължението си към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

37.2. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2020 г. хил. лв.	2019 г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	84	1 434
Възстановяване на загуба от обезценка	(36)	(1 350)
Салдо към 31 декември	48	84

37.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2020г. хил. лв.	2019г. хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	827	788
Разходи за социални осигуровки	54	60
Социални разходи	36	35
Обезщетения	-	(6)
Тантиеми	-	37
Общо възнаграждения	917	914

38. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Дългосрочни заеми хил. лв.	Краткосрочни заеми хил. лв.	Задължения по финансов лизинг хил. лв.	Общо хил. лв.
1 януари 2020	10 879	22 833	794	34 506
Парични потоци:				
Плащания	-	(22 833)	(240)	(23 073)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	24	24
Прекласифициране	(10 879)	10 879	-	-
Начислени лихви	-	291	-	291
31 декември 2020	-	11 170	578	11 748

	Дългосрочни заеми хил. лв.	Краткосрочни заеми хил. лв.	Задължения по финансов лизинг хил. лв.	Общо хил. лв.
1 януари 2019	33 127	33 890	-	67 017
Парични потоци:				
Плащания	-	(34 390)	(116)	(34 506)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	910	910
Прекласифициране	(22 248)	22 248	-	-
Начислени лихви	-	1 085	-	1 085
31 декември 2019	10 879	22 833	794	34 506

39. Безналични сделки

През 2020 г. и 2019 г. Групата не е осъществявала инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

40. Поети ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2020 г. Групата има капиталови ангажменти за 24,288 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 70,422 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2020 г. е 246,059 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 211,234 хил. лв.).

Правни искове

Срещу Групата има заведени правни искове в размер на 50,736 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 230 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 16,254 хил. лв. към 31 декември 2020 г. (31 декември 2019 г.: 95,977 хил. лв.).

Към 31 декември 2020 г. Групата е предоставила следните гаранции и обезпечения:

- Гаранционно обезпечение по договор за организиран борсов пазар (парична гаранция) – 3 200 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД в размер на 1 498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.
- Гаранционни задължения към обществото, за търговия с ел. енергия/парична гаранция/- 566 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за балансиране /парична гаранция/- 326 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за достъп и пренос на ел. енергия/парична гаранция/- 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 за спътников телефон – 2 хил.лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел.енергия – 11 хил.лв

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството-майка е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон. Договорът за застраховка с Български национален застрахователен пул е сключен на 27 юли 2017г. и е с едногодишен период на покритие от 1 август 2017г. до 1 август 2018г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 31 юли 2018 г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 1 август 2018 г. до 1 август 2019 г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. е застрахователната премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 01.08.2019г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 01 август 2019г. до 1 август 2020г. Застрахователната сума е в размер на 806 хил. лв., от която 791 хил. лв. е застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 01.08.2020г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 01.08.2020г. до 31.07.2021г. Застрахователната сума е в размер на 822 хил. лв. , от която 806 хил. лв. застрахователна премия и 16 хил. лв. данък върху премията. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от 1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2020 г. до 31 декември 2020 г. застрахователната сума е в размер на 13,640 хил. лв. (6,974 хил. евро).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Групата в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

41. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Групата могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	Пояснение	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	510	457
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	10,15	45 406	73 529
Вземания от свързани лица	37.1	32 863	53 924
Пари и парични еквиваленти	16	493 094	397 438
Общо финансови активи		571 873	525 348

Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Заеми	19	11 170	33 712
Задържани суми по договори за строителство	20	3 952	4 188
Търговски и други задължения	23	81 634	78 074
Задължения към свързани лица	37.1	4 089	4 790
Общо финансови пасиви		100 845	120 764

Вижте Пояснение 4.18 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 42.

42. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация на Групата в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват, така че да имат дългосрочна възвръщаемост.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Групата, са описани по-долу:

42.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена 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 Групата.

42.1.1. Валутен риск

Групата 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. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата, е минимален.

42.1.2. Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Към 31 декември 2020 г. паричните потоци на Групата са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по пет транша оставащи за издължаване в евро съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г., договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.13 %.

