



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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2018 г.

Съдържание

	Страница
Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Консолидирана нефинансова декларация	xlvi
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

"ДЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

Консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2018 г.



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Жаклен Косев – 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

ИНТЕРНЕЩПЪЛ АСЕТ БАНК АД

БАНКА АСК ЕАД

ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД

ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪЛГАРО-АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

ПИРЕОС БАНК АД

и други

Одитор

Ейч Ел Би България ООД



ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1 януари – 31 декември 2018 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 2018 г. до 31 декември 2018г. 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 подзаконовни 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 лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

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

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

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

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

Директори

Към 31 декември 2018 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жаклен Косев – 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 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 отделение от "Национална електрическа компания" ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клои АЕЦ "Козлодуй" и ГУП "Атоменергоинвест", гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Към 31 декември 2018 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е "Български Енергичен Холдинг" АД. 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 2018 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.

Лицензин

Дружеството притежава следните лицензин:

– 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 петти блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Срок на лицензията – 06.11.2027г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03001 от 2 октомври 2009 г. за експлоатация на шести блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Срок на лицензията – 02.10.2019 г. Със Заповед №АА-04-152 от 28.10.2016г. на председателя на АЯР



Лицензията е изменена и е разрешена експлоатацията на блока на повишена топлинна мощност 3120 MW;

- 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, рег.№04358 от 01.04.2014 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ ДНК, за срок от десет години – до 31.03.2024 г. Издадени са заповеди на председателя на АЯР – № АА-04-1/27.01.2016 г. и № АА-04-132/29.08.2018 г. за изменения на Лицензията, свързани с промяна в описа на използваните рентгенови дефектоскопи;

- 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 за



извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление „Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. № 5125 от 05.10.2016г., за срок от 5 години – до 05.10.2021г. Със заповед № АА-04-126/24.08.2018 г. на председателя на АЯР са внесени изменения в Лицензията, свързани с допълване с нови длъжности в „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и ДП РАО, които имат функции, влияещи върху радиационната защита и ядрената безопасност;

– 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 водоелектрическа централа.

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

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

Директори

Съветът на Директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2018 г. се състои от три члена – физически лица, както следва:

- Емил Иланев Писарев
- Цанко Венцеславов Бачийски
- Десислав Герчев Димов.

Дружеството се представява самостоятелно от Изпълнителния Директор Емил Писарев.

Управление

Дружеството е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 год. с цел изграждане на Водно Електрическа Централа, производство и разпределение на електрическа енергия от Мала Водно Електрическа Централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД, състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.



„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 Р България;

– проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожаронизвестяване, 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 2018 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, налягане, 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 възникни услуги.

Лицензии

Дружеството притежава следните сертификати, лицензии и удостоверения:

- Сертификат №13470 от 15.09.2017г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015, валиден до 02.09.2019г.;

- Сертификат № O-1028 от 15.09.2017г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007, валиден до 02.09.2019г.;

- 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 1000V; 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.;

– Удостоверения №I-TV 017504, №III-TV 005871, №V-TV 012285 на Камарата на строителите в България за вписване на "Интерриборсервиз" ООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строители I, III и V група. Срок на валидност до 30.09.2019 г.;

– Лицензия Серия Р-80382 рег. №04409 от 29.05.2014 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 31.05.2019 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 термопомпи, 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 поддържане, 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



Директори

на дейност, както и други дейности.

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

Съветът на Директорите към 31 декември 2018 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов
- Георги Георгиев Добрев
- Иван Тодоров Андреев

Дружеството се представява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 14 000 000 лева в акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв.

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД е единичен 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

Ейч Ел Би България ООД

База за изготвяне на годишния консолидиран финансов отчет

– Консолидираният финансов отчет е изготвен на база историческа цена.

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

– Групата изготвя своите консолидирани



финансови отчети в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Комисията на Европейския съюз, до 30 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 2018 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 2018 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.

В хиляди лева	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2017
Заплати, включително бонуси	677	514
Разходи за социални осигуровки	40	37
Социални разходи	36	29
Обещания	46	-
Общо краткосрочни възнаграждения	799	580

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

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на АЕЦ Козлодуй ЕАД. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на АЕЦ Козлодуй ЕАД.

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).

- Георги Добрев е член на СД на "Южен поток България" АД.

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 АЕЦ Козлодуй ЕАД или съществено се отклоняват от пазарните условия.

