



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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2019 г.



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съдържание

	Страница
Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Консолидирана нефинансова декларация	ii
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 2019 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

ИНТЕРНЕТЪНЪЛ АСЕТ БАНК АД

БАНКА ДСК ЕАД

ОБЕДИНЕНА БЪГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД

ЮРОБАНК БЪГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪГАРО АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

АЛИАНЦ БАНК БЪГАРИЯ АД

ТЪРГОВСКА БАНКА Д АД

и други

Одитор

Ейч Ел Би България ООД



ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на Група „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

1 януари – 31 декември 2019 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 2019 г. до 31 декември 2019г. 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 2019 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

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

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Управление

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



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 2019 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 2019 г. акционерният капитал е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Лицензии

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 – 06.11.2027г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 5535 от 03 октомври 2019 г. за експлоатация на шести блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 03.10.2029 г.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



– Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-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, №04358 от 01.04.2014 г., (изм. със Заповед №АА-04-1/27.01.2016 г. и Заповед №АА-04-132/29.08.2018 г.), за използване на ИЙА за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС ИЦ ДиК, със срок на действие до 31.03.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-1708, рег.№04366 от 08.04.2014г., за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, за срок от десет години – до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег.№04435 от 30.06.2014 г., за срок от десет години – 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 и с ИЙА, които имат влияние върху безопасността издаване на удостоверения за

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙД, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ, осъществявано чрез управление П и УТЦ. Срокът на действие на лицензията е до 05.10.2021 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ХОГ, Серия “Е”, рег. № 04441 от 25.06.2014 г., за срок от десет години – до 25.06.2024г.

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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



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.

Директори

Съветът на Директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2019 г. се състои от три члена – физически лица, както следва:

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

Дружеството се представлява 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 Централна, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централна 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 2019 г. Дружеството се управлява от Костадин Димитров.

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 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 02.09.2019г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015, валиден до 02.09.2020г.;

– Сертификат № O-2068 от 15.09.2017г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007, валиден до 02.09.2020г.;

– 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 №А433/26.08.2016г., валиден до 26.08.2020г., 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 26.08.2020 г.;

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



– Удостоверения №I-TV 01938, №III-TV 006459, №V-TV 013368 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 30.09.2020 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 15.12.2014 г. за извършване на монтаж, сервиз и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термпомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове, валиден до 15.12.2019 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.

**„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности”
ЕАД
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 лицензи за експлоатация;

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

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



Директори

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

Съветът на Директорите към 31 декември 2019 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов
- Георги Георгиев Добрев
- Наско Асенов Михов.

Дружеството се представява от Изпълнителя 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. с уставен капитал 14 000 000 лева в акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 1 400 000 бр. обикновени, поименни и с право на глас акции с номинал 10 лв.

Одитор

База за изготвяне на годишния консолидиран финансов отчет

Ейч Ел Би България ООД

– 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



1

стандарти за финансово отчитане, приети от Комисията на Европейския съюз, до 30 април на следващата година.

– Групата изготвя консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството и ги публикува в срок до 30 юни на следващата година.

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

1.1. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на консолидирания финансов отчет към 31 декември 2019 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 информация 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 2019 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 2019 г.



В хиляди лева	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018
Заплати, включително бонуси	788	677
Разходи за социални осигуровки	60	40
Социални разходи	35	36
Обезщетения	(6)	46
Тангисми	37	-
Общо краткосрочни възнаграждения	914	799

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 е член на СД на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД 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. Член е на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106513772.

Георги Георгиев Добрев е член на СД на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД от 23.12.2014 г. с мандат от три години. На 15.12.2017г. е преизбран за член на СД с нов три годишен мандат/промяната е вписана в ТР на 22.12.2017 г./, 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. Член е на Съвета на директорите на „ЮЖЕН ПОТОК БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК: 201355554.

Иван Тодоров Андреев е член на СД на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД от 23.12.2014 г. с мандат от три години. На 15.12.2017г. е преизбран за член на СД с нов три годишен мандат /промяната е вписана в ТР на 22.12.2017 г./ . С решение на едноличния собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, потвърдено от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, е извършена промяна в състава на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. Като член на Съвета на директорите е освободен Иван Тодоров Андреев, а на негово място е избран Наско Асенов Михов. Промяната е в сила от 11.01.2019 г., когато това обстоятелство е вписано в Търговския регистър. Към



10.01.2019 г. не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. Член е на Управителния съвет на ДЪРЖАВНО ПРЕДПРИЯТИЕ „РАДИОАКТИВНИ ОТПАДЪЦИ“, ЕИК 131218471.

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:

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

1.3. Персонал

Към 31 декември 2019 г. списъчният брой на персонала на Компанията - майка по трудови правоотношения е 3 722 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 насти лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018	% на изменение
Ръководители	463	469	-1.3%
Специалисти	1 028	1 004	2.39%
Техници и приложни специалисти	873	844	3.43%
Помощен административен персонал	246	259	-5.02%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	84	92	-8.7%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	784	756	3.7%
Машинни оператори и монтажници	171	167	2.39%
Професии, неизискващи специална квалификация	73	72	1.4%
ОБЩО	3 722	3 663	1.6%

Към 31.12.2019г. общата численост на персонала, назначен по трудови договори в дъщерните и контролираните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД - 23;
- „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД – 7;
- „Интерприборсервиз” ООД - 101.

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, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берое - Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г., „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

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“ S.A.

Други - „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от 16.02.2018 г. и всички предприятия, свързани с държавата.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в ЗАД “Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията към 31.12.2019 г. в размер на 457 хил. лв.

1.8. Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2019 г.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД приключи отчетната 2019 г. с отлични производствени и финансови показатели.

Положително влияние върху финансовия резултат на Дружеството оказаха значително по-благоприятното развитие на пазара на електроенергия, което доведе до повишаване на средните пазарни цени, устойчивата работа на блокове 5 и 6 на 104%, както и съкращаването на плановия престой за ППР на блок 6 с ≈ 3 денонощия по-рано, спрямо утвърдения план-график.



Осъществяването на безопасната експлоатация на ядрените енергийни блокове, изгъланението 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 2019 г. настъпиха съществени изменения в регулаторната среда, влияещи пряко върху дейността на Дружеството:

- След смяната на пазарния модел през 2018 г. и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм за всички производители с инсталирана мощност 4 и над 4 MW до м. Юни 2019 г. и с мощност 1 и над 1 MW от юли 2019 г., вкл. ВЕИ, през 2019 г. се наблюдава сериозен ръст в търгуваните количества на спот пазара „ден напред“ (ПДН). Значително е намалена и цената за задължение към обществото. За сметка на това с поредни изменения в ЗЕ се вмени ново задължение за производителите – да заплащат цена за достъп в размер на 2,12 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 четвъртата година от изгъланението на Ангажиментите към ЕК във връзка с дело AT-39767-ВЕН-Electricity с увеличение на задължителните товари за предлагане на почасовия пазар „ден напред“ (ПДН) от производителите в състава на БЕХ ЕАД.

- С Решение Ц – 19/01.07.2019 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2019г. – 30.06.2020г. е определена цена за енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 53.90 лв./MWh и завишена квота за регулиран пазар с 55,5 % (3 000 000 MWh при 1 927 000 MWh за предходния период)

- Съществена промяна в регулацията е въвеждането на месечни квоти за производителите по чл. 21, ал.1, т.21 от ЗЕ. Силно неравномерното разпределение по месеци на квотата за АЕЦ „Козлодуй“ (от 1150 MW през януари до 100-150 MW в периода април – юни) рефлектира неблагоприятно върху пазарните продажби (минимални свободни обеми за предлагане на пазара през зимните месеци, максимални обеми в традиционно слабите в ценово отношение месеци).

- С Решение Ц – 18/01.07.2019 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2019г. – 30.06.2020г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 42.18 лв./MWh.

Производство и реализация на електроенергия

През 2019 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе рекордно количество електроенергия (брото) считано от пуска на блок 5 до момента. Производството е в размер на 16 555 288 MWh с 430 007 (2.7%) MWh повече в сравнение с 2018 г. Завишеното производство е в резултат на устойчивата работа на блокове 5 и 6 на 104 % и съкращаването на плановия престой за ППР на блок 6. Електроенергията за СН на площадката е в размер, съответстващ на експлоатационните режими на ядрените мощности.



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

Показатели	Отчет 31.12.2019	Отчет 31.12.2018
LF 1)	91.73	90.23
UCF 2)	89.68	89.21
UCLF 3)	0.30	0.00
GRLF 4)	0.00	0.13

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 отлични стойности поради по-кратките престои за ППР в сравнение с 2018 г., с които е компенсирано недопроизводството от реализираните непланирани събития през 2019 г. 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 2019 г. (показател GRLF).

Производството и реализацията от електроенергия през 2019 г. в сравнение с 2018 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Показател	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018	% на изменение
Производство MWh			
Бруто производство ел.енергия	16 555 288	16 125 281	2,7%
Продажби на ел.енергия в т.ч.:	15 742 719	15 312 415	2,8%
По регулирани цени	2 441 324	2 397 760	1,8%
По нерегулирани цени (в т.ч. чл.119 ал.1)	13 279 431	12 893 493	3,0%
Продажби (ЗЕ, чл.119 ал.2)	21 964	21 162	3,8%

Общото количество реализирана от АЕЦ „Козлодуй“ електроенергия през 2019 г. е с 2.8 % повече от реализацията през 2018 г. в резултат на отчетения ръст в производството (2.7%).

Съотношението между продажбите в регулираната и нерегулирана част на пазара през 2019 г. е съответно 15.5 %/ 84.5 % и се запазва на нивото от предходната година.

Продажбите по регулирани цени през 2019 г. са със 1.8% повече в сравнение с 2018 г. предвид увеличената квота за регулаторен период 01.07.2019-30.06.2020 г.

Реализираните количества по нерегулирани цени са с 3 % повече в сравнение с 2018 г.

През 2019 г. са налице съществени промени в структурата и обема на продажбите в нерегулирания сегмент на пазара предвид измененията в ЗЕ. Доминиращ дял имат борсовите сделки, като реализацията на часовия спот пазар ПДН е над два пъти повече в сравнение с 2018 г. поради нарасналия дял на АЕЦ „Козлодуй“ в изпълнение на общия Ангажимент на БЕХ групата. Ръст е

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



налице и при реализацията на ПРА поради интензивното му използване за управление на небалансите. Основните дългосрочни продукти са изтъргувани на екран „Търгове” от сегмент ЦПДА.

Продажбите на електроенергия извън борсов пазар, регламентирани в ЗЕ, са свързани с обезпечаване на собствен обект БПС и доставка на крайни клиенти, извършващи стопанска дейност на територията на АЕЦ „Козлодуй”, и съответно присъединени към СН на централата. Техният дял е минимален.

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

Производство и реализация на топлоенергия

През 2019 г. Дружеството произведе 183 358 MWh топлоенергия, с 8% по-малко от същия период на 2018 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 78 552 MWh, което е с 15 527 MWh (-16.5%) под отчетените в предходната година, в резултат на намаленото потребление, поради по-благоприятни климатични условия.

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

Водещ приоритет в дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е поддържането и повишаване на безопасността. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в Дружеството се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

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.

На 27.09.2019 г. АЯР поднови Лицензията за експлоатация на 6 блок на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за срок от 10 години. Лицензията влезе в сила от 03.10.2019 г.

След преглед и оценка на представените документи и резултати от комплексните изпитания на РУ на повишена мощност, АЯР одобри преминаването на 5 блок към продължителна експлоатация на мощност $104\%N_{ном}$.

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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



Експлоатацията на централата се осъществява при спазване принципите на радиационната защита, дефинирани в ОНРЗ -2004 и BSS -115 на МААЕ, както и принципа ALARA (получаване на колкото е възможно по-малко дозово натоварване на персонала, но колкото е разумно достижимо).

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 2019 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон (0,05+0,15) $\mu\text{Sv/h}$. 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 10 разрешителни, издадени от МОСВ и от нейните административни структури. Общото количество емисии на парникови газове CO₂, формирани през 2019 г., съгласно верифицираният доклад на Дружеството, възлиза на 469 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.

Изпълнение на ремонтната програма

През 2019 г. плановите годишни ремонти (ПР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за 40 и 32 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС. В рамките на плановите престои през 2019 г. са реализирани всички необходими дейности (техническо обслужване, ремонт, специализиран контрол и инспекции на основното и спомагателно оборудване от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството в съответствие със заводските, нормативните и лицензионни изисквания) за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения, като са изпълнени и планираните дейности за модернизация и реконструкции от програмата за удължаване срока на експлоатация на блоковете и повишаване на мощността им.

За 2019 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;

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



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

- 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 34 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 2019 г. е на стойност 79 668 хил.лв., в т.ч. 11 606 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Изпълнение на инвестиционната програма

През 2019 г. отчетените инвестиционни разходи, осигурени със собствено финансиране възлизат на 79 821 хил.лв. По видове дейности са разпределени както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – 21 682 хил.лв.;
- за машини и съоръжения (МиС) – 51 074 хил.лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 6 980 хил.лв.;
- други разходи – 85 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 безопасно използване на ядрената енергия и действащите лицензии за експлоатация на блокове 5, 6 и хранилище за отработено ядрено гориво, както и поддръжане и непрекъснато повишаване на нивото на безопасността, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензиите за експлоатация през 2019 г. са изпълнени редица инвестиционни мероприятия за поддръжане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основно усилията бяха съсредоточени върху реализиране на стратегическите цели за продължаване срока на експлоатация на блок 5 и 6 над проектния им ресурс за дългосрочната



им експлоатация в следващите 30 години и повишаване ефективността на производството чрез увеличаване на проектната мощност на блоковете до 104%. Останалата част обхваща дейности за текуща поддръжка на блоковете, основните и спомагателни съоръжения и инфраструктурата, както и изпълнени мерки за поддръжане и повишаване на сигурността и физическата защита в АЕЦ.

➤ **Дейности осигуряващи Дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;**

В резултат на реализираните мерки на 5 и 6 блок и общостанционни обекти по проект Продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) на 5 и 6 блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – II етап, за част от конструкциите, системите и компонентите (КСК) са формуирани препоръки за технически мероприятия, които следва да се изпълнят след подновяване на лицензиите за експлоатация и преминаване в период на дългосрочна експлоатация.

Планираните и извършени дейности по време на ПТР-2019 бяха съсредоточени върху финализиране изпълнението на мерките, произтичащи от комплексното обследване и оценка на остатъчния ресурс на конструкции, системи и компоненти на блок 5, 6 и изпълнявани в лицензионния период.

Отчетените инвестиционни разходи през периода 01.01.2019г. до 31.12.2019г. за дейности по инвестиционната програма, свързани с този проект са в размер на 24 394 хи.лв. Изпълнените по-значими мероприятия са свързани с удължаване срока на експлоатация на съществуващите хидроамортизтори, доставка на челни уплътнения и пластинчати съединители за помпени агрегати по I и II контур, доставка и монтаж на помпи за системата за аварийно и планово разхлаждане на първи контур ниско налягане, на резервни части за арматура “BAVCOCK” и “SEMPELL”, подмяна на РТ-шкафове УКТС I и II контур и панели с нормиращи преобразуватели и захванващи панели и други.