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъчно облагане и на собствения капитал към възможна промяна на лихвените проценти по

заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2019г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2019 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на установените вариации в нивата на ОЛП и EURIBOR през 2019 и 2020 г. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

Изчисленията са съобразени с договорните клаузи по сключеното Споразумение с Евратом по силата на които при неблагоприятни пазарни условия Заемодателят определя лихвен %, който включва задължително такса администриране за всеки транш в размер 0.08 п.п., т.е. представлява минималното ниво на годишен лихвен %, под което не е възможно да варира стойността му. С оглед на прилаганите ограничителни условия понастоящем, влиянието на намалени лихвени разходи върху финансовия резултат се оценява на 0 лв.

По отношение на предоставените финансови активи в лева, ефекта от намалени лихвени приходи върху финансовия резултат се изчислява на 0 лв., във връзка с приложимата нормативна уредба на БНБ, която не допуска стойности на ОЛП под 0.00% годишно, така както са установени през годината.

Ефектът от намалението или увеличението на променливите лихвени проценти по притежаваните заеми в дружеството се проявява съответно като печалба или загуба и има идентичен ефект и върху собствения капитал чрез компонента печалба/загуба от текущата година.

31 декември 2020г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОЛП +/- 0.01%)	1	-	1	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(9)	-	(9)	-

31 декември 2019 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОЛП +/- 0.01%)	1	-	1	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(27)	-	(27)	-

42.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена 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 Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

	31 декември 2020г. ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2019г. ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	510	457
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	36 584	73 529
Вземания от свързани лица	32 863	53 924
Пари и парични еквиваленти	493 094	397 438
Балансова стойност	563 051	525 348

Групата 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. Групата 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 Групата 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 вземанията от клиенти от несвързани и свързани лица на Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г.

31 декември 2020 г.	Очакван процент на кредитна загуба %	Брутна стойност на вземания от клиенти ХИЛ. ЛВ.	Обезценка за очаквана кредитна загуба ХИЛ. ЛВ.	Нетна стойност на вземания от клиенти ХИЛ. ЛВ.
Непадежирали	9%	69 207	(6 481)	62 726
От 30-90 дни	24%	53	(13)	40
От 90 – 180 дни	58%	85	(50)	35
От 180 – 360 дни	57%	1 369	(780)	589
Над 360 дни	30%	21 140	(6 268)	14 872
		91 854	(13 592)	78 262

31 декември 2019 г.	Очакван процент на кредитна загуба %	Брутна стойност на вземания от клиенти ХИЛ. ЛВ.	Обезценка за очаквана кредитна загуба ХИЛ. ЛВ.	Нетна стойност на вземания от клиенти ХИЛ. ЛВ.
Непадежирали	5%	99 449	(4 976)	94 473
От 30-90 дни	3%	4 432	(135)	4 297
От 90 – 180 дни	0%	1 221	(2)	1 219
От 180 – 360 дни	44%	9 868	(4 304)	5 564
Над 360 дни	23%	28 414	(6 514)	21 900
		143 384	(15 931)	127 453

Към датата на консолидирания финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2020 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	29 897	35	35	560	14 872	45 399
Вземания от свързани лица	32 829	-	-	34	-	32 863
	62 726	35	35	594	14 872	78 262

Към 31 декември 2019 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ДНИ ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	50 367	3 900	12	5 532	13 718	73 529
Вземания от свързани лица	43 765	738	1 207	32	8 182	53 924
	94 132	4 638	1 219	5 564	21 900	127 453

Изменението в обезценката на търговските и други вземания от трети лица може да бъде представено по следния начин:

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо на 1 януари	15 847	16 016
Загуба от обезценка	24	1 367
Възстановяване на загуба от обезценка	(2 325)	(1 536)
Салдо към 31 декември	13 546	15 847

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 37.2.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Групата по отношение на тези финансови инструменти.

42.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата 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. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода.