1.3. Персонал

Към 31 декември 2018 г. списъчният брой на персонала на Компанията - майка по трудови правоотношения е 3 663 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. Спазва се изискването по Должностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.



Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2017	% на изменение
Ръководители	469	473	-0.8%
Специалисти	1 004	998	0.6%
Техници и приложни специалисти	844	870	-3.0%
Помощен административен персонал	259	258	0.4%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	92	81	13.6%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	756	806	-6.2%
Машинни оператори и монтажници	167	163	2.5%
Професии, изискващи специална квалификация	72	67	7.5%
ОБЩО	3 663	3 716	-1.4%

Към 31.12.2018г. общата численост на персонала, назначен по трудови договори в дъщерните и контролираните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД - 24;
- „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД – 9;
- „Интерприборсервиз“ ООД - 108.

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“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ 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.

1.7. Асоциирани и съвместни 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, „Трансбalkan Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO“ С.А.

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 31.12.2018 г. в размер на 466 хил. лв.

1.8. Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2018 г.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи отчетната 2018 г. с отлични 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, липсата на регистрирани отклонения в плавирания режим на работа на ЯЕБ и съответно недопроизводство на електроенергия, както и допълнително произведената електроенергия от блок 6 от работата му на 104 %.

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

През 2018 г. настъпиха съществени изменения в регулаторната среда, влияещи пряко върху дейността на Дружеството:

- С последните изменения в ЗЕ, всички производители, вкл. ВИ, с инсталирана мощност над 4 MW са длъжни да предлагат на организиран борсов пазар електрическата енергия над количествата за регулиран пазар. Въпреки това ново регистрираните участници на борсовия пазар за отчетния период не са голям брой. Преобладават търговци и електроразпределителни дружества. Други съществени изменения в ЗЕ са въвеждане на система за компенсиране на ВИ и ВЕКП за разликата между пазарните цени, определени от КЕВР, и преференциалните им цени; мрежовите оператори се задължават да закупуват енергия за технологичните разходи по мрежите от борсовия пазар; променя се схемата за отчисляване и плащане на сумите за задължения към обществото и т.н.



- От 9 януари 2018 г. са в сила нови Платила за работа на борсовия сегмент ЦПД, прилагането на които създаде значително напрежение в търговската дейност. С правилата се въведоха принципи изменения – борсовият оператор вече не е страна по сделки, сключени на екран „Търгове“ (финансовите взаимоотношения се осъществяват директно между страните по сделките), променя се реда за търговия на екран „Продължителна търговия“ и др.

- От 6 февруари 2018 г. БНЕБ ЕАД се придоби от Българска фондова борса АД.

- През м. Март 2018 г. стартира и борсовият сегмент „пазар в рамките на деня“ (ПРД), където епизодично се търгуват малки почасови количества.

- С въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм и смяна на собствеността на БНЕБ ЕАД, отпаднаха преференциалните условия за участие на Дружеството в ЦПД съгласно сключения договор за ликвидност с БНЕБ ЕАД. В резултат разходите на Дружеството, свързани с борсовата реализация, нарастват съществено (годишни такси, такси за иницииране на търг, такси оборот и сепаратен върху реализираните обеми), блокиран е значителен финансов ресурс за осигуряване на изискуемите финансови лимити за участие.

- Започна третата година от изпълнението на Ангажиментите към ЕК във връзка с дело АТ-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 – 11/01.07.2018г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. е определена цена за енергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 54.00 лв./MWh и разполагемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е длъжна да сключва сделки по регулирани цени с общественния доставчик, съответстваща на нетна електрическа енергия в размер на 1 927 000 MWh.

- С Решение Ц – 10/01.07.2018г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2018г. – 30.06.2019г. е утвърдена новата цената на топлинната енергия в размер на 40.42 лв./MWh.

Производство и реализация на електроенергия

През 2018 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе електроенергия (бруто) в размер на 16 125 281 MWh с 579 782 (3.7%) MWh повече в сравнение с 2017 г. Завишеното производство е поради по-малката продължителност на ППР през тази година на ЯЕБ №5, отсъствие на отклонение от плавния график и поради устойчивата работа на ЯЕБ №6 на новото ниво на мощност – 104%.