➤ **Изпълнение на технически обосновани мероприятия, насочени към повишаване на топлинната мощност на блокове 5 и 6 до 104%;**

Преходът на енергоблокове 5 и 6 към работа на повишено ниво на мощност е осъществен с изпълнението на планираните дейности залегнали в Комплексна концепция на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за повишаване на мощността на 5 и 6 енергоблок до 104%”, програмите за изпълнение, подготовката и провеждане на изпитания при преход на 3 120 MW мощност, както и плана за изпълнение на приложимия разрешителен режим по ЗБИЯЕ.

Дейности, изпълнявани през отчетния период, необходими за дългосрочна експлоатация на блоковете:

- Стартирана е процедура за възлагане на обществена поръчка „Модернизирание на апаратурата за контрол на неутронния поток (АКНП) на 5 и 6 ЕБ”. Реализирането на проекта за

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



модернизация на системите на АКНП ще доведе до повишаване на безопасността и обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация (РИ) на 5 и 6 ЕБ на мощност 104% (работа на повишена мощност), повишаване на точността, бързодействието и надеждността на контрола на състоянието на активната зона.

- По отношение на спомагателните системи към турбогенератор ТВВ-1000-4УЗ се изпълнява договор за проектиране на тема: “Реконструкция на спомагателни системи 5,6SS, 5,6ST и 5,6VC към турбогенератори ТВВ-1000-4УЗ”.

Средствата, инвестирани по ИП през 2019г. за мероприятия, свързани с повишаване на топлинната мощност на блокове 5 и 6 до 104% са в размер на 16 437 хил.лв.

➤ **Лицензионни условия и мерки, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи, имащи отношение към безопасността.**

Мероприятията за поддържане и повишаване на безопасността се изпълняват в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и при спазване на условията в лицензиите и разрешенията, издадени от оторизираните контролни и надзорни органи.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са разработени работни програми, съгласно които се осъществяват дейности за изпълнение на нормативните изисквания в областта на безопасно използване на ядрената енергия и указанията на Агенцията за ядрено регулиране.

Програмата за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2019, 2020 и 2021г., включва 35 мерки по инвестиционна програма за подобряване на безопасността, произтичащи от извършени изпитания или изпълнение на програмата за надзор, коригиращи мерки от вътрешния или външен експлоатационен опит или от извършени проверки. От тях 7 мерки са изпълнени, останалите са в процес на изпълнение.

Контролът върху изпълнението по мероприятията, включени в програмите се изпълнява по реда, регламентиран в съответните програми. Изготвят се шестмесечни и годишни отчети за статуса на изпълнение на мерките, които се представят в АЯР.

Общо вложените средства през 2019 г. за разходи по мероприятия, свързани с лицензионни условия и мерки, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи, имащи отношение към безопасността са в размер на 11 569 хил.лв. По-значимите са:

- Модернизиране на системите за газови сдвки на 5 и 6 блок - отчетените средства са за изпълнени строително монтажни дейности за 5 и 6 ЕБ по договор за "Изпълнение на ремонтни и

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6, ОП-1."

- "Проектиране, доставка и монтаж на въртящи решетки на аванкамерите на 5,6 QF" - извършена доставка по договор с предмет „Проектиране, доставка и монтаж на въртящи решетки на аванкамерите на 5,6 QF”. Към момента на 5 и 6 ЕБ са монтирани общо 4 броя решетки.

- „Доставка и подмяна на арматури по системите на I к-р” - изпълнен е договор за „Доставка на спирателни силфонни арматури DN32 в комплект с редуктор и електрическо задвижване”.

- „Модернизиране на системата за радиационен контрол (подмяна на приборите със съвременни с автоматично записване на показанията в база данни)” - изпълнена е доставка по договор за Модернизиране на системата за радиационен контрол в ХОГ.

- Проектиране, доставка и монтаж релейни защиты, проектиране и изграждане на нов Център за управление на аварийите.

➤ **Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура;**

Изпълняват се дейности, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения и дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност. Отчетените разходи са в размер на 27 421 хил.лв.

Финансови резултати за 2019 г.

През изминалата 2019 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 подобрене на финансовото състояние.

Дружеството приключи 2019 г. с нетна печалба в размер на 324 892 хил.лв., (отчетена печалба за 2018 г. в размер на 163 546 хил.лв.) и парични наличности на стойност 395 583 хил.лв. (239 725 хил.лв. за 2018 г.). Съществена роля за отличните резултати са рекордното количество произведена електроенергия считано от пуска на блок 5 до момента, стабилната тенденция за задържане на високи пазарни цени, повишената събираемост на постъпленията от продажби и ефективното управление на разходите.

Оперативните приходи от дейността на Дружеството за 2019 г. са в размер на 1 327 799 хил.лв., с 209 959 хил.лв. (18,78 %) над отчетените за 2018 г. Ръстът се дължи на увеличените пазарни продажби на електроенергия и повишените борсови цени.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



Регулиран пазар – Отчетените приходи от продажби на ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 131 691 хил.лв. и не се отклоняват съществено от отчетените за предходната година.

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия от свободни продажби достигат 1 179 176 хил.лв., с ~22% (212 188 хил.лв.) над отчетените за 2018 г. Положителни приноси към отчетения растеж имаха както завишеното търсене на ел.енергия, така и повишените пазарни цени. Ръстът на средната цена на продадената енергия на организиран борсов пазар е почти 20%. През 2019 г. се запазва тенденцията приходите от продажба на ел.енергия на ЦПДА да са с доминиращ дял. Отчетено е отрицателно салдо на балансиращия пазар - 7 511 хил. лв., в следствие от възникнали непланирани събития.

Продажби на електроенергия на крайни клиенти - Приходите от продажби 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 1 250 хил.лв.

Другите приходи и доходи в размер на 9 645 хил.лв., включван приходи от продажба на услуги, стоки, наеми, неустойки по договори и застрахователни събития и други спрямо предходна година са по високи със 17,7%. Приходите от финансиране са 4 081 хил.лв. от признати текущи приходи от финансиране на ХССОЯГ. Отчетената печалба от продажба на нетекущи активи е минимална в сравнение с предходната година.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството (продължаващи дейности) през 2019 г. са с отчетна стойност 968 782 хил.лв. Изменението им спрямо 2018 г. е несъществено (3%). Отклонения спрямо предходна година се наблюдават в структурно отношение при следните разходи:

- По-ниски разходи за материали и консумативи и изменение в незавършено производство, основно от намаляване на разходите за ядрено гориво, поради по-ниската стойност на заредените ТОК със СЯГ.

- Разходите за външни услуги са съпоставими с миналогодишния отчет и възлизат в размер на 134 489 хил.лв. За 2019 г. дружеството е начислило 16 919 хил.лв. за заплащане цена за достъп върху цялото отчетено нетно производство, вкл. енергията, уредена на балансиращ пазар под формата на излишък, за периода от влизане в сила на нормативното задължение.

- През 2019 г. са отчетени разходи за амортизации в размер на 168 977 хил.лв., с ~15 % по-ниски от предходната година. Намаляването е в резултат на преразглеждан в края на 2018 г. остатъчен полезен живот на активите на дружеството и разпределение на база новия по-дълъг остатъчен полезен живот на активите.



- Увеличени са други разходи със 12% над отчетените през 2018 г. С най-голям относителен дял от тях 97 %, са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС които са увеличени с 33 116 хил.лв., в следствие на реализирани по-високи приходи от продажби на електрическа енергия.

- През 2019 г. са начислени разходи за провизии в размер на 80 743 хил.лв., както следва:

- 39 881 хил.лв. разходи за провизия за задължение за извозване на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка, в т.ч 40 828 хил.лв., за неосъществен превоз през 2019 г. и 947 хил.лв. реинтегриране на начислени разходи за провизия за 2018 г.
- 40 862 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 осъществените 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.

Задълженията по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) са редовно обслужени съгласно Заемното споразумение от 29.05.2000г. с Евратом и действащите финансови договори. През 2019 г. окончателно бяха погасени отпуснатите трети и пети транш от заема с Евратом. В съответствие със задължение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД съгласно Заемното споразумение, са оповестени пред Евратом изчислените стойности на финансовите ковенанти - показател на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показател за задлъжнялост /Gearing Ratio/. Изчислените стойности изпълняват финансовите критерии на засмодателя.

Към 31.12.2019 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

В края на 2019 г. паричните наличности на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД възлизат на 395 583 хил.лв. и са с 155 858 хил.лв. повече от отчетния им размер към края на 2018 г. Съществените фактори оказали влияние върху размера на паричните средства в края на текущата година са:

“АЕЦ КОЗАЛОДУЖ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



- нарастване на входящите потоци от нерегулирани продажби с 24 % над отчетните нива за 2018 г. вследствие на благоприятните пазарни тенденции през годината;

- висока събираемостта 70% на вземанията от Обществения доставчик за регулярните доставки спрямо предходни години, редовно издължаване на парични вноски по сключените Споразумения за разсрочване на задължения.

- завишени изходящи потоци за изпълнение на ангажименти към държавните фондове за управление на РАО и ИЕЯС, фонд СЕС, погасяване на задължения за данъци към местния и държавен бюджет и други нормативно и лицензионно определени задължения.

- издължен допълнителен дивидент на БЕХ ЕАД през 2019г. в размер на 150 000 хил.лв. за сметка на фонда „Други резерви” извън изпълненото нормативно-постановено задължение за дивидент отчислен от печалбата за 2018 г. в размер 80 056 хил.лв.

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 2019 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва

Показателя (хил.лв.)		отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018	Изменение 2019/2018 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.4/к.3)1
1	Общо оперативни приходи	1 327 799	1 117 840	18,78%
2	Общо оперативни разходи	-968 782	-939 828	3,08%
3	ЕВИТДА 1)	527 994	376 583	40,21%
4	ЕВИТ 2)	359 017	178 012	101,68%
5	ЕВТ 3)	360 906	181 032	99,36%
6	ЕВИТ марж	27,04%	15,92%	69,85%
7	ЕВИТДА марж	39,76%	33,69%	18,02%
8	Общо активи	3 387 144	3 261 379	3,86%
9	ДМА 4)	2 408 171	2 544 339	-5,35%
10	Оборотен капитал 5)	597 097	438 370	36,21%
11	Парични наличности	395 583	239 725	65,02%
12	Собствен капитал	2 681 323	2 611 209	2,69%
13	Възвръщаемост на собствения капитал 6)	13,46%	6,93%	94,23%
14	Възвръщаемост на активите 7)	10,66%	5,55%	92,07%

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



- 1) ЕВИГДА – 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. Водноелектрическата 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.

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 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. продажбите на произведената електрическа енергия на Дружеството, посредством координатора на балансиращата група, на организиран борсов пазар – Българска Независима Енергийна Борса /БНЕБ/ са 27 700,221 MWh.

В изпълнение на разпоредбата на чл.31, ал.1 от ЗЕВИ /в редакцията ѝ в сила до 01.07.2018 г./ на 12.07.2013 г., между „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Национална електрическа компания“ ЕАД /“НЕК“ ЕАД/, е сключен Договор № 13ИЕ-3106006 за изкупуване на произведената електрическа енергия. Срокът на изкупуване е определен в съответствие с чл.31, ал.2, т.3, във вр. ал.3 от Закона за енергията от

“ВЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



възобновяеми източници /ЗЕВИ//в редакциите им в сила до 01.07.2018г./ - 15 /петнадесет/ години, считано от датата на въвеждане на електроцентралата в експлоатация – 01.07.2013 г.

В изпълнение на посочения договор, „НЕК“ ЕАД изкупува произведената електрическа енергия по преференциална цена, в размер на 193,38 лв./MWh без ДДС. Цената е определена съгласно Решение № Ц-19/28.06.2013г. на Комисията за енергийно и водно регулиране /КЕВР/.

Преференциалната цена се отнася за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия. НСП е дефинирано от разпоредбата на § 1, т.29 от ДР на ЗЕВИ 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.

За периода от 01.01.2019 г. до 31.12.2019 г. ВЕЦ "Козлодуй" на ТК - 1 е произвела и реализирала електрическа енергия, както следва:

Показател	31.12.2019
Брутно производство, MWh	27 908,702
Нетно производство, MWh	27 700,221
СН, MWh	208,481
Продажба на електроенергия, MWh	27 700,221
Приходи от продажба –БНЕБ, хил.лв.	2 318, 73

От 01.07.2018 година са в сила изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ /обн., ДВ, бр.38 от 2018г./, които засягат пряко основната дейност на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Измененията и допълненията на двата закона променят механизма за изкупуване по преференциални цени на електроенергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW.

След влизане в сила на промените, производителите на електроенергия, притежаващи централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW са длъжни да продават произведената електроенергия по свободно договорени цени, а за всеки продаден мегаватчас до достигане на нетното специфично производство получават премия от Фонд „Сигурност на електроенергийна система“ /ФСЕС/.

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. – срокът на договора за дългосрочно изкупуване между „ВЕЦ Козлодуй“ и „НЕК“ ЕАД. С влизане в сила на договора за компенсиране с премии, Договор № 13ИЕ-3106006 от 12.07.2013



г., сключен между „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД е прекратен автоматично - § 68, ал.9 от ПЗР към ЗИДЗЕ.

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

За отчетния период - 2019 година, - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е получило от ФСЕС премия в общ размер за произведената от енергийния обект електрическа енергия, както следва:

Показател	31.12.2019
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	27 700,221
Премия, MWh	19 800,000
Размер на премията за периода 01.01 до 30.06.2019 г. лв./MWh	124,40
Размер на премията за периода 01.07 до 31.12.2019 г.лв./ MWh	110,02
Премия, хил.лв.	2 320, 82

В съответствие с изменения в ЗЕ, "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД има задължение да прави ежемесечни вноски от 5% върху месечните си приходи във фонда "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 31.12.2019 г. нетекущите задължения по заема са в размер на 8 289 хил.лв., а текущите са в размер на 2 374 хил.лв.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2019 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1 764 хил.лв., при отчетена за 2018 г. печалба след данъци в размер на 1 456 хил.лв.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“

На заседание от 11 април 2012 година, Министерският Съвет /МС/ на Република България взе решение по принцип за изграждането на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

В изпълнение на решението на Министерски съвет на 9 май 2012 г. е учредена проектната компания „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД („Дружеството“) с едноличен собственик на капитала - "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и основна цел проектиране, лицензиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ (Проекта).



През 2015 г. с Решение № 1/2015 г. на Министъра на околната среда и водите, компетентният орган одобри реализацията на инвестиционното предложение като административният акт е обжалван пред ВАС.

На 29 ноември 2017 г. е внесена по адм.д.№3947/2015 на ВАС молба по чл.167, ал.1 от АПК за допускане на предварително изпълнение на Решение по ОВОС №1-1/27.01.2015 г. на Министъра на околната среда и водите.

На 18 април 2018 г. в открито съдебно заседание по административно дело №3947/2015 г., ВАС остави без уважение искането за допускане на предварително изпълнение на процесното решение на основание чл.167, ал.1 във връзка с чл.60 АПК. След оспорване от страна на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, с Определение № 10864 от 17.09.2018 г., петчленен състав на ВАС потвърди недопускането на предварително изпълнение на Решение по ОВОС №1-1/27.01.2015 г. на Министъра на околната среда и водите.

На 17 май 2018 г. ВАС отмени Решение №1-1/2015 г. по оценка на въздействието върху околната среда на Министъра на околната среда и водите, с което е одобрено осъществяването на инвестиционно предложение „Изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ на Площадка 2. В законоустановения срок са подадени две касационни жалби от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и Министерство на околната среда и водите, в които са представени правни и фактически твърдения, оборващи всички мотиви на съдебния състав, послужил за отмяна на Решение №1-1/2015 г. по оценка на въздействието върху околната среда на министъра на околната среда и водите. Въз основа на постъпилите касационни жалби, пред петчленен състав на ВАС е образувано административно дело № 12369/2018 по описа на същия съд.