За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

31 декември 2020 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	-	11 170	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	-	326	3 626	3 952
Търговски и други задължения	144 069	25 767	6 118	175 954
Задължения към свързани лица	4 071	18	-	4 089
	148 140	37 281	9 744	195 165

31 декември 2019 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	2 445	6 452	24 815	33 712
Задържани суми по договори за строителство	-	978	3 210	4 188
Търговски и други задължения	17 257	47 501	13 315	78 073
Задължения към свързани лица	4 779	11	-	4 790
	24 481	54 942	41 340	120 763

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.

43. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Групата 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 2020г.	31 декември 2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	13 627	13 600
- сгради	438 637	448 965
- машини, съоръжения и оборудване	1 655 000	1 765 338
- транспортни средства	8 574	7 619
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 115	4 120
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) (Ниво 3)	510	457
	2 120 463	2 240 099

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти и капиталови инструменти на Групата е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2020 г.

Към 31 декември 2020 г. оценители извършиха 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 Групата 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.

Към 31 декември 2020 г. Групата е извършила оценка по справедлива стойност на нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения във връзка с тяхната класификация като Нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2020, оценявани периодично по справедлива стойност са включени справедливите стойности на нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците в размер на:

Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):

- сгради	1 069
- машини, съоръжения и оборудване	8 600
-разходи за придобиване на ДМА	47 573
	57 242

44. Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Групата 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, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на Едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на Едноличния собственик.

Групата следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината след данъци	276 273	324 407

Групата следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за показател за задлъжнялост. Този показател не трябва да надвишава 2.

Обслужване на дълга

Съгласно сключено Заемно споразумение между Дружеството – майка АЕЦ Козлодуй ЕАД и Евратом от 10 май 2000 г. се съблюдава изпълнението на финансови ковенанти - показател на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показател за задлъжнялост /Gearing Ratio/ в определени допустими стойности.

В съответствие с договорените клаузи от Заемното споразумение показателят на покритието за обслужване на дълга се изчислява като съотношение между свободния паричен поток за годината

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

и сума за обслужване на дълга, в т.ч. лихви и главници за съответната година. Това съотношение не трябва да е по-малко от 1.5. За 2020 г. съотношението е в размер 18,93 (2019 г.: 16,24).

	2020г.	2019г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Свободен паричен поток	438 453	558 319
Обслужване на дълга	23 159	34 390
Покритие на обслужване на дълга	18,93	16,24

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на Дружеството в качеството му на Заемополучател е показател за задлъжнялост, който се изчислява като съотношение между общата сума на заемите и собствения капитал на Дружеството към края на съответната година. Това съотношение не трябва да е по-голямо от 2. Към 31 декември 2020 г. съотношението е в размер 0.004 (31 декември 2019 г.: 0.01).

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Замен капитал	11 170	33 712
Собствен капитал	2 798 208	2 683 475
Задлъжнялост	0.004	0.01

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват въз основа на предоставените на банката годишни финансови отчети на Групата. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че Групата е в съответствие с определените изискуеми нива на финансови показатели съгласно подписаното Заемно споразумение.

Групата не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

45. Събития след края на отчетния период

Съгласно точки I.2.1 и II.1 до II.8 от Протокол №4-2021/02.02.2021 г. Съвета на директорите на БЕХ ЕАД взема решение за изплащане на допълнителен дивидент през 2021 г. за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 220 (двеста и двадесет) милиона лева. Дивидентът е изплатен на 09.02.2021 г.

Пре 2020 г. икономическата среда и дейността на Дружеството бяха силно повлияни от започналата в началото на годината световна пандемия от нов вирус, известен като COVID-19 или коронавирус. В страната бяха въведени противоепидемични мерки, включващи ограничаване на мобилността, забрана на публични събирания, затваряне на спортни зали, магазини и заведения, дистанционна работа и комуникации. Това събитие бе оповестено като некоригиращо в годишния финансов отчет за 2019 г. Извънредната епидемична ситуация продължава и към датата на одобрение на настоящия отчет, като се очаква тя да е в сила поне до 30 април 2021 г.

Няма други събития, коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2020 г.

46. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Групата 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 регистрираният законов одитор не е предоставял други услуги.

47. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 17 май 2021 г.