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



Показател	Отчет 31.12.2018	Отчет 31.12.2017
LF ¹⁾	90,23	88,53
UCF ²⁾	89,21	87,37
UCLF ³⁾	0,00	0,17
GRLF ⁴⁾	0,13	0,00

1) *Load Factor* - коефициент на използваемост на инсталiranата мощност

2) *UCF- Unit Capability Factor* - готовност за натоварване на максимален товар

3) *UCLF- Unit Capability Loss Factor* - непланирана готовност

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

Показателите LF и UCF са с отлични стойности поради по-кратките престои за ППР и отсъствие на непланирани престои в сравнение с 2017 г. Показателят UCLF е с най-благоприятната стойност поради отсъствие на непланирани спирания или отклонения в мощността на ТТ № 9,10. Стойност на показателя до 3 % е индикация за високо ниво на надеждност и безопасност. Стойността на показателя GRLF е по-неблагоприятна в сравнение с 2017 г., тъй като през отчетния период по диспечерско нареждане ЯЕБ №5 беше разтоварен за регулиране на баланса в ЕЕС поради спад в потреблението.

Производството и реализацията от електроенергия през 2018 г. в сравнение с 2017 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Показател	отчет 31.12.2018	отчет 31.12.2017	% на изменение
Производство MWh			
Бруто производство ел.енергия	16 125 281	15 545 499	3,7%
Продажби на ел.енергия в т.ч.:	15 312 415	14 720 339	4,0%
По регулирани цени	2 397 760	3 537 342	-32,2%
По нерегулирани цени	12 893 493	11 182 997	15,3%
Продажби (ЗЕ, чл.119 ал.2)	21 162	0	–

Общото количество реализирана от АЕЦ „Козлодуй“ електроенергия през 2018 г. е с 4 % повече от реализацията през 2017 г. в резултат от оптималната работа на блоковете, експлоатация на блок 6 на 104 % и отсъствието на непланирани събития.

Съотношението между продажбите в регулираната и нерегулирана част на пазара през 2018 г. е съответно 16 %/ 84 %.

Отчитайки тенденцията за по-широко отваряне на пазара и редуциране на квотата за новия регулаторен период, продажбите по регулирани цени през 2018 г. са с 32 % по-малко в сравнение с 2017 г. Доставките на електрическа енергия за регулирания пазар са съгласно заявките на НЕК-ОД. Квотата за регулаторен период 01.07.2017 – 30.06.2018 г. е изпълнена на 99.72 %.



Реализираните количества електрическа енергия по нерегулирани цени са с 15% повече в сравнение с 2017 г. Доминиращ дял през 2018 г. имат борсовите сделки (91%). Основната част от борсовите сделки са на “централизиран пазар по двустранни договори” (ЦПДА), като подходящ за базов производител борсов сегмент за търговия на дългосрочни продукти. Доминират сделките на екран „Търгове” от ЦПДА.

Сделките на почасовия спот пазар „ден напред” (ПДН) съставляват 10 % от борсовите сделки. Въпреки, че почасовата търговия не е подходяща за ядрен базов производител, реализираните количества на ПДН през 2018 г. са съизмерими с търгуваните през 2017 г. количества.

Сделките на пазара в рамките на деня са минимални. Там се предлагат нереализираните товари от ПДН, както и предварително известни отклонения (излишък/недостиг) в производството.

Въпреки повишената точност на прогнозите и липсата на непланирани отклонения от зададения режим на работа на ЯЕБ, размерът на излишъка, уреден на балансиращия пазар, е малко по-голям в сравнение с 2017 г. Това е в резултат основно от отказа на ОД да приеме по-големи почасови товари при пуск на блок 5 след ПГР и достигане на номиналната мощност. Отсъствието на непланирани събития през отчетния период резултира в минимални количества недостиг в сравнение с 2017 г.

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

Производство и реализация на топлоенергия

През 2018 г. Дружеството произведе 199 371 MWh топлоенергия. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 94 079 MWh, което е с 4 589 MWh (5%) повече в сравнение с предходната година.

Фактически начислените количества топлинна енергия за 2018 г., съгласно измененията в Наредбата за топлоснабдяване от 01.06.2014 г., са в размер на 93 465 MWh, значително над отчетните нива за 2017 г. (91 060 MWh).

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, радиационен мониторинг и опазване на околната среда.

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

След извършен регулаторен преглед и анализ на резултатите от проведените изпитвания на 6 блок на повишена мощност, АЯР одобри преминването на 6 блок към продължителна експлоатация на повишена топлинна мощност от 3120 MW (104% $N_{ном.}$).