На 15 ноември 2018 г. е проведено единственото съдебно заседание по делото, като съдебният състав обяви, че ще се произнесе по жалбите в рамките на законоустановения срок. С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, петчленен състав – II колегия на Върховния административен съд отмени Решение № 6524 от 17.05.2018 г. на Върховния административен съд, постановено по административно дело №3947/2015 г., с което бе отменено Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1/2015. Заедно с отмяна на решението на по-долната инстанция, касационната инстанция постанови и отхвърляне на всички жалби срещу Решението по ОВОС. Решение № 4904 от 02.04.2019 г. е окончателно (чл.223 от Административнопроцесуален кодекс–АПК), като с постановяването му се изчерпват редовните способности за съдебен контрол върху издадения административен акт. Съобразно чл.90, ал.1 от АПК, решаването на спора от съответния правораздавателен орган, води до отпадане на нормативната забрана за изпълнение на административния акт, с оглед на което, следва да се приеме, че оспореното Решение по ОВОС е влязло в сила. В съответствие с изисквания на Агенцията за ядрено регулиране и приложимата



нормативна уредба, с влизане в сила на Решението по ОВОС са изпълнение всички необходими предпоставки за издаване на Заповед, от председателя на АЯР за одобряване на избраната площадка за изграждане на ядрено съоръжение.

През май 2019г. след работни срещи с представители на МОСВ са определени конкретни действия в съответствие с влязлото в сила Решение № 1-1/2015 г. на Министъра на околната среда и водите, с което е одобрено инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадка 2 на АЕЦ „Козлодуй“, касаещи:

Разработването на План за мерките за предотвратяване, намаляване или ликвидиране на значителните вредни въздействия върху околната среда (Програма за мониторинг) в съответствие с изискванията на Решението;

Преценяване на необходимостта от изготвяне на екологична оценка на разработения План (Програма);

Трансграничния характер на инвестиционното предложение - необходимост от уведомяване на засегнатите страни в процедурата по ОВОС за влязлото в сила Решение.

Разработване на гореописания План/Програма за мониторинг и подготовка на необходимата документация за предоставянето и в МОСВ и РИОСВ – Враца.

На 29.10.2019 г. във ВАС постъпва молба за отмяна на влязло в сила Решение по ОВОС чрез способа на извънредния съдебен контрол. Привлечена е отново правната кантора защитавала интересите на Дружеството в предходните дела като е сключен договор за правна защита на стойност 7 хил. без ДДС. Образувано е съдебно производство, като към края на отчетния период не е постановено съдебно решение.

През отчетния период, дейностите по проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е на етап приключване на предпроектната фаза, а именно издаване на Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР).

Пълният комплект от документи, покриващи условията за издаване на Заповед е внесен в АЯР още през 2015 г., като едно от условията е влязло в сила Решение по ОВОС.

През 2015 г. Министърът на околната среда и водите издава Решение № 1-1/2015 г., с което одобрява осъществяването на инвестиционното предложение за «Изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадката на АЕЦ «Козлодуй» . Срещу Решението са подадени 5 жалби от неправителствени природозащитни организации, като мотивът е неправилно проведена процедура. Образуваните заседания продължават 4 години.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



На 02.04.2019 г. с окончателно Решение № 4904 петчленен състав на Върховния административен съд отхвърли всички жалби срещу оспореното Решение по ОВОС, поради което може да се пристъпи към изпълнение на административния акт, т.е. същият е влязал в сила.

На 08.04.2019 г. Дружеството отново внесе в АЯР Искане за издаване на заповед за одобряване на избраната площадка, като уведоми за влязло в сила Решение по ОВОС, с което е изпълнило условието поставено от АЯР за издаване на Заповед за одобряване на предпочетена площадка.

През 2015 г. Дружеството възложи изработването на Техническо задание за проектиране на подробен устройствен план с включен в него опорен план съгласно чл.125 от Закона за устройство на територията. Дейностите са приключили. Заданието е съгласувано с МОСВ и Министерството на културата.

На работна среща през май 2019 г. с представители на Министерството на околната среда и водите изразиха становища, свързани със съгласуването на Техническото задание за ПУП ПРЗ както и изготвянето и съгласуването на самия ПУП ПРЗ за площадка 2 и преценката за екологична оценка по реда на чл. 91, ал.2 от ЗООС;

На 10.06.2019 г. Дружеството внесе в Министерство на регионалното развитие и благоустройството искане за разрешаване изработването на проект за подробен устройствен план – план за регулация и застрояване /ПУП-ПРЗ/ на площадка 2.

На 19.06.2019 г. Министерство на регионалното развитие и благоустройството предостави указания за изработването на проект за подробен устройствен план – план за регулация и застрояване /ПУП-ПРЗ/ на площадка 2, разработван към настоящия момент.

На 13.08.2019 г. на свое заседание, Общински съвет Козлодуй взе решение, с което разреши изработване на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване за изграждане на нова ядрена мощност на площадка № 2.

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за 2019 г. е загуба в размер на 446 хил. лв., като общо натрупаната загуба от дейността е 3,772 хил. лв. Резултатът е логичен, имайки предвид разходаориентирания 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 2019 г. През периода 01.01.2019 г. - 31.12.2019 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 6 917 хил.лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейности.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



Дружеството приключи отчетната 2019 г. с нетен финансов резултат загуба в размер на 474 хил. лв.

Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2019 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 2019 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година е представено по-долу:

№	Показател /хил.лв./	Отчет	Отчет	Изменение
		31.12.2019	31.12.2018	2019/2018 (%)
к.1	к.2	к.3	к.3	к.6=к.3/к.5-1
1	Общо приходи	1 332 956	1 121 373	18,87%
2	ЕВИТДА ¹⁾	529 702	378 822	39,83%
3	ЕВИТ ²⁾	359 739	179 304	100,63%
4	ЕВТ ³⁾	360 537	181 177	99,00%
5	ЕВИТДА марж	39,74%	33,78%	17,64%
6	Общо активи	3 418 281	3 265 786	4,67%
7	ДМА ⁴⁾	2 435 025	2 572 012	-5,33%
8	Оборотен капитал ⁵⁾	585 010	439 706	33,05%
9	Парични наличности ⁶⁾	397 438	242 703	63,75%
10	Собствен капитал	2 683 475	2 614 707	2,63%

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 2019 г. на Групата са в размер на 1 332 956 хил. лв. и бележат ръст със 211 583 хил.лв., спрямо отчетените през 2018 г. Увеличението в приходните равнища на Групата се дължи на ръст в приходите от основна дейност – продажба на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, факторите повлияли на положителното въздействие върху дейността на тези две дружества са изложени по-горе.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
 Консолидирана нефинансова декларация
 31 декември 2019 г.



Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 973 217 хил.лв, с 31 148 хил. лв. (3%) по-високи в сравнение с 2018 г.

Положителният нетен финансов резултат от дейността на дружествата в Групата през 2019 г. в размер на 324 407 хил.лв. бележи значително увеличение с 160 861 хил.лв. спрямо реализираната печалба за 2018 г. от 163 546 хил.лв. Увеличението се дължи на комплексното въздействие на гореописаните фактори, довели до отличния 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	31.12.2019 отчет	31.12.2018 отчет
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	324 892	163 546
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	1 764	1 456
“АЕЦ Козлодуй-НМ” ЕАД	Изграждане на ЕБ	-446	-463
“Интерприборсервиз” ООД	Сервизни услуги	-474	128
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		-1 329	-1 121
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		324 407	163 546

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2019 г. спрямо 2018 г. по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите /увеличение/	211 583 хил.лв.
▪ Изменение на разходите /увеличение/	(31 148) хил.лв.
▪ Изменение на резултат от финансова дейност /намаление/	(1 075) хил.лв.
▪ Изменение на разходи за данъци /увеличение/	(18 499) хил.лв.
Общо изменение	160 861 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
31.12.2019	31.12.2018	2019 отчет/2018 отчет
0.244	0.147	166 %



Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Група АЕЦ Козлодуй. През 2019 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.24 лв., при 0.15 лв. за 2018 г.

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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2019	31.12.2018	2019 отчет/2018 отчет
0,121	0,063	192%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през 2019г. стойността му е 0.121 лв., а за 2018 г. е 0.063 лв.

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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2019	31.12.2018	2019 отчет/2018 отчет
0,095	0.050	188%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2019 г. стойността му е 0.095 лв., а за 2018 г. е 0.05 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 – евро, щатски долари и британски лири. 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 преценка 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 31.12.2019 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 съгласно Правила за концентрация по ПМС №127/27.05.2013 г.



➤ 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.

Основна мярка прилагана в Групата за намаляване на високия кредитен риск и ограничаване на финансовите щети е сключването на Споразумения за разсрочване на задължения на клиенти на електрическа енергия. През 2019 г. се изпълняват Споразумения между „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и клиенти на регулирани и нерегулирани продажби за разсрочване на непогасени задължения, като основна мярка за намаляване на просрочията на Групата. Паричните задължения по Споразумението се обслужват редовно съгласно приложен план за издължаване.

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 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.

➤ 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

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус), когато ограничен брой случаи на неизвестен вирус бяха докладвани на Световната здравна организация. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.

На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразни с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID-19 за пандемия.

На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса. Ръководствата на дружествата от икономическата група считат това за некоригиращо събитие след датата на отчетния период, защото смятат, че то няма да постави под съмнение възможността на Дружествата да продължат да функционират като действащи предприятия.

В дружествата от консолидационната група АЕЦ „Козлодуй“ се предприемат всички необходими мерки, с цел да се запази здравето на работещите и да се осигури нормалното протичане на оперативната дейност.

Действията са съобразени с указанията на Националния оперативен щаб и стриктно се изпълняват разпореденията на всички национални институции.

На 21 февруари 2020 г. Председателят на АЯР връчи на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД административен акт – Заповед №АА-04-30 за одобряване на площадка 2 за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. С този административен акт приключва подготвителният етап на проекта за изграждане на нови мощности в АЕЦ Козлодуй и го изважда от хипотезите на вероятност, като го превръща в доказана възможност за продължаване на икономическия живот на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с един или два нови енергоблока с разглежданите в проекта алтернативи по технология. Административният акт е не е обжалван и е в сила.

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 2019 г.

5. Перспективи и развитие през 2020 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.

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



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 2020 г. е в съответствие с одобрена пет годишна Бизнес програма за периода 2020 – 2024 г. от СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на 20.12.2019 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.

Ключови цели продължават да бъдат осигуряването на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове при гарантирана безопасна и стабилна работа, в съответствие с лицензиите, издадени от регулаторните органи и запазване на финансовата стабилност на Дружеството.

Наред с посочените стратегически проекти ще се обезпечават изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит.

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 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.

Преходът към нов пазарен модел и напълно либерализиран пазар се очертава да създаде значителни трудности в процеса на адаптация за всички търговски участници на енергийния пазар в т.ч. и на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. 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 2020 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



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, достатъчни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Осигуряването на мотивиран и квалифициран персонал за безопасна експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Основният фокус ще бъде поддържане и развитие на системата за професионален подбор, осигуряване на условия за професионално развитие на персонала, системно обучение и повишаване на квалификацията и управление на натрупаните знания.

Ръководството на Дружеството 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 годината, приключваща на 31 декември 2019 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 2020 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените цели.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

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.

Във връзка с приключените съдебни производства по оспорване на Решение на МОСВ, с което се одобрява реализирането на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена



мощност от най - ново поколение на площадка 2 на АЕЦ „Козлодуй“, както и издадената Заповед на Председателя на АЯР за одобряване на площадка 2 за разполагане на ядрено съоръжение, възникват обстоятелства, които налагат преразглеждане на дейностите на Дружеството.

„Интерприборсервиз” ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2020 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 2020г. 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;
- осигуряване на периодично и специализирано обучение за повишаване квалификацията на работещите в Дружеството.



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 2019 г. от Групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са 1 332 956 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	% дял на приходите		% дял на приходите	
	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018
Общо приходи от продажба на продукция	1 318 690	1 105 221	98,93%	98,56%
Приходи от продажба на електроенергия	1 316 757	1 103 214	99,85%	99,82%
Приходи от продажба на топлоенергия	1 933	2 007	0,15%	0,18%
Приходи от финансираня	4 091	5 566	0,31%	0,50%
Други приходи и доходи	10 175	10 586	0,76%	0,94%
Общо приходи	1 332 956	1 121 373	100,00%	100,00%

Таблица 2

Показател	% дял		% дял	
	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2019	отчет 31.12.2018
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 734 410	15 312 366	99,77%	99,85%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	27 700	23 406	0,18%	0,15%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	8 309	49	0,05%	0,00%
Реализация общо, MWh	15 770 419	15 335 821	100,00%	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.

През 2019 г. приходите на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са реализирани изцяло на вътрешен пазар. През 2019 г. не са реализирани доставки от един доставчик надхвърлящи 10% от разходите. Информация за относителния дял на клиент, надхвърлящ 10 на сто от приходите от продажби е представена в Таблица 3.

Клиент	% от приходите	% от приходите
	2019 г.	2018 г.
НЕК ЕАД	9,91%	12,18%
БНЕБ ЕАД	31,82%	38,06%

Сключените договори през отчетния период не излизат от 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 2019 година.

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2019г. 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 2019 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 2019 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

Показател	Налични към 01.01.2019	Получени през 2019 г.	Освободени през 2019 г.	Налични към 31.12.2019
Чужди активи заложи като обезпечение/хил.лв./	87 508	89 075	84 266	92 317
Получени банкови гаранции в лева	64 169	37 160	72 992	28 337
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)	23 339	2 017	11 274	14 082
Получени гаранции по застрахователни договори		49 898		49 898

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 2019г. (пояснително приложение 5 „База за консолидация“), останалите дружества нямат /пряко или непряко/ участие в други дружества.

През 2019 година в дружествата от консолидираната група няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Основните инвестиции са само в страната, информация относно притежаваните активи е представена подробно в консолидирания финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2019г.

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 2019 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 2019г. 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 2019 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 2019 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, заложен 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 2019 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 2019 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 рисковете;

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

В съответствие със спецификата на Дружеството, като лицензиран оператор на ядрени съоръжения, е създадена ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството. Системата за финансово управление и контрол е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор (ЗВОПС), и има създадено звено за вътрешен одит. Съгласно чл.5, т.2 от ЗВОПС, вътрешният одит е един от инструментите за оценка на

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2019 г.



адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. С цел спазване духа на закона, вътрешният одит планира и извърши одитен ангажимент за увереност, за оценка адекватността на системата за финансово управление и контрол в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Резултатите от одита през 2019 г. показваха, че всички взаимосвързани компоненти на системата за финансово управление и контрол - контролна среда, оценка на риска, контролни дейности, информация и комуникация и мониторинг са налични и изградени в съответствие с изискванията. Финансовото управление и контрола са интегрирани в дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В Дружеството има изградена и работеща система за управление, базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството. Разработени са и се прилагат достатъчно политики, процедури и вътрешни правила, съобразени с действащото законодателство, като се отчита спецификата в изпълнението на основната дейност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. При констатиране на определени слабости в системата, ръководството взема необходимите адекватни действия за тяхното отстраняване. В Наръчника 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. 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. Конструктивната контролна среда, в която всички служители разбират своята роля и задължения, е постигната чрез стандарти и процедури за обучение и управление.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД. Политиката на Дружеството за управление на риска е разработена така, че да идентифицира и анализира рисковете, да установява лимити за поемане на рискове и контроли, да наблюдава рисковете и съответствието с установените лимити. Тези политики подлежат на периодична проверка, с цел отразяване на настъпили изменения в пазарните условия и дейността.

„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 стандарти 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

Няма промяна през отчетната 2019 г.

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	234
Жаклен Йосиф Коен	Член на СД	84
Иван Тодоров Йончев	Член на СД	84
Иван Тодоров Андреев	Изп. директор и член на СД до 27.11.2018 г.	5
		407

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Име / Длъжност	Заплати, включително бонуси	
Емил Илиев Писарев	Изп. директор и член на СД	78
Цанко Венциславов Бачийски	Член на СД до 09.12.2019	32
Десислав Горчев Димов	Член на СД	32
Александър Христов Николов	Член на СД от 09.12.2019	2
Николай Георгиев Кондуков	Член на СД	5
		149

„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД

Име / Длъжност	Заплати, включително бонуси	
Любен Димитров Маринов	Изп. директор и член на СД	101
Георги Георгиев Добрев	Член на СД	14
Наско Асенов Михов	Член на СД	14
		129

„Интерприборсервиз“ ООД

Към 31.12.2019 г. Дружеството е ръководено от управителя си – Костадин Димитров. Той не участва в други търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Възнаграждението на управителя за периода 01.01.2019 - 31.12.2019г. е в размер на 119 хил.лв.



18. Информация за всящи 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 31.12.2019 г. Няма всящи 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 правни основания относно трудови и търговски 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 2019 г. в пояснително приложение 40 “Поети ангажменти 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 обезпечавя 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;
 - сегмент „пазар в рамките на деня (ГПД) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
 - сегмент „централизиран пазар на двустранно договаряне” (ЦПДД) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;
 - балансиращ пазар – остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното 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 Дружеството относно управлението на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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.

Главната цел, декларирана от Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, 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 международни норми.

За постигане на тази цел ръководството прилага 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:

- Политика по управление на безопасността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на качеството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на околната среда на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на здравословните и безопасни условия на труд на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на финансите и икономиката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по обучението и квалификацията на персонала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на пожарната безопасност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на човешките ресурси на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Обявените политики отразяват ангажимента на висшето ръководство за постигане на конкретните цели в тези области, посочват подхода и прилаганите принципи за постигане на целите, изразяват стремежа на ръководството за 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 дейности 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 основните норми за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (получаване на колкото е възможно по-малко дозово натоварване на персонала, но колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2019 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 Р България законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През 2019 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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



(0,05±0,15) $\mu\text{Sv/h}$. 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, 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, защита и управление на водите в района, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци, енергийна ефективност и оценка на влиянието на използваните суровини и материали върху околната среда и не на последно място минимизиране на риска от възлагане 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 CO_2 , формирани през 2019 г., съгласно Доклада за докладване на годишни емисии на Дружеството, възлиза на 469 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2019 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 19,5 млн. тона CO_2 , около 64 хиляди тона SO_2 , 14 тона NO_x и 1,7 хиляди 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 производствения процес. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав. Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в специално проектирани и изградени пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс. За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършеният контрол на заустените в р. Дунав отпадъчни води, показва, че те не се отличават в качествено отношение от тези на взетите води. Стойностите

"АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



на отделните контролирани показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните за ползване на воден обект за зауставане 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 важните цели на ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е да се развива в областта на енергийната ефективност, произтичащи от националното и европейското законодателство, чрез провеждане на активна политика, насочена към разумно използване на енергията, на енергийните и водните ресурси. Основен приоритет на ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е постигане на трайна тенденция за подобряване на показателите за енергийно потребление в дългосрочен план, като допълнителен инструмент за подобряване на финансовото състояние на централата. За постигане на поставената цел ръководството изпълнява Програма за повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг на енергопотреблението и предприемане на подходящи коригиращи мерки. Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици от локалните отоплителни инсталации и възможността все повече граждани на Република България да ползват чиста и евтина енергия.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Осигуряването и поддържането на достатъчен на брой, високо квалифициран, обучен и добре мотивиран персонал е един от основните приоритети на Дружеството. Този ангажимент на ръководството е отразен в Политиката по управление на човешките ресурси на Дружеството, която е част от Политики на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Една от основните цели на политиката по управление на човешките ресурси е прилагането на система за професионален подбор, при която решенията за наемане на работа се основават на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на национална и етническа

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана финансово декларация
31 декември 2019 г.



принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи, с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представляват съществен елемент.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата. Ръководството на централата е посло официален ангажимент за увеличаване процента на жените в управленските нива на дружеството. Към края на 2019 г., в Дружеството работят 3 722 работници и служители, от които 1164 - жени. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Около 25% от заемащите ръководна длъжност - са жени, като от ръководителите от I-во и II-ро управленско ниво техният дял е 30 %. От преминалите на по-висока длъжност през 2019 г., 34% са жени. АЕЦ “Козлодуй” успешно си сътрудничи и подкрепя локалната секция на сдружение „Жените в ядрената индустрия - България”, в постигането на една от основните цели на сдружението - да подпомага и поощрява творческото и професионално реализиране на своите членове, както и организиране на множество образователни инициативи.

Обоснованият 30-годишен срок за дългосрочна експлоатация и продължаването на лицензиите за експлоатация на двата ядрени блока за следващи 10 години, налагат особен фокус в стратегията за управление на човешките ресурси в предприятието да бъде привличането на млади специалисти. За тази цел “АЕЦ Козлодуй” ежегодно отваря врати за провеждането на: групова учебна или специализираща практика на студенти; платена групова специализираща практика на студенти; платени и неплатени индивидуални летни студентски стажове. Тези дейности се осъществяват съгласно изискванията на утвърдена Административна инструкция. През 2019 година Дружеството продължи, стартиралата през 2018 година стипендиантска програма за студенти в приоритетни специалности от висшето образование. През месец май 4 студенти станяха стипендианти на АЕЦ „Козлодуй”, а през ноември още 8. От 2019 г., с цел стимулиране интереса на учениците към техническите специалности е обявена и стипендия за първокурсници, записали определените специалности.

През 2019 г. бяха направени първите стъпки към организиране на обучение в дуална форма с Професионална гимназия по ядрена енергетика „Игор Курчатов”, гр. Козлодуй. Също така експерти от централата взеха участие в редица форуми и срещи за кариерно ориентиране на ученици и студенти.

В съответствие с лицензионните условия, през 2019 г. продължи наемането на персонал чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други



изисквания, определени в длъжностните характеристики. Беше обявен и постоянен прием на документи на специалисти с висше образование в приоритетните специалности на Дружеството.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защитата на правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Дружеството надлежно спазва Конституцията и законите на страната и в частност всички нормативни актове, касаещи трудовоправните отношения. Предприятието осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват ежегодно за кратък период за изпълнение на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото, както и за заместване на отсъстващи работници или служители.

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

Всеки новопостъпил преди допускане до работното си място преминава през задължителен въстъпителен курс “Въведение в АЕЦ”, с който се запознава с пропускателния режим, безопасност на труда, радиационна защита, пожарна безопасност, първа долекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, работодателят оповестява на информационните табла, във вътрешната информационна система свободните работни места, изискванията за кандидатстване, както и резултатите от всеки етап на подборите.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред работодателят се ангажира да създава условия и съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, а на персонала - да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да пречи на изпълнение на задълженията му.

Между синдикалните организации в АЕЦ и ръководството на Дружеството се сключва Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и обезпечава спазване на ангажиментите на работодателя за гарантиране правата на персонала. През 2019 г. влезе в сила нов колективен трудов договор, страни по който са „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и 5 от синдикалните организации в Дружеството. В изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, работодателят се задължава да предоставя при писмено поискване от синдикалните организации, информация за финансовото и икономическото състояние на Дружеството.

За гарантиране спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните



правила за работна заплата. Представители на синдикалните организации участват в комисията за настаняване и отдаване под наем на жилища и общежития – собственост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, на работници и служители в дружеството, както и в комитета по условия на труд и комисията по трудоустройство. Като консултативен орган на работодателя с участието на представители на синдикатите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за социално-битово и културно обслужване за работници и служители със здравословни проблеми.

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. Работодателят допълнително осигурява средства за поевтиняване на храната и за работещите извън площадката.

Дружеството предоставя на работещите увеличен размер на платения годишен отпуск и възможност за използване на безплатен служебен транспорт.

На работниците и служителите в Дружеството се предоставя допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на работодателя. През 2019 година влезе в сила договор със застрахователна компания, която осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги организирани в следните пакети:

- извънболнична медицинска помощ;
- болнична медицинска помощ;
- санаториално лечение;
- санитарен транспорт;
- възстановяване на разходи за медикаменти и консумативи.

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

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

В АЕЦ съществуват и развиват дейност 32 спортни секции с над 600 души членска маса. Освен популярни спортове, като: волейбол, тенис на корт, тенис на маса, футбол, лека атлетика, плуване, гребане, бадминтон, джудо, се развиват и други, като: йога, туризъм, авиомоделизъм, теглене на въже, пейнтбол, ловна стрелба, канадска борба, офроуд, петанк и др. Всяка спортна



секция има годишен бюджет и изпълнява различен календарен план, в зависимост от броя на мероприятията. В секциите членуват служители на дружеството, пенсионирани такива, както и членове на семействата им. Ежегодно се организират и провеждат над 150 спортни мероприятия. До момента работещи в Дружеството са спечелили 16 поредни комплексни купи от участието в традиционния международен спортен фестивал в к.к. Албена, на който взимат участие над 1200-1300 спортисти от различни държави. АЕЦ „Козлодуй“ е 17 пъти комплексен шампион и в участието си в националната спартакиада на енергетиците в България, която събира всички по-значими дружества и фирми в енергийния сектор. В последните години стана традиция за професионалния празник на енергетиците да се организират спортни състезания, които се провеждат в дните преди официалната дата и на които взимат участие над 300-350 души. Тази година се проведе спортни състезания в 12 вида спорт: футбол, стрелба с въздушна пушка, плажен волейбол, тенис на корт, тенис на маса, плаване, петанк, шахмат, спортна табла, дартс, офроуд, авиомоделизъм. През декември се организират коледни спортни състезания за 9 вида спорт: футбол, тенис на маса, дартс, плаване, шахмат, стрийтбол, спортна табла, спортен бридж, бадминтон, към които също има висок интерес и участници. Едно от най-атрактивните събития е преплуването на река Дунав, което се организира традиционно в последната събота на месец август. Тази година участие взеха 44 души. За любителите на зимните спортове всяка зима се организира ски лагер, който трае 1 седмица и се провеждат различен брой смени, в зависимост от интереса. През тази зима 102 души са се възползвали от лагера. Туристическата секция организира и провежда всеки месец проява в различна точка на страната.

Осигурени са възможности на работещите за възстановяване в профилакториум, достъп до спортно-оздравителния и физиотерапевтичния комплекс на територията на гр. Козлодуй.

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. През 2019 година в Дом на енергетика тържествено бе отбелязана 45 годишнината от официалното откриване на Атомната електроцентраля. Няколко поколения ядрени енергетици и множество гости се събраха на официалната церемония. Редица награди за значим професионален принос към постиженията на АЕЦ „Козлодуй“ бяха акцент в празничната програма.

За работещите и семействата им АЕЦ предоставя възможност за настаняване в жилища и общежития, собственост на Дружеството и използването на социалните обекти на преференциални цени.



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

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

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

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

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

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания е създадена система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй”. Централата разполага със собствен учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000. В Дружеството се провежда задължително първоначално и поддържащо специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и дейности с източници на йонизиращи лъчения. Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение. Средният брой часове за обучение на служител за годината е 27 часа.

Работодателят поощрява повишаването на образованието на персонала, за целта той 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.



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

Правилата регламентират въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималните основни работни заплати по длъжности;
- видовете допълнителни трудови възнаграждения;
- реда, периодичността и сроковете на изплащане на трудовите възнаграждения.

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

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения и същият е не по-нисък от размера на минималната работна заплата за съответната длъжност.

Чрез ежегодната оценка на индивидуалното трудово изпълнение на персонала на Дружеството се определят конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие. Този процес е регламентиран в административна инструкция.

За отличаване и мотивиране на най-изтъкнатите работници и служители в дружеството, се провежда награждаване за „най-добър” в определени професионални области на специална ежегодна церемония, част от празника Ден на енергетика. За първи път през 2019 г. бе присъдена награда за колективен принос в категория “Безопасността преди всичко”. Нейната цел е да бъде насърчено създаването и развитието на положителна култура на безопасност на работното място.

Здравословни и безопасни условия на труд

Провежданата от Дружеството политика по осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд е конкретно формулирана и е създадена организация за нейното реализиране и управление. Осигурено е необходимото и достатъчно популяризиране на политиката, за да бъде разбрана, прилагана и поддържана на всички нива, чрез нагледни материали, публикуване във вътрешната информационна система, обучение на персонала, личен пример. Политиката по управление на здравословни и безопасни условия на труд се изпълнява, като се прилагат всички принципи декларираны в нея. За успешното провеждане на Политиката по управление на здравословните и безопасни условия на труд, Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изисква от



своите ръководители, служители и работници, както и от всички работещи от външни организации на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в ежедневната си работа да проявяват висок професионализъм и отговорно поведение по отношение на безопасността и здравето при работа, като всеки трябва стриктно да спазва изискванията, регламентирани в документите на системата за управление на безопасността и здравето при работа.

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 и здравословно реализиране на трудовия процес е от особено значение участниците в него да познават отлично своите права, задължения и отговорности за това 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. Извършва се непрекъснат контрол на фактическото състояние на условията на труд по работни места. Реализирани са всички възможности за модернизация на работното оборудване с оглед осигуряване на по-висока степен на безопасност.

Запазването на живота, здравето и работоспособността на персонала в трудовата му дейност е една от основните цели на дружеството. Осигурено е ергономично устройване на работните места. На всички работещи са предоставени лични предпазни средства в зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа. Осигурено е постоянно здравно обслужване, включително и оказване на първа долекарска помощ чрез ведомствена Служба по трудова медицина и специализиран екип към нея. Организиран се профилактични медицински прегледи, като честота им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите. 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. Оцененият 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.

За достигане на минимален брой трудови злополуки, наранявания и инциденти при работа, и с оглед запазване сигурността, здравето и благоденствието на целия персонал, включително и на външни фирми и организации, работещи на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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. С други думи, рисковете да се премахват изпреварващо, превантивно още преди да са причинили увреждания на работещите.

Планират се мерки за непрекъснато подобряване на условията на труд - подмяна на дограма, поставяне на климатични инсталации с адекватна мощност за оптимизиране на микроклимата през цялата година, подмяна на амортизирано оборудване с ново ергономично.

Учреден е Комитет по условия на труд 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.

Създадената комисия лекарства и помощи съдейства за поддържане, укрепване и възстановяване здравето на работещите.

Сключен е договор със застрахователно дружество за “Допълнително доброволно здравно застраховане на работници и служители на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и членове на семействата им”

Осигурен е профилакториум предназначен за опазване и укрепване здравето и работоспособността на работещите, както и профилактика при често боледуващи и хронично болни. За доброто извършване на възстановителния процес, оздравителния център разполага с медицинска апаратура и фитнес уреди.