Във връзка с изтичането на срока на валидност на Лицензията за експлоатация на 6 енергиен блок през октомври 2019 г. и в рамките на нормативно определените срокове, на 18.09.2018 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД подаде в АЯР заявление за подновяване на Лицензията за експлоатация на блока за максималния законово установен срок от десет години.

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

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 2018 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гамалъчението 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 2018 г., съгласно верифицираният доклад на Дружеството, възлиза на 474 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 2018 г. плановите годишни ремонти (ГПР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за ≈ 40.5 и 38 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС. В рамките на плановите престои през 2018 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 2018 г. са изпълнени следните основни дейности, предвидени в ремонтната програма, съгласно лицензионните задължения на Дружеството за експлоатацията на ядрени съоръжения:

- Техническо обслужване (ТО) и превантивен ремонт на компоненти, системи и конструкции (КСК);
- Техническото обслужване, преглед и превантивен ремонт на основно и спомагателно оборудване (КСК от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството) на ЯЕБ № 5,6;
- Коригиращ ремонт - възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др. са 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. Без отклонения, в срок са изпълнени основните 97 бр. мероприятия и продължават да се изпълняват периодичните 5 бр. мероприятия при зимни климатични условия.



Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2018 г. е на стойност 78 994 хил. лв., в т.ч. 19 509 хил. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер (основни ремонти, подмяна на основни/значими резервни части).

Изпълнение на инвестиционната програма

През 2018 г. отчетените инвестиционни разходи възлизат на 54 006 хил. лв. По видове дейности са разпределени както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – 10 738 хил. лв.;
- за машини и съоръжения (МС) – 39 874 хил. лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 3 307 хил. лв.;
- други разходи – 87 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 лицензи за експлоатация на блокове 5, 6 и хранилище за отработено ядрено гориво, както и поддръжка и непрекъснато повишаване на нивото на безопасността, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензите за експлоатация през 2018 г. са изпълнени редица инвестиционни мероприятия за поддръжка 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 поддръжка и повишаване на сигурността и физическата защита в АЕЦ.

➤ Продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) на 5 и 6 енергоблок;

Планираните за ППР-2018 дейности по Проект “Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД” – II етап са извършени в рамките на планираните срокове и обеми, като усилията са насочени върху изпълнението на мерките с удължен срок на реализация и на препоръките, генерирани в резултат на изпълнение на Програма за подготовка за продължаване на срока на експлоатация на блок 5 на АЕЦ “Козлодуй” и Програма за подготовка за продължаване на срока на експлоатация на блок 6 на АЕЦ “Козлодуй”, реализацията на които може да се извърши при неработещ енергоблок.



Основните дейности по Проекта за частта на 5 блок са приключени с получаването от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) на Лицензия за експлоатация на 5 ЕБ на АЕЦ "Козлодуй", Серия Е, регистрационен № 5303 за нов десет (10) годишен период до 06.11.2027 г.

Във връзка с изтичането на срока на валидност на Лицензията за експлоатация на 6 ЕБ (серия Е, №3001 от 02.10.2009г.) на 18.09.2018 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД подаде в АЯР заявление за подновяване на Лицензията за експлоатация на блока за максималния законово установен срок от десет години.

В резултат на реализираните мерки на 5 и 6 блок и общостанционни обекти (ОСО) от втория етап на Проект ПСЕ 5, 6 блок за част от конструкциите, системите и компонентите (КСК) са формулирани препоръки за технически мероприятия, които следва да се изпълнят след подновяване на лицензиите за експлоатация и преминаване в период на дългосрочна експлоатация на енергоблоковете.

Разработена е нова (6-та) редакция на "План за управление на Проект „Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД", в която са систематизирани мерките, произтекли от I и II етап на Проект ПСЕ 5, 6 блок за изпълнение в периода на Дългосрочна експлоатация (ДСЕ). Дългосрочната експлоатация е експлоатация след установената времева рамка, определена в условията на лицензия, оригиналния проект, приложимите стандарти или националната регулаторна рамка. Обосноваването на дългосрочната експлоатация се подготвя въз основа оценка на безопасността, с отчитане на процесите на стареене на конструкциите, системите и компонентите.

Отчетените средства за 2018 г. по този проект са в размер на 5 190 хил. лв.