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

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. През 2019 година Дружеството проведе съвместно с Търговско-промишлена палата – гр. Враца и Българската мрежа на глобалния договор на ООН регионален форум под надслов „Бизнесът-сила за добро”, който събра социалноотговорни компании от региона и страната и представители на местната власт от Враца и Козлодуй. Основната цел на срещата бе да се споделят добри практики в областта на корпоративната социална отговорност, за да се намери успешната формула за положителна промяна в обществото.

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



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

Етичният кодекс е документ, описващ морално-етични норми и правила, които допълват съществуващите вътрешни документи и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в атомната централа при изпълнение на служебните им задължения. Стремехът 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;
- Стремеж 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.

Дейностите, реализирани с подкрепата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2019 г. включват ремонт и реставриране на обществени сгради и обекти, дарение на активи за социални институции, закупуване на медицинска апаратура и подпомагане на лечебни заведения. Служителите на Дружеството откликват на множество дарителски акции за лечение на нуждаещи се и кръводаряване.

В областта на науката, културата и образованието, дружеството е съдействало за подобряване на материалната база в училищата, организиране на турнири и ученически състезания, конференции и научни дейности.

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 едномесечен срок. Създадената вътрешната информационна система е част от комуникационната политика на ръководството, а рубриците “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 отрасъла 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 създаден сектор „Превенция и противодействие на корупцията” (ППК), 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 76262.

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. 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 противодействие на корупцията.

През 2019 г. няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики.

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

“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2019 г.



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, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2019-2021 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. Всяка година се изготвя нова тригодишна програма за поддържане и повишаване на безопасността, с цел актуалност на информацията и осигуряване на постоянен контрол върху изпълнението на мерките.

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

Ще продължи изпълнението на План за потребности от персонал за ключови длъжности в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за периода от 2017 г. до 2027 г., с цел осигуряване на своевременна подготовка на кадрови резерв за заемане на ключови длъжности в Дружеството, за осигуряване на безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения.

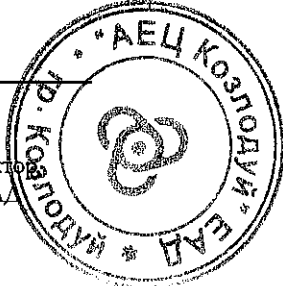
Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове по отношение на екологичните и социалните политики.

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 и неговите дъщерни дружества („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2019 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 консолидираното финансово състояние на Групата към 31 декември 2019 г. и нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните парични потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчетяване (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 2019 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 отделен актив за правата ѝ 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 2019 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 и 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 2019 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	<p>Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Преглед и оценка на счетоводната политика на Групата, приложена през

имоти, машини и съоръжения или активи), модела на 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 2019 преоценената стойност на земя, сгради, машини и съоръжения възлиза на 2 236 638 хил. лв., а преоценъчният резерв възлиза на 1 402 690 хил. лв.

Преоценките се извършват от лицензиран 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 Групата е извършена за периода, приключващ на 31 декември 2018.

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, малко вероятно би довело до максимизиране 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

отчетния период относно признаване, класификация, последваща преоценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения;

- Ние извършихме преглед на процеса на Групата по отношение преоценката на активите и прилаганите контроли;
- Проверихме квалификацията и обективността на независимия лицензиран оценител, външен за Групата експерт, както и 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“;
- Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия лицензиран оценител, външен за Групата експерт, както и на ключовите преценки и допускания;
- Оценка на адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет, свързани с направената преоценка на имоти, машини и съоръжения.

<p>консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата (Имоти, машини и съоръжения, Преоценъчен резерв) и използването на счетоводни преценки, ние считаме този въпрос за ключов одиторски въпрос.</p>	
<p>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“</p>	
<p><i>Пояснение 4.22 и Пояснение 17 към консолидирания финансов отчет</i></p>	
<p>Ключов одиторски въпрос</p>	<p>Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит</p>
<p>Към 31 декември 2019 г. Групата отчита в консолидирания отчет за финансовото състояние Нетекущи активи и пасиви, държани за разпределение към собственика с балансова стойност в размер на 57 277 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 Групата.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Оценителят е използвал метода на амортизираната възстановителна стойност, който е част от разходния подход. Оценката е повлияна от предположения за възстановителна стойност, физическо,</p>	<p>Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 собствениците; • Ние извършихме преглед на процеса на Групата по отношение оценката на активите и прилаганите контроли; • Проверихме квалификацията и обективността на независимия лицензиран оценител, външен за Групата експерт, както и 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“; • Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия лицензиран оценител, външен за Групата експерт, както и на ключовите преценки и допускания; • Проверка дали критериите за определяне на класификацията, оценяването и счетоводното третиране на активите, държани за разпределение съгласно

<p>функционално и икономическо износване на активите, остатъчен плезен живот.</p> <p>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 2019 г., поради което ние сме определили този въпрос за ключов одиторски въпрос.</p>	<p>МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“, съществуват към 31 декември 2019 г.;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оценка на адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет, свързани с класификацията и представянето на нетекущите активи, държани за продажба;
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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 на Групата, 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.
- получаваме достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим мнение относно консолидирания финансов отчет. Ние носим отговорност за инструктирането, надзора и изпълнението на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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

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

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

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 „Указанията 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 ЕП БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2019 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 2019 г. на Групата представлява пети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на тази група, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

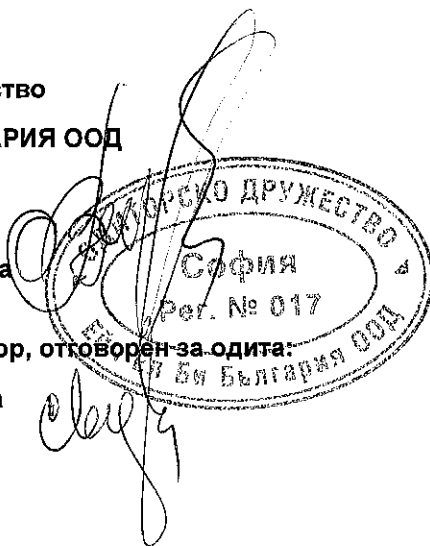
Управител:

Вероника Ревалска

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Светлана Павлова

08 май 2020 г.



„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2019	2018
		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	2 435 025	2 572 012
Нематериални активи	8	8 677	9 738
Инвестиционни имоти	9	4 120	4 100
Вземания от свързани лица	37.1	-	7 529
Нетекущи търговски и други вземания	10	3 818	3 261
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	457	466
Отсрочени данъчни активи	12	27 272	17 054
Нетекущи активи		2 479 369	2 614 160
Текущи активи			
Ядрено гориво	13	303 607	213 962
Материални запаси	14	54 885	60 477
Краткосрочни търговски и други вземания	15	71 014	43 694
Краткосрочни вземания от свързани лица	37.1	53 924	107 793
Вземания във връзка с данъци върху дохода		767	
Пари и парични еквиваленти	16	397 438	242 703
Текущи активи		881 635	668 629
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	17	57 277	-
Общо активи		3 418 281	3 282 789

Съставила:

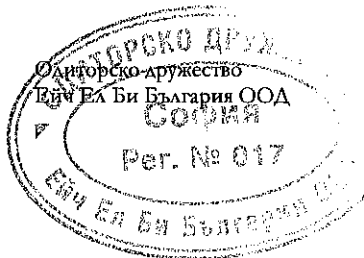
/Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор:

/Наско Михайлов/

Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 07 април 2020 г.



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:

08.05.2020

„Ейч Ел Би България“ ООД
 H.V. Bulgaria Ltd.

Упълномощен одитор: _____
 Регистриран одитор: _____

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 76 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември	31 декември	
	2019	2018	
	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	1 402 690	1 403 424
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(70 375)	(45 698)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	18.4	203	211
Други резерви		677 113	826 845
Неразпределена печалба		404 738	160 327
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		2 683 520	2 614 260
Неконтролиращо участие		(45)	447
Общо собствен капитал		2 683 475	2 614 707
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Заеми	19	10 879	33 127
Задържани суми по договори за строителство	20	978	863
Финансирания	21	106 966	154 616
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22	84 910	50 954
Дългосрочни търговски и други задължения	23	13 315	18 656
Отсрочени данъчни пасиви	12	175 254	180 943
Нетекущи пасиви		392 302	439 159
Текущи пасиви			
Краткосрочни търговски и други задължения	23	145 333	123 654
Краткосрочни задължения към свързани лица	37.1	4 790	942
Заеми	19	22 833	33 890
Финансирания	21	4 340	4 435
Задържани суми по договори за строителство	20	3 210	4 971
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22	34 403	14 490
Провизия за отработено ядрено гориво и други	25	81 652	41 775
Задължение за данък върху доходите		64	4 766
Текущи пасиви		296 625	228 923
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	17	45 879	-
Общо пасиви		734 806	668 082
Общо собствен капитал и пасиви		3 418 281	3 282 789

Съставил:

/Мargarита Мънкова/

Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

Изпълнителен директор

Наско Николов

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 май 2020 г.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Рег. № 017

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 76 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Финансов отчет
 върху който сме издали одиторски доклад с дата:
 09.05.2020
 „Ейч Ел Би България“ ООД
 HLB Bulgaria Ltd.
 Управлятел: _____ Регистриран одитор: _____

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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

Пояснение	2019	2018
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	1 316 757	1 103 214
Приходи от продажба на топлоенергия	1 933	2 007
Приходи от продажби на продукция	26 1 318 690	1 105 221
Други приходи	27 4 903	3 060
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	27 5 249	4 503
Печалба от продажба на нетекущи активи	3	3 017
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	20	6
Приходи от финансиране	4 091	5 566
Разходи за материали	29 (133 855)	(151 887)
Разходи за външни услуги	30 (130 344)	(127 081)
Разходи за персонала	31 (240 255)	(217 812)
Провизии за доходи след напускане	31 (40 862)	(8 947)
Разходи за амортизация	7,8 (169 963)	(199 518)
Разходи за провизии	32 (39 881)	(41 118)
Начислена/ възстановена загуба от обезценка на финансови активи, нетно	33 (325)	(6 552)
Други разходи	34 (210 979)	(187 504)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи	(2 133)	-
Изменение в незавършеното производство	(9 409)	(2 163)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	4 789	513
Печалба от оперативна дейност	359 739	179 304
Финансови разходи	35 (2 166)	(2 538)
Финансови приходи	35 2 964	4 411
Печалба преди данъци	360 537	181 177
Разход за данък върху дохода	36 (36 130)	(17 631)
Печалба за годината от продължаващи дейности	324 407	163 546
Печалба за годината	324 407	163 546

Съставил:

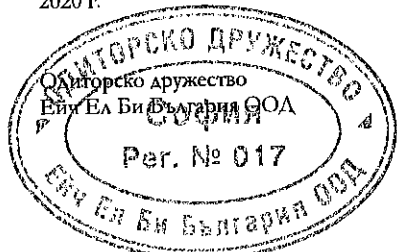
/Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор:

/Наско Михайлов/

Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 07 май 2020 г.



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:

08. 05. 2020

„Бич Ел Би България“ ООД
 HLB Bulgaria Ltd.


Пояснителните бележки от страница 8 до страница 76 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Управител:

Регистриран одитор:

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

Пояснение	2019		2018	
	ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.	
Печалба за годината	324 407		163 546	
Друг всеобхватен доход:				
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:				
Преценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	22	(27 419)	(11 781)	
Преценка на нефинансови активи	7	-	19 934	
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход				
– загуби от текущия период		(9)	(59)	
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	12	2 743	(809)	
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		(24 685)	7 285	
Общо всеобхватен доход за годината		299 722	170 831	
Печалба за годината, полагаща се на:				
Акционера на компанията майка		324 578	163 500	
Неконтролиращото участие		(171)	46	
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:				
Акционера на компанията майка		299 893	170 785	
Неконтролиращото участие		(171)	46	

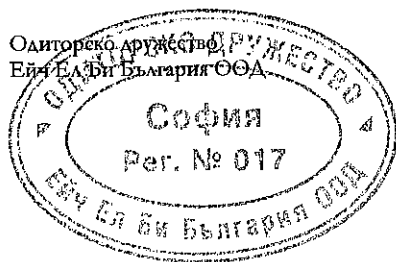
Съставил: 
 /Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор:



Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

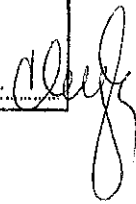
Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2020 г.



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:

08. 05. 2020

„Ейч Ел Би България“ ООД
 HLB Bulgaria Ltd.

Управляем: Регистриран одитор: 

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в ХЛД, лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Проементен резерв на нефинансови активи	Проементен резерв по плащане с дефинирани доходи	Резерв от променки на капиталови инструменти по справедлива стойност	А други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствена капитал	Неконтролирано участие	Общо собствен 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	-	-	-	-	-	(150 536)	(80 056)	(230 592)	(321)	(230 913)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	324 578	324 578	(171)	324 407
Другт всеобхватен доход	-	-	-	(24 677)	(8)	-	-	(24 685)	-	(24 685)
Промяна на възможности по плащане с дефинирани доходи	-	-	-	(27 419)	-	-	-	(27 419)	-	(27 419)
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	-	-	-	-	(9)	-	-	(9)	-	(9)
Далък върху дълга, отнасящ се до капиталови инструменти	-	-	-	2 742	1	-	-	2 743	-	2 743
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	(24 677)	(9)	-	324 578	299 893	(171)	299 722
Разпределение на печалба към резерви	-	-	-	-	-	728	(728)	-	-	-
Прехвърляне на променен 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

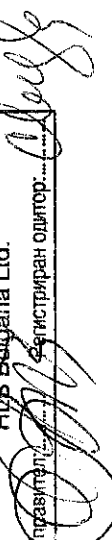
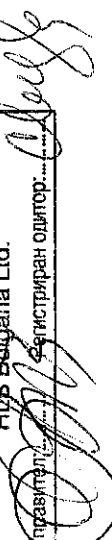
Съставил:  /Маргарита Мълкова/

Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

Консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 07 май 2020 г.
 Одиторско дружество
 БИЧ ЕЛ БИ България ООД
 Рег. № 017

Помените в бележки от страница 8 до страница 16 на страниците на консолидиран финансов отчет.