➤ **Повишаване на топлинната мощност на реакторната установка до 104%;**

Дейностите, заложили в стратегическите етапи се изпълняват, съгласно времевите графици от "Комплексна концепция на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за повишаване на мощността на 5 и 6 енергоблок до 104%". Отчитайки реализираните до момента дейности, залегнали в Концепцията, програмите за изпълнение на дейностите, свързани с подготовката и провеждане на изпитания при преход и експлоатация на повишено ниво на мощност, както и плана за изпълнение на приложимия разрешителен режим по ЗБИЯЕ, статуса към края на 2018 г. е както следва:

5 енергоблок

- Изпълнени са техническите мероприятия, необходими за провеждането на Комплексни изпитания на повишено ниво на мощност на РУ.
- Предстои да се извърши реконструкция на ЦВН на 9 ТГ, след което да се изпълни



Комплексната програма за изпитания на РУ на блок 5 на АЕЦ „Козлодуй“ на повишена топлинна мощност.

6 енергоблок

- На шести блок са реализирани всички технически мероприятия и са проведени необходими изпитания на повишено ниво на мощност. В Агенцията за ядрено регулиране е представена оценка за изпълнението на критериите за успешност и от началото на 2018 година блока работи устойчиво на повишена мощност $N_{104\%ном}$.

Средствата, инвестирани през 2018 г. за мероприятия от този проект са общо 1 873 хил. лв.

Предстоят дейности от етапа, определен като "Подготовка за преход към продължителна работа на повишено ниво на мощност", необходими за дългосрочна работа.

- 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 лицензите и разрешенията, издадени от оторизираните контролни и надзорни органи.

В изпълнение на условие по т.26.1 от Лицензия за експлоатация на 5 блок на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е разработена "Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на 5ЕБ за периода 2017-2027г."

По Инвестиционна програма са финансирани 36 мерки от "Програмата за поддържане и повишаване на безопасността в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2018, 2019 и 2020 г.". Част от мерките са включени в отделните програми, свързани с: проведените стрес тестове, с изпълнение на проектите за продължаване срока на експлоатация и повишаване на мощността на блокове 5 и 6, с изпълнение на лицензионни условия от лицензите за експлоатация на блокове 5, 6 и ХОГ. Изпълнението на включените в програмите мероприятия се контролира, като се извършват периодични тематични проверки.

Общо вложените средства през 2018 г. за разходи по мероприятия, свързани с лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността и за дейности, произтичащи от стрес тестовите са в размер на 8 176 хил. лв.



➤ **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 38 767 хил. лв. Значителна част от разходите са за извършени доставки на значими резервни части, които са с дълъг срок на производство. Осигуряването на производството с тези резервни части цели да намали риска от продължителен престой при възникване на необходимост от аварийни ремонти, както и за предотвратяване на непредвидени престой, свързани с плановите годишни ремонти.

Финансови резултати за 2018 г.

В изпълнение на основния приоритет във финансовата си политика – поддръжане на финансова стабилност чрез повишаване на събираемостта на постъпленията от продажби и ефективно управление на разходите, през 2018 г. "АЕЦ Козлодуй" ЕАД постигна много добри финансови и икономически показатели.

Дружеството приключи 2018 г. с нетна печалба в размер на 163 546 хил. лв., при отчетена печалба за 2017 г. в размер на 117 899 хил. лв. Най-голям принос за това имат значително по-благоприятното развитие на пазара на електроенергия, което доведе до повишаване на средните пазарни цени и по-високи приходи от реализирана продукция.

За 2018 г. оперативните приходи от дейността на Дружеството са в размер на 1 117 285 хил. лв., със 186 887 хил. лв. (20 %) над отчетените за 2017 г. За първи път в историята на Дружеството, приходите от реализирана продукция през 2018 г. са над 1 млрд. лв. Все по-широкото отваряне на пазара и редуцираната квота за новия регулаторен период измениха съотношението на приходите, както следва:

Регулиран пазар – По-малко приходи от продажби с почти 10 % в сравнение с 2017 г. (-14 692 хил. лв.), в резултат на по-малкото количество продадена електроенергия поради утвърдена по-ниска квота за регулаторен период 01.07.2018-30.06.2019 г.

Нерегулиран пазар – Увеличени приходи от продажба на ел.енергия с 202 836 хил. лв., в резултат, както на промяната в структурата на пазарните продажби, така и на трайно високите ценови трендове на пазара през 2018 г.:

– По-ниски приходи от продажби на електроенергия по **двустранни договори** с 345 934 хил. лв. спрямо 2017 г., в следствие на намалени количества електроенергия за сметка на борсовата реализация.