Изпълнителен директор:  /Христо Мильутин/

Финансов отчет,
 ВЪРХУ КОЙТО СМЕ ИЗДАЛИ ОДИТОРСКИ
 ИЗВЕЩАНИЕ ЗА ОДОБРЕНАТА
 ДОКЛАД С ДАТА:
 08.05.2020
 HVB Bulgaria Ltd.
 Управител:  Регистриран одитор: 



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

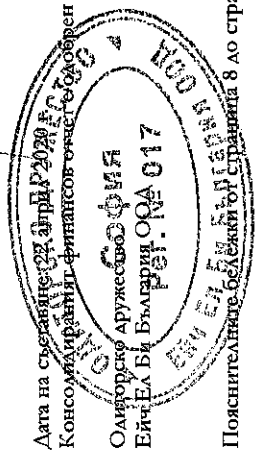
Всички суми са представени в хлв. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Проектиран резерв на нефинансови активи	Резерв от проценка по дефинирани доходи	Резерв от проценка по капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционерите на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Сaldo към 31 декември 2017г.*	244 585	19 893	1 385 926	(35 095)	-	983 459	123 933	2 722 701	446	2 723 147
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9, нетно от данъци (Появление 3.1)	-	-	-	-	264	-	(2 875)	(2 611)	-	(2 611)
Сaldo на 1 януари 2018 г. (пренесено)	244 585	19 893	1 385 926	(35 095)	264	983 459	121 058	2 720 090	446	2 720 536
Дивиденди	-	-	-	-	-	(157 459)	(119 154)	(276 613)	(37)	(276 650)
Сделки с самоличния собственик	-	-	-	-	-	(157 459)	(119 154)	(276 613)	(37)	(276 650)
Друг всеобхватен доход	-	-	17 941	(10 603)	(53)	-	-	7 285	-	7 285
Промяна на нефинансови активи	-	-	19 934	(11 781)	(59)	-	-	8 094	-	8 094
Данък върху дохода, отнасящ се до компанията на друг всеобхватен доход	-	-	(1 993)	1 178	6	-	-	(809)	-	(809)
Печалба за годината	-	-	17 941	(10 603)	(53)	-	163 500	163 500	46	163 546
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	17 941	(10 603)	(53)	-	163 500	170 785	46	170 831
Увеличение на резерви за сметка на неразпределената печалба	-	4 673	-	-	-	846	(5 519)	-	-	-
Прехвърляне на проектен резерв на нефинансови активи в неразпределената печалба	-	-	(443)	-	-	(1)	443	-	-	-
Други изменения	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(2)	(8)	(10)
Сaldo към 31 декември 2018 г.	244 585	24 566	1 403 424	(45 698)	211	826 845	160 327	2 814 260	447	2 814 707

Съставил:  /Мargarита Мъконова/

Изпълнителен директор: 



Финансов отчет,
 в който са представени данните за извадените в бюджета Общо-извадените резултати за 2020 г.
 доклад с дата:
08.05.2020
 "Ейч Ел Би България" ООД
 са извадени от отчет, консолидиран финансов отчет
 HVB Bulgaria Ltd.
 Указвател:  Регистриран одитор: 



Пояснителните бележки го страници 8 до страница 76

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

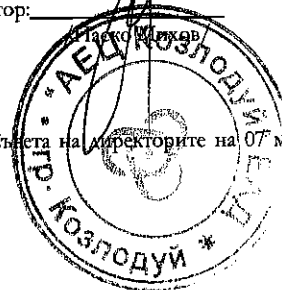
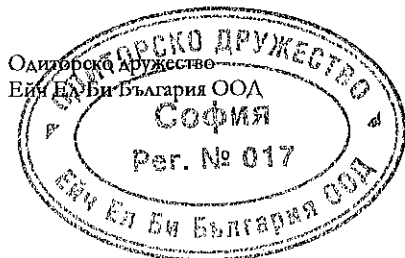
Пояснение	2019	2018
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 563 627	1 310 438
Плащания към доставчици	(336 470)	(293 986)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(247 272)	(213 634)
Платени такси, комисиони и други подобни	(27)	(51)
Плащания към фонд РАО, фонд ИЕЯС и фонд СЕС	(202 562)	(168 335)
Плащания за данък върху дохода	(54 774)	(28 509)
Постъпления/Плащания за данъци, нетно	(187 219)	(164 775)
Парични потоци, свързани със застраховки	(15 478)	(15 315)
Други парични потоци от оперативна дейност	(5 468)	33 150
Нетен паричен поток от оперативна дейност	514 357	458 983
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(93 962)	(84 200)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	4	3 227
Получени дивиденди	106	173
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(93 852)	(80 800)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(33 005)	(38 872)
Плащания по лизинг	(116)	-
Платени лихви	(1 385)	(1 855)
Изплатени дивиденди	(230 067)	(276 613)
Други плащания финансова дейност	(635)	-
Нетен паричен поток от финансова дейност	(265 208)	(317 340)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	155 297	60 843
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	242 703	182 778
Ефект от МСФО 9	(562)	(918)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	397 438	242 703

Съставил: 
 /Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор: 

Дата на съставяне: 22 април 2020 г.

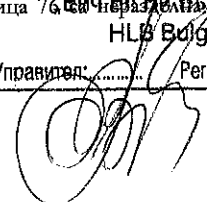
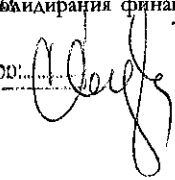
Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 07 май 2020 г.



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:

08. 05. 2020

ЕИЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД
 HLB Bulgaria Ltd.

Управляващ:  Регистриран одитор: 

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 76 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

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 правоприменник на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от 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 2019 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 2019 г.:

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

Към 31 декември 2019 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 2019 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 2019 г.:

- МСФО 16 „Лизинг“;

Този стандарт заменя указанията на МСС 17 „Лизинг“ засяда с три тълкувания (КРМСФО Разяснение 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг, ПКР-15 Оперативен лизинг — стимули и ПКР-27 Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг) и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите.

Съгласно МСС 17 от лизингополучателите се изискваше да направят разграничение между финансов лизинг (признат в баланса) и оперативен лизинг (признат извънбалансово). МСФО 16 изисква лизингополучателите да признават лизингово задължение, отразяващо бъдещите лизингови плащания, и ‘право за ползване на актив’ за почти всички лизингови договори. МСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоценни активи; това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

Счетоводното отчитане от страна на лизингодателите остава почти без промяна.

Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение.

На 01.01.2019 г. Групата е прегледала всички споразумения, в светлината на новия МСФО 16. Стандартът засяга основно оперативните лизинги на Групата в качеството ѝ на лизингополучател. Към датата на финансовия отчет неотменими ангажменти по договори за оперативен лизинг са с несъществена стойност. Прегледът показва, че основната част от договорите, попадащи в обхвата на МСФО 16 са с кратък срок и договори на ниска стойност, които продължават да се признават по линеен метод като текущ разход в печалбата или загубата.

Групата е приложила следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2019 г., но нямат съществен ефект от прилагането им върху финансовия резултат и финансовото състояние на Групата:

- МСФО 9 „Финансови инструменти“ (изменен) – Предплащания с отрицателно компенсиране, в сила от 1 януари 2019 г., приет от ЕС;
- МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменен) – Дългосрочни участия в асоциирани и съвместни предприятия в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС;
- МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Промяна в плана, съкращаване или уреждане - в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС;
- КРМСФО 23 “Несигурност относно отчитането на данък върху дохода” в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС.
- Годишни подобрения на МСФО 2015-2017 г., в сила от 1 януари 2019 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения включват незначителни промени в:

- МСФО 3 "Бизнес комбинации" – групата преценява предишния си дял в съвместно контролирана дейност, когато придобие контрол върху дейността.
- МСФО 11 "Съвместни предприятия" - групата не преценява предишния си дял в съвместно контролирана дейност, когато придобие съвместен контрол върху дейността.
- МСС 12 "Данъци върху дохода" - групата отчита всички данъчни последици от плащанията на дивиденди по същия начин както самите тях.
- МСС 23 "Разходи по заеми" - групата третира като част от общите заеми всеки заем първоначално взет за разработване на актив, когато активът е готов за планираната употреба или продажба.

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 2019 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:

- Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);
- МСФО 17 „Застрахователни договори“ – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.).
- Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ (издадени на 22 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Изменения в МСС 1 и МСС 8: Определяне на същественост (издадени на 31 октомври 2018г.), в сила от 1 януари 2020г.
- Реформа на показателя за лихвен процент (изменения на МСФО 9, МСС 39 и МСФО 7) (издадени на 26 септември 2019 г.), в сила от 1 януари 2020 г.

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 консолидации

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2019 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 придобиващия, поетите от придобиващия 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 статиите, 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 потребява 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 отговарят на заявените количества в графициите.

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 консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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 наличен 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 времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от настия 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.

Салда 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 прехвърляло 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

Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения
Приходи от наеми

Излишъци на активи и ликвидация на 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 преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.

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 чисто използване е намалена извлечената полза от наестия актив.

Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.

Приход	Подход за признаване
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

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в 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 изгъланение 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 разполагаема мощност

Себестойността на разполагаемата мощност се формира от условно-постоянните разходи за основната дейност, които включват:

- разходи за материали, различни от ядреното гориво, реагенти и дизелово гориво;
- разходи за външни услуги;
- разходи за заплати и осигуровки;
- разходи за амортизация;
- други разходи, без разходите за фондове „ИЕЯС“, „РАО“ и „СЕС“;
- разходи за собствен транспорт;
- разпределени непреки разходи на база приемо-предавателни протоколи за извършената работа от другите спомагателни дейности.

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 и разполагаема мощност на ЕП-2. 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 „Отопителна 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 зетите 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 дърган 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 преходни 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 преходен период, бъдат подновени през текущата година, съответните оповестявания за преходния 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 информацията 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 информацията 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 преходни 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 на 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.

Остагъчната 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 ползност 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 заседно 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 съотносими 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
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
	• 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 (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен 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 (Настя 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.

Счетоводна политика, приложима преди 1 януари 2019 г.

Групата като лизингополучател

Финансов лизинг

Ръководството прилага преценка, когато разглежда същността на лизинговия договор и дали прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху лизингования актив. Основните разгледани фактори включват продължителността на срока на лизинга във връзка с икономическия живот на актива, настоящата стойност на минималните лизингови плащания във връзка с справедливата стойност на актива и дали Групата получава собствеността върху актива в края на срок на лизинг.

Оперативен лизинг

Всички останали лизингови договори се третираат като оперативен лизинг. Когато Групата е лизингополучател, плащанията по договори за оперативен лизинг се признават като разход на линейна база през срока на лизинга. Свързаните с тях разходи, като поддръжка и застраховка, се приспадат при възникването им.

Групата като лизингодател

Лизингодателите представят в своите отчети за финансовото състояние активите, които са обект на оперативен лизинг, в съответствие с тяхното естество.

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен ако друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив. Началните преки разходи, извършени от лизингодателя във връзка с договарянето и уреждането на оперативен лизинг, се прибавят към балансовата стойност на наетия актив и се признават като разход през целия срок на лизинговия договор на същата база както дохода от лизинг.

Лизингодателят трябва да признае общата сума на разходите за стимули по лизинговия договор, предоставени от лизингодателя като намаление на дохода от наем през срока на лизинга на линейна база, освен ако друга системна база не е представителна за разпределението във времето, през което ползата от лизинговия актив намалява.

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 индигират, 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 елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на 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 определеното 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 представява: 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 котираны 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 случаи 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 амортизираната 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, намалена 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 заемодателя 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.

Компенсирани 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 прески 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 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. 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 плановете 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 плановете 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 задължено 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 КТ, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължено 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, освен обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ, придобива право и на допълнително обезщетение.

Съгласно чл. 48 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда и при условие, че през последните 5 години не е получавал обезщетение на това основание, работникът или служителят има право на обезщетение по чл. 222, ал. 2 от Кодекса на труда в размер на brutното му трудово възнаграждение, ако има трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, преди освобождаването си:

- от 5 до 10 години трудов стаж – в размер на 10 брутни работни заплати;
- от 10 до 15 години трудов стаж – в размер на 12 брутни работни заплати;
- от 15 до 20 години трудов стаж – в размер на 14 брутни работни заплати;
- от 20 до 25 години трудов стаж – в размер на 16 брутни работни заплати;
- от 25 до 30 години трудов стаж – в размер на 18 брутни работни заплати;
- над 30 години трудов стаж – в размер на 20 брутни работни заплати.

Съгласно чл.50, ал. 1 от Колективния трудов договор работник или служител има право на допълнително обезщетение към обезщетенията по чл.222, ал. 3 от Кодекса на труда.

Обезщетението се определя от брой години от първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години от втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години от 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 взема предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби по планове с дефинирани доходи се признават в другия всеобхватен доход в периода, в който са възникнали.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от 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. Ползеш живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани ползеш животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2019 г. ръководството определя ползешия живот на активите, които 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 2019 г. в размер на 54,885 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 60,477 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 2019 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 119,313 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 65,444 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 какулиране 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 отчело загуби от обезценка на нефинансови активи през текущия период. През 2018 г. Групата е претърпяла загуби от обезценка на имоти, машини и съоръжения в размер на 7,636 хил. лв.

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 стандартизиран подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2019 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 1 476 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 918 хил. лв.) (Пояснение 16).

През 2019 г. Групата е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Групата е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на паричните средства в банки.

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 10. Към 31 декември 2019 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.

През 2019 г. Групата е извършило преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Групата е променило своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент.

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., компанията-майка 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“, ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия и Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване на извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия,

изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, транспорта на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен през втората половина на 2020г.

През 2019 г. не е изпълнен ангажимента по Стратегията за извозване на 50 т. ТМ ОЯГ от ВВЕР-1000, с оглед на което в текущите разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2019 г. са начислени разходи за провизия за задължение за извозване на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка, в размер на 40 828 хил.лв. Размерът на начислената провизия се базира на актуализирана надеждна оценка за стойността на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), в съответствие със Счетоводните политики на Групата и изискванията на МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2019 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 81 652 хил. лв., включваща стойността на неосъществяваните превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2018 г. и 2019 г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, Групата не е 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 сл. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;

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

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 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 фонда „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 фонда „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 2019 г. и 31 декември 2018 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 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 2019г.	31 декември 2018г.
			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	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
„Интерприборсервиз“ ООД	63.96 %	63.96%	(171)	46	(45)	447

През 2019 г. и 2018 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 на контрол, се третираат 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 31.12.2018 г.	447
Дивиденди	(17)
Обратно изкупени акции	(304)
Загуба причислима към НУ за периода	(171)
Балансова стойност на НУ към 31.12.2019 г.	(45)

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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							
Сaldo 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	896	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)
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(217)	(2 799)	-	-	-	-	(3 016)
Сaldo към 31.12.2019 г.	476 438	1 995 955	9 022	68 069	181 665	896	2 732 045
Амортизация							
Сaldo към 01.01.2019 г.	(3 357)	(84 470)	(1 327)	(48 201)	-	-	(137 355)
Начислена	(11 172)	(150 360)	(943)	(4 092)	-	(105)	(166 672)
Отписана	217	3 485	124	149	-	-	3 975
Намаляване от активи, държани за разпределение към собствениците	-	10	-	6	-	-	16
Преценка за сметка на натрупана амортизация	217	2 799	-	-	-	-	3 016
Сaldo към 31.12.2019 г.	(14 095)	(228 536)	(2 146)	(52 138)	-	(105)	(297 020)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	462 343	1 767 419	6 876	15 931	181 665	791	2 435 025
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
Отчетна стойност							
Сaldo към 01.01.2018г.	515 096	2 315 816	9 958	66 817	262 865	-	3 170 552
Придобити	-	101 467	1 046	637	73 255	-	176 405
Отписани	-	(12 172)	(58)	(162)	(104 924)	-	(117 316)
Преценка призната в капитала	13 577	22 078	144	-	-	-	35 799
Обезценка призната в капитала	(106)	(15 752)	(7)	-	-	-	(15 865)
Обезценка призната в печалби и загуби	(7 363)	(271)	(2)	-	-	-	(7 636)
Обезценка възстановена в печалби и загуби	26	93	12	-	-	-	131
Преценка за сметка на натрупана амортизация	(44 629)	(485 282)	(2 792)	-	-	-	(532 703)
Сaldo към 31.12.2018г.	476 601	1 925 977	8 301	67 292	231 196	-	2 709 367
Амортизация							
Сaldo към 01.01.2018г.	(34 341)	(403 603)	(3 030)	(44 388)	-	-	(485 362)
Начислена	(13 645)	(178 090)	(1 131)	(3 970)	-	-	(196 836)
Отписана	-	11 941	42	157	-	-	12 140
Преценка за сметка на натрупана амортизация	44 629	485 282	2 792	-	-	-	532 703
Сaldo към 31.12.2018г.	(3 357)	(84 470)	(1 327)	(48 201)	-	-	(137 355)
Балансова стойност към 31 декември 2018г.	473 244	1 841 507	6 974	19 091	231 196		2 572 012

Преглед за преценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преценяват 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. Преценката 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 преценка, 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 на стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При тази преценка 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 преденен 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 2019 г. и към 31 декември 2018 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 2019 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 181 665 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 2019 г.;

- Проекти за подобряване на ефективността на производството в АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Към 31 декември 2019 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 1,156 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 1,474 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 преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Групата.

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 01.01.2019г.	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
	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2018г.	53 224	4 339	14 351	69 749	141 663
Придобити	-	1 008	236	-	1 244
Отписани	-	-	(40)	-	(40)
Салдо към 31.12.2018г.	53 224	5 347	14 547	69 749	142 867
Амортизация					
Салдо към 01.01.2018г.	(46 362)	(2 459)	(11 923)	(69 743)	(130 487)
Начислена	(1 344)	(610)	(728)	-	(2 682)
Отписана	-	-	40	-	40
Салдо към 31.12.2018г.	(47 706)	(3 069)	(12 611)	(69 743)	(133 129)
Балансова стойност към 31 декември 2018г.	5 518	2 278	1 936	6	9 738

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 2019 г и към 31 декември 2018 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 2019 г.	31 декември 2018 г.
	хил. лв.	хил. лв.
В началото на годината	4 100	4 095
Увеличение от оценка по справедлива стойност	73	6
Намаление от оценка по справедлива стойност	(53)	(1)
В края на годината	4 120	4 100

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2019 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 2019 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;

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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 2019 г.	31 декември 2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	1 141	1 141
Над 5 години	190	475
	1 616	1 901

10. Нетекущи търговски и други вземания

	31 декември 2019г.	31 декември 2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски вземания	3 818	4 200
Обезценка на търговски вземания	-	(939)
Финансови активи	3 818	3 261
Нетекущи търговски и други вземания	3 818	3 261

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Държавно предприятие „Радиоактивни отпадьци“ (ДП РАО) подписаха 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 „Алианц 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 2019г.	31 декември 2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	457	466
	457	466

През 2019 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 106 хиЛ. лв. (2018 г.: 173 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 (мажоритарно 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 разлики и могат да бъдат представени, 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 – преценка	(156 643)	-	-	(156 643)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационна	(24 170)	-	5 688	(18 482)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 215	-	(2)	1 213
Инвестиционни имоти - преценка	(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				
Пензионни 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)

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Отсрочените данъци за сравнителния период 2018 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2018	Признати в ДВА	Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	Признати в печалбата или загубата	31.12.2018
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи					
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(154 650)	(1 993)	-		(156 643)
Имоти, машини и съоръжения – аморт-я	(33 596)	-	-	9 426	(24 170)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	750	1 215
Инвестиционни имоти - преоценка	(106)	-	-	(1)	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	-	6	(29)	-	(23)
Текущи активи					
Материални запаси - обезценка	1 051	-	-	(4)	1 047
Търговски и други вземания - обезценка	733	-	265	619	1 617
Парични средства в банки - обезценка	-	-	54	37	91
Нетекущи пасиви					
Пенсионни задължения към персонала	5 828	1 178	-	(463)	6 543
Текущи пасиви					
Провизии	67	-	-	4 111	4 178
Неизползвани отпуски на персонала	1 844	-	-	197	2 041
Начислени бонуси на персонала	656	-	-	(334)	322
	(177 708)	(809)	290	14 338	(163 889)
Отсрочени данъчни активи	10 644				17 054
Отсрочени данъчни пасиви	(188 352)				(180 943)
Признати като:					
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(177 708)				(163 889)

13. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Към 1 януари 2018 г.	75 437	160 006	235 443
Закупено гориво през годината	-	117 065	117 065
Трансфери	136 370	(136 370)	-
Изразходвано гориво през годината	(138 546)	-	(138 546)
Към 31 декември 2018 г.	73 261	140 701	213 962
Закупено гориво през годината	-	211 234	211 234
Трансфери	112 182	(112 182)	-
Изразходвано гориво през годината	(121 589)	-	(121 589)
Към 31 декември 2019 г.	63 854	239 753	303 607

14. Материални запаси

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

	31 декември 2019г.	31 декември 2018г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	44 068	49 084
Горива	3 335	3 354
Метали	968	999
Оборудване	585	893
Реагенти	869	918
Други материали	4 638	4 888
Общо материали	54 463	60 136
Стоки	422	341
Общо материални запаси	54 885	60 477

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. Към 31 декември 2018 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 130 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 3 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

15. Търговски и други вземания

	31 декември 2019г.	31 декември 2018г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	70 272	45 441
Обезценка на търговски вземания	(9 273)	(7 017)
Съдебни и присъдени вземания	2 766	2 819
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 409)	(2 359)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	4 024	5 829
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(4 024)	(5 510)
Други вземания	8 496	3 207
Обезценка на други вземания	(141)	(191)
Финансови активи	69 711	42 219
Данъчни вземания	6	1
Аванси	529	870
Предплатени разходи	750	604
Други	18	-
Нефинансови активи	1 303	1 475
Търговски и други вземания	71 014	43 694

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

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2019 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	хила. лв.	хила. лв.
Салдо към 1 януари	16 016	8 621
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	-	1 038
Салдо на 1 януари (преизчислено)	16 016	9 659
Загуба от обезценка	1 367	7 176
Възстановяване на загуба от обезценка	(1 536)	(820)
Други корекции	-	1
Салдо към 31 декември	<u>15 847</u>	<u>16 016</u>

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:

	<u>31 декември 2019г.</u>	<u>31 декември 2018г.</u>
	хила. лв.	хила. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	389 201	235 007
- евро	9 705	8 600
- щатски долари	8	14
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци	<u>398 914</u>	<u>243 621</u>
Ефект МСФО 9	(1 476)	(918)
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за финансовото състояние	<u>397 438</u>	<u>242 703</u>

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

Групата е заделило очаквани кредитни загуби в размер на 1 476 хиляди лева 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 41 775 000 лева 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 преходни 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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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 2019 г. съвместно с ДП РАО е предприето необходимото за обявяване обект на незавършено строителство „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент 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 2019г.
	хиЛ. лв.
Активи	
Земни и сгради	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	8 667
Разходи за придобиване	47 541
Общо активи	57 277
Пасиви	
Задържани суми по договор за строителство	2 170
Финансирания	43 709
Общо пасиви	45 879

Към 31.12.2019 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 2020 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:

	2019г.	2018г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	24 458 489	23 616 526
Емисия на акции	-	841 963
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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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.

	<u>Законови резерви</u>
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2018 г.	24 566
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	-
Салдо към 31 декември 2018 г.	<u>24 566</u>
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	-
Салдо към 31 декември 2019 г.	<u>24 566</u>

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.

	<u>Преоценъчен резерв на</u>
	<u>нефинансови активи</u>
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2018 г.	1 385 926
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	19 934
Данък върху дохода,отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(1 993)
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(443)
Салдо към 31 декември 2018 г.	<u>1 403 424</u>
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(734)
Салдо към 31 декември 2019 г.	<u>1 402 690</u>

18.4 Други резерви

Другите резерви в размер на 677,113 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 826,845 хил. лв.) са формирани в резултат на разпределение на печалбата от минали години. Те могат да се използват за изплащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели по решение на Едноличния акционер.

18.5 Декларирани и платени дивиденди

Съгласно Протокол № 37-2019/11 юни 2019 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и съгласно Разпореждане № 1 на Министерски съвет на РБългария от 31 май 2019 г. е прието разпределение на печалбата за 2018 г. за дивидент в размер на 80 056 хил. лв. Дивидентът на една акция е 0.03 лв. (2018 г.: 0,02 лв.). Съгласно Протокол № 65-2019/08 октомври 2019 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД е прието изплащане през 2019 г. на допълнителен дивидент в размер на 150 000 хил. лв.

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

19 Заеми

	<u>Ефективен лихвен процент</u>	<u>Падеж</u>	<u>31 декември 2019г. хиЛ. лв.</u>	<u>31 декември 2018г. хиЛ. лв.</u>
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2021г. до 10 май 2021г.	10 879	33 127
			<u>10 879</u>	<u>33 127</u>
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 16 януари 2020г. до 31 декември 2020г.	22 248	33 005
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			585	885
			<u>22 833</u>	<u>33 890</u>
Общо заеми			<u>33 712</u>	<u>67 017</u>

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 задължнялост 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:

	<u>2019г. хиЛ. лв.</u>	<u>2018г. хиЛ. лв.</u>
Нетекущи	978	863
Текущи	3 210	4 971
	<u>4 188</u>	<u>5 834</u>

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 31.12.2019 г. задържани гаранции в размер на 2 170 хил.лв. бяха класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 17)

21 Финансираня

	<u>31 декември 2019г.</u>	<u>31 декември 2018г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
На 1 януари	159 051	186 004
Получени през годината	-	6
Признати в печалбата или загубата	(4 081)	(5 566)
Класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците	(43 709)	-
Възстановени	45	(21 393)
На 31 декември	<u>111 306</u>	<u>159 051</u>
Нетекучи	106 966	154 616
Текущи	4 340	4 435

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 2019 г. е извършено плащане в размер на 6 304 хил.лв., с което задължението на компанията-майка към ЕБВР е общо в размер на 18 911 хил.лв.

Към 31.12.2019 г. финансираня в размер на 1 453 хил.лв. бяха класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 17)

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:

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>хил. лв.</u>	<u>хил. лв.</u>
Салдо към 1 януари	65 444	58 294
Разходи за лихви	679	822
Разходи за текущ стаж	8 588	7 962
Разходи за минал стаж	31 200	502
Актуерски (печалби) / загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	1 073	483
Изплатени доходи на персонала	(15 090)	(14 400)
Актуерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	17 834	9 822
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	-	1 937
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	1 316	-
Актуерски печалби/загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	8 073	-
Актуерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	196	22
Салдо към 31 декември	<u>119 313</u>	<u>65 444</u>
Нетекущи	84 910	50 954
Текущи	34 403	14 490

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

	<u>31 декември 2019г.</u>	<u>31 декември 2018г.</u>
Норма на дисконтиране	0,6%	1,4%
Бъдещо увеличение на възнагражданията	5% за първите 3 години; след това 5% годишно	2% за първите 3 години; след това 2% 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.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

	2019г.	2018г.
	хиляди лв.	хиляди лв.
Разходи за текущ стаж	8 588	7 962
Разходи за минал стаж	31 200	502
Разходи за лихви	679	822
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	1 073	483
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	41 540	9 769

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в 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:

	2019г.	2018г.
	хиляди лв.	хиляди лв.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	(17 834)	(9 822)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	-	(1 937)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	(1 316)	-
Актюерски (печалби) и загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	(8 073)	-
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(196)	(22)
Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	(27 419)	(11 781)

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2020 г. в размер на 34,403 хиляди лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2019 г. е 14 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2019г.:

**Промени в значими актюерски предположения
 в хиляди лв.**

Дисконтов процент	Увеличение с	Намаление с
	1%	1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с	(4 060)	4 430

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

дефинирани доходи

Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	4 252	(3 982)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	357	(357)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(4 341)	4 664

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:

	<u>31 декември 2019г.</u>	<u>31 декември 2018г.</u>
	<u>хил. лв.</u>	<u>хил. лв.</u>
<i>Нетекучи</i>		
Лизинг	574	-
Други задължения	12 741	18 656
Финансови пасиви	13 315	18 656
<i>Текущи</i>		
Търговски задължения	47 942	29 415
Лизинг	220	-
Други задължения	16 597	10 011
Финансови пасиви	64 759	39 426
Задължения за възнаграждения на персонала	32 636	33 114
Задължения за социално осигуряване	9 749	8 771
Данъчни задължения	20 433	18 808
Задължения по вноски във фонда „ИЕЯС“, фонда „РАО“, СЕС	17 735	16 699
Задължения по получени аванси	21	6 836
Нефинансови пасиви	80 574	84 228
Търговски и други задължения	145 333	123 654

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

Други задължения в размер на 18,911 хил.лв.(текущи – 6,304 хил.лв. и нетекучи – 12,607 хил.лв.) са във връзка със задължение на АЕЦ Козлодуй за възстановяване на получено финансиране. Към 31.12.2018 г. другите задължения са в размер на 24,748 хил. лв. (текущи - 6,092 хил. лв. и нетекучи – 18,656 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	2019 хил. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства		791
		<u>791</u>
Задължения за лизинг		
Текущи		220
Нетекущи		574
		<u>794</u>

Придобитите активи с право на ползване през финансовата 2019 г. бяха в размер на 910 хил. лв.

- **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	2019 хил. лв.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства		(105)
		<u>(105)</u>
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)		(14)

Общият паричен поток за лизинг през 2019 г. е в размер на 116 хил. лв.

25. Провизии

	31 декември 2019 г. хил. лв.	31 декември 2018 г. хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	81 652	41 775
	<u>81 652</u>	<u>41 775</u>

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво хил. лв.
Салдо към 1 януари 2019 г.	41 775
Използвана	(4)
Отписана	(947)
Призната провизия	40 828
Балансова стойност на 31 декември 2019 г.	81 652

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., АЕЦ Козлодуй ЕАД 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“, ФГУП “ТЮ “МАЯК”, Русия и Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване на извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, транспорта на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен през втората половина на 2020г.

През 2019 г. не е изпълен ангажимента по Стратегията за извозване на 50 т. ТМ ОЯГ от ВВЕР-1000, с оглед на което в текущите разходи на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2019 г. са начислени разходи за провизия за задължение за извозване на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка, в размер на 40 828 хил.лв. Размерът на начислената провизия се базира на актуализирана надеждна оценка за стойността на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), в съответствие със Счетоводните политики на АЕЦ Козлодуй ЕАД и изискванията на МСС 37 “Провизии, условни активи и условни пасиви”.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2019 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 81 652 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2018 г. и 2019 г.

26. Приходи от продажби на продукция

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	1 250	86 575
Продажба на електроенергия на борсов пазар	1 186 687	881 654
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	134 010	134 699
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(7 511)	286
Приходи от продажба на електроенергия	1 314 436	1 103 214
Продажби на топлоенергия	1 933	2 007
Приходи от ФСЕС	2 321	-
Приходи от продажби на продукция	1 318 690	1 105 221

27. Други приходи и доходи

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
Приходи от продажби на услуги	3 486	4 010
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	1 522	260
Приходи от наеми	241	233
	5 249	4 503

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

	2019г.	2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Други приходи/доходи, в т.ч.		
Приходи от неустойки по договори	2 520	1 461
Приходи от застрахователни събития	756	776
Приходи от преоценка на ИМС	-	131
Приходи от излишъци на активи	82	71
Приходи от отпадъци	934	-
Други приходи	611	621
	4 903	3 060
	10 152	7 563

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:

	2019 г.	2018 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на електрическа енергия	1 314 436	1 103 214
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на топлоенергия	1 933	2 007
Приходи от договори с клиенти, свързани с предоставяне на услуги	3 727	4 243
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	1 522	260
Приходи от договор за предоставена премия	2 321	-
	1 323 939	1 109 724

28.2. Географски пазари

	2019 г.	2018 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Вътрешен пазар	1 323 939	1 109 724
	1 323 939	1 109 724

28.3. Моменти във времето за признаване на приходите

	2019 г.	2018 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 522	260
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 322 417	1 109 464
	1 323 939	1 109 724

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.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно 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 2019 г.	31 декември 2018 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски вземания	70 272	41 685
Търговски вземания от свързани лица	53 924	94 736
	124 196	136 421

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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 3,818 хил. лв. (към 31.12 2018 г. – 3 261 хил. лв.).

29. Разходи за материали

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	113 541	137 627
Резервни части и инструменти	14 395	8 223
Материали за текуща поддръжка	2 500	2 544
Работно и специално облекло	1 567	1 019
Реагенти за производство	912	1 354
Закупена електроенергия	563	704
Специализирана литература и канцеларски материали	193	211
Строителни материали и метали	92	104
Рекламни материали	81	95
Други	11	6
	<u>133 855</u>	<u>151 887</u>

30. Разходи за външни услуги

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Ремонтни и сервизни услуги	49 966	44 209
Услуги във връзка с удължаване лицензи на блок 5 и 6	-	24 238
Застраховка на имущество и ядрена вреда	16 282	16 034
Въоръжена и противопожарна охрана	17 555	15 264
Такси разрешения от регулаторни органи	5 027	5 431
Данъци и такси	5 251	4 856
Такса за достъп до ел.преносна мрежа	16 919	-
Консултантски услуги	4 885	3 572
Транспортни разходи	3 206	3 198
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 496	2 332
Хигиенизиране и озеленяване	1 674	1 763
Услуги за водоснабдяване и канализация	853	1 106
Такса водоползване	1 410	1 104
Изследвания, замервания и контрол	631	536
Обучение и квалификация	538	434
Информационни, пощенски и телефонни услуги	442	417
Медицинско обслужване	276	300
Наеми	85	83
Граждански договори	17	-
Юридически услуги	125	-
Разходи по подизпълнителски договори	463	-
Други	2 243	2 204
	<u>130 344</u>	<u>127 081</u>

31. Разходи за персонала

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Разходи за заплати	154 103	139 953
Разходи за социални осигуровки	40 498	36 025
Социални разходи в брой	23 897	22 416
Разходи за храна по Наредба № 11	16 696	15 956
Други разходи за социално и битово обслужване	2 981	1 434
Разходи за доходи при пенсиониране	40 862	8 947
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 494	1 489
Други разходи към персонала	586	539
	<u>281 117</u>	<u>226 759</u>

32. Разходи за провизии

	<u>2019 г.</u>	<u>2018г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Провизия за отработено ядрено гориво	40 828	41 775
Провизии за други задължения	(947)	(657)
	<u>39 881</u>	<u>41 118</u>

33. Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	<u>2019 г.</u>	<u>2018 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Вземания от клиенти	1 316	6 844
Вземания от свързани лица	(1 351)	(173)
Други вземания	(244)	(645)
Съдебни и присъдени вземания	49	157
Парични средства в банки	555	369
	<u>325</u>	<u>6 552</u>

През 2019 г. Групата е извършила преглед на методологията и предположенията, използвани за приблизителна оценка на очакваните кредитни загуби през предходния отчетен период, за да намали разликите между приблизителните оценки и фактическите кредитни загуби. Във връзка с прегледа, Групата е променила своя модел за обезценка при изчисление на очаквани кредитни загуби на дългосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица с финансов компонент и на паричните средства в банки.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

34. Други разходи

	2019г.	2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	98 409	82 385
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	39 363	32 954
Годишна вноска във фонд СЕС	65 836	55 130
Обезценка на имоти, машини и съоръжения	-	7 636
Възстановено финансиране	38	3 821
Дарения и спонсорство	2 461	1 810
Членски внос	861	831
Командировки	816	705
Социални разходи	579	503
Липси и брак	336	354
Обезценка на материални запаси	574	130
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	(4)	(3)
Представителни разходи	304	205
Глоби и неустойки по договори	71	182
Глоби и неустойки по закони	2	25
Неустойки за небаланс на производство на енергия	32	-
Цена достъп приизводители	38	-
Разходи за данъци	34	-
Обезценка на финансови активи	1	-
Разходи за обучение на персонала	7	-
Други разходи	1 221	836
	210 979	187 504

35. Финансови приходи и разходи

	2019г.	2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Разходи за лихви по заеми	1 312	1 556
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 312	1 556
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	682	822
Разходи за такси и комисиони	29	46
Отрицателни валутни курсови разлики	101	114
Други	42	-
Финансови разходи	2 166	2 538

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2019г.	2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от лихви по споразумения	2 637	3 398
Приходи от лихви по банкови сметки	136	196
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	2 773	3 594
Приходи от дивиденди	106	173
Положителни валутни курсови разлики	85	177
Приходи от дисконт на задължения	-	467
Финансови приходи	2 964	4 411

36. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2018 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2019г.	2018г.
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	360 537	182 793
Елиминации	1 409	-
Реализирана загуба в групата	(920)	-
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	326 866	182 793
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(36 287)	(18 279)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(27 612)	(28 135)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	14 605	14 445
Текущ разход за данък върху дохода	(49 294)	(31 969)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	13 164	14 338
Разходи за данък върху дохода	(36 130)	(17 631)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(2 743)	(809)

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 Енергичен 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, „Електроенергичен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергичен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

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. – NESO“ S.A.

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от 16.02.2018 г. и всички предприятия, свързани с Държавата

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

Ключов ръководен персонал на АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2019 г.:

Жаклен Йосиф Коен - 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 2019 г.:

Анаон Анаонов – Председател на СД
 Живко Динчев – Член на СД
 Жаклен Коен – 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	2019	144	230 439	29	-	29	20
БЕХ ЕАД	2018	145	276 897	28	-	28	19
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2019	132 898	52	52 395	(84)	52 311	-
НЕК ЕАД	2018	138 184	830	100 436	(1 434)	99 002	-
ЕСО ЕАД	2019	9 986	24 890	831	-	831	4 770
ЕСО ЕАД	2018	424	163	358	-	358	872
<i>Мини Марица Изток ЕАД</i>							
	2019	-	-	-	-	-	-
	2018	-	1	-	-	-	-
<i>ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД</i>							
	2019	-	-	-	-	-	-
	2018	6 322	-	-	-	-	-
<i>Други свързани лица</i>							
БНЕБ ЕАД	2019						
	2018	428 918	777	15 190	-	15 190	51
ЗАД Енергия	2019	753	15 370	753	-	753	-
ЗАД Енергия	2018	949	15 158	744	-	744	-
	2019				(84)	53 924	4 790
	2018				(1 434)	115 322	942

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 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

„АЕИ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

лихва 3 %. Крайният срок за погасяване на задължението е 31.01.2020 г. Второто споразумение е в размер на 67,895 хиляди лева и лихви към тях в размер на 2,262 хиляди лева, при договорена годишна лихва от 3,87%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 29 февруари 2020 г. Към 31 декември 2019 г. остатъкът от задължението по първото споразумение е в размер на 1 378 хиляди лева, а второто е в размер на 5 860 хиляди лева

37.2. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2019 г.	2018 г.
	хиляди лева	хиляди лева
Сaldo към 1 януари	1 434	-
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9	-	1 607
Сaldo към 1 януари (преизчислено)	1 434	1 607
Загуба от обезценка	-	1 134
Възстановяване на загуба от обезценка	(1 350)	(1 307)
Сaldo към 31 декември	<u>84</u>	<u>1 434</u>

37.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2019 г.	2018 г.
	хиляди лева	хиляди лева
Краткосрочни възнаграждения:		
Залпасти, включително бонуси	788	677
Разходи за социални осигуровки	60	40
Социални разходи	35	36
Обезщетения	(6)	46
Тантиеми	37	-
Общо възнаграждения	<u>914</u>	<u>799</u>

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	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	хиляди лева	хиляди лева	хиляди лева	хиляди лева
1 януари 2019	33 127	33 890	-	67 017
Парични потоци:				
Плащания	-	(34 390)	(116)	(34 506)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	910	910
Прекаласифициране	(22 248)	22 248	-	-
Начислени лихви	-	1 085	-	1 085
31 декември 2019	<u>10 879</u>	<u>22 833</u>	<u>794</u>	<u>34 506</u>

	Дългосрочни заеми хил. лв.	Краткосрочни заеми хил. лв.	Общо хил. лв.
1 януари 2018	66 132	40 056	106 188
Парични потоци:			
Плащания	-	(40 727)	(40 727)
Непарични промени:			
Прекласифициране	(33 005)	33 005	-
Начислени лихви		1 556	1 556
31 декември 2018	33 127	33 890	67 017

39. Безналични сделки

През 2019 г. и 2018 г. Групата не е осъществявала инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

40. Поети ангажименти и условни пасиви

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2019 г. Групата има капиталови ангажименти за 70,422 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 53,510 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2019 г. е 211,234 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 117,065 хил. лв.).

Правни искиове

Срещу Групата има заведени правни искиове в размер на 230 хил. лв. (31 декември 2018 г.: 235 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 95,977 хил. лв. към 31 декември 2019 г. (31 декември 2018 г.: 87,508 хил. лв.).

Към 31 декември 2019 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 ЦПДА на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДА 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.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатацията за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатацията на ядрената инсталация. АЕЦ Козлодуй ЕАД 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. АЕЦ Козлодуй ЕАД има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от 1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2019 г. до 31 декември 2019 г. застрахователната сума е в размер на 15,369 хил. лв. (7,858 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	31 декември
		2019г.	2018г.
		хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	457	466
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	10,15	73 529	45 480
Вземания от свързани лица	37.1	53 924	115 322
Пари и парични еквиваленти	16	397 438	242 703
Общо финансови активи		525 348	403 971
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември	31 декември
		2019г.	2018г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Засми	19	33 712	67 017
Задържани суми по договори за строителство	20	4 188	5 834
Търговски и други задължения	23	78 073	58 082
Задължения към свързани лица	37.1	4 790	934
Общо финансови пасиви		120 763	131 867

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 2019 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 0.09 %.

Всички други финансови активи и пасиви на Групата 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 ОАП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2018 г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2018 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюденията на установените вариации в нивата на ОАП и EURIBOR през 2018 и 2019 г. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата 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 която при неблагоприятни пазарни условия Засемодателят определя лихвен %, който включва задължително такса администриране за всеки транш в размер 0.08 п.л., 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.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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 ОАП под 0.00% годишно, така както са установени през годината.

Ефектът от намалението или увеличението на променливите лихвени проценти по притежаваните заеми в Групата се проявява съответно като печалба или загуба и има идентичен ефект и върху собствения капитал чрез компонента печалба/загуба от текущата година.

	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 (ОАП +/- 0.01%)	1	-	1	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(27)	-	(27)	-

	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 (ОАП +/- 0.01%)	1	-	1	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(56)	-	(56)	-

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, депозирани 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:

	31 декември 2019г. ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2018г. ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	457	466
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	73 529	45 480
Вземания от свързани лица	53 924	115 322
Пари и парични еквиваленти	397 438	242 703
Балансова стойност	525 348	403 971

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2019 г.

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 2019 г. и 31 декември 2018 г.

31 декември 2019 г.	Очакван	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за	Нетна стойност на вземания от клиенти
	процент на кредитна загуба		очаквана кредитна загуба	
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	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

31 декември 2018 г.	Очакван	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за	Нетна стойност на вземания от клиенти
	процент на кредитна загуба		очаквана кредитна загуба	
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Непадежирали	0%	92 048	(8)	92 040
От 30-90 дни	1%	93	(1)	92
От 90 – 180 дни	0%	29	-	29
От 180 – 360 дни	6%	410	(24)	386
Над 360 дни	91%	16 432	(15 032)	1 400
По споразумения	3%	69 240	(2 385)	66 855
		178 252	(17 450)	160 802

Към датата на консолидирания финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2019 г.

	Непро-	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	срочени	дни	дни	дни	дни	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	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

Към 31 декември 2018 г.

	Непро-	30-90	90-180	180-360	>360	Предо-	Общо
	срочени	дни	дни	дни	дни	говорени	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	40 004	92	26	351	1 376	3 631	45 480
Вземания от свързани лица	52 036	-	3	35	24	63 224	115 322
	92 040	92	29	386	1 400	66 855	160 802

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2019 г.

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

	2019г.	2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Салдо към 1 януари	16 016	8 621
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9	-	1 038
Салдо на 1 януари (преизчислено)	16 016	9 659
Загуба от обезценка	1 367	7 176
Възстановяване на загуба от обезценка	(1 536)	(820)
Други корекции	-	1
Салдо към 31 декември	15 847	16 016

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:

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

31 декември 2018 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Заеми	11 246	22 644	33 127	67 017
Задържани суми по договори за строителство	-	4 971	863	5 834
Търговски и други задължения	25 820	13 606	18 656	58 082
Задължения към свързани лица	861	73	-	934
	37 927	41 294	52 646	131 867

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 2019г.	31 декември 2018г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	13 600	13 226
- сгради	448 965	460 881
- машини, съоръжения и оборудване	1 765 338	1 839 414
- транспортни средства	7 619	5 677
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 120	4 100
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) (Ниво 3)	457	466
	2 240 099	2 323 764

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 2019 г.

Към 31 декември 2019 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 2019 г. Групата е извършило 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 2019, 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	8 667
- разходи за придобиване на ДМА	47 541
	57 277

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 закупи 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:

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Печалба за годината след данъци	324 407	163 546

Групата следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за показател за задължняост. 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 задължняост /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 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 2019 г. съотношението е в размер 8.47 (2018 г.: 8,47).

	<u>2019г.</u>	<u>2018г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Свободен паричен поток	558 319	344 928
Обслужване на дълга	34 390	40 727
Покритие на обслужване на дълга	16,24	8,47

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на Групата в качеството му на Заемополучател е показател за задължняост, който се изчислява като съотношение между общата сума на заемите и собствения капитал на Групата към края на съответната година. Това съотношение не трябва да е по-голямо от 2. Към 31 декември 2019 г. съотношението е в размер 0.02 (31 декември 2018 г.: 0.03).

	<u>31 декември 2019г.</u>	<u>31 декември 2018г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Замен капитал	33 712	67 017
Собствен капитал	2 683 475	2 614 707
Задължняост	0.01	0.03

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 променяла 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

В края на 2019 г. за първи път се появиха новини от Китай за COVID-19 (Коронавирус), когато ограничен брой случаи на неизвестен вирус бяха докладвани на Световната здравна организация. През първите няколко месеца на 2020 г. вирусът се разпространи в световен мащаб и отрицателното му въздействие набра скорост.

На 11 март 2020 г., след като са били регистрирани случаи на заразени с новия щам на коронавируса в 114 държави, Световната здравна организация (СЗО) обяви епидемията от COVID-19 за пандемия.

На 13 март 2020 г. по искане на правителството Народното събрание обяви извънредно положение в България заради коронавируса. Ръководството счита това за некоригиращо събитие след датата на отчетния период, защото смята, че то няма да постави под съмнение възможността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие.

В Групата се предприемат всички необходими мерки, с цел да се запази здравето на работещите и да се осигури надеждната експлоатация на ядрените енергоблокове.

Действията са съобразени с указанията на Националния оперативен щаб и стриктно се изпълняват разпореденията на всички национални институции.

Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на Групата АЕЦ Козлодуй към 31 декември 2019 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 2019 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 07 май 2020 г.