- Отчетени приходи от **борсов пазар** на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД на стойност 881 329 хил. лв. от реализацията на 11 799 643 MWh. електроенергия, при по-висока средна борсова цена.

- Положителното салдо от 286 хил. лв. на **балансиращия пазар** през 2018 г. е в пътя по-благоприятно в сравнение с 2017 г. (- 4 079 хил. лв.), в резултат на повишена точност на прогнозите и отсъствието на 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 1 202 хил. лв.

Приходите от продажба на услуги, стоки и други продажби са в размер на 10 660 хил. лв., което е с 18% по-ниски спрямо предходна година. Приходите от финансиране за периода са 5 560 хил. лв., основно от финансиране на ХССОЯГ, и имат несъществено намаляване спрямо 2017 г. от 1%.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството (продължаващи дейности) през 2018 г. са с отчетна стойност 939 273 хил. лв. и са с 139 668 хил. лв. (17%) над отчетените за 2017 г. По-съществени отклонения се наблюдават в следните разходи:

- По-високи разходи за материали и консумативи и изменение в незавършено производство, основно на увеличение на разходите за ядрено гориво, поради разлики в конфигурацията на заредените ТОК със СЯГ и по-голямото електропроизводство.

- По-високи разходи за външни услуги в резултат на отчетени повече разходи за поддръжка, ремонт и експлоатация на съоръжения и по-голям размер на разходите за противопожарна охрана, във връзка с изменение на чл.128 ал.2 на Закона за МВР (изм. и доп., бр. 97 от 5.12.2017 г.).

- Завишен размер на разходи за амортизации, в следствие на въвеждане в експлоатация на нови дълготрайни материални активи, като по-значимите през годината са свързани с основно оборудване – турбогенератор ТВВ-1000 на 5 ЕБ.

- Увеличени други разходи с 28% над отчетените през 2017 г. С най-голям относителен дял от тях, са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС (91% от общо други разходи), които са увеличени с 29 255 хил. лв., в следствие на реализирани по-високи приходи от продажби на електрическа енергия.

- През 2018 г. са начислени 41 775 хил. лв. разходи за провизия за задължение за осъществяване на транспорт на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка, в съответствие със Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. и МСС 37.



- Към 31.12.2018 г. е направена оценка на справедливата стойност и преглед за преоценка на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства, в резултат на което са начислени разходи за преоценка на дълготрайни активи в размер на 7 632 хил. лв. През годината са отчетени разходи за обезценка съгласно МСФО 9 – Финансови инструменти.

През текущата година Дружеството осигури регулярни и достатъчни входящи потоци от нерегулираните продажби на електроенергия вследствие, на което бяха изпълнени навременно паричните плащания по договори за доставка на ядрено гориво и реагенти. 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, задължения по търговски договори за изпълнение на дейности от ремонтна и инвестиционна програми.

През годината е осигуряван приоритетно финансов ресурс, генериран от собствени приходи за дейностите, свързани с осъществяването на безопасна експлоатация на ядрените съоръжения и изпълнението на инвестиционните проекти за продължаване срока на експлоатация на ЯЕБ 5 и 6 и повишаване на мощността им до 104%. В съответствие със Заемното споразумение от 29.05.2000г. с Евратом и действащите финансови договори, "АЕЦ Козлодуй" ЕАД обслужва задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери и срокове. На 18.06.2018 г. окончателно беше погасен отпуснатия четвърти 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 - показателя на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показателя за задлъжнялост /Gearing Ratio/, които напълно изпълняват финансовите критерии на заемодателя.

През 2018 г. изпълнението на дейността на атомната централа беше осигурено чрез собствени средства от реализираните продажби на електроенергия. Към 31.12.2018 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

На 31.12.2018 г. паричните наличности на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, нетно от обезценки, възлизат на 239 725 хил. лв. и са с 61 514 хил.лв. повече от отчетния им размер към края на 2017 г. Съществени фактори оказали влияние върху размера на паричните средства са:

- нарастване на входящите потоци от нерегулирани продажби с 24% над отчетните нива за 2017 г. вследствие на благоприятни пазарни тенденции през годината;
- подобряване на събираемостта на вземанията от Обществения доставчик за регулярните доставки и редовно издължаване на парични вноски по сключените Споразумения за



разсрочване на задължения, с оглед на което през 2018 г. са реализирани значително по-високи постъпления от регулирани доставки с 68% сравнени с предходната година.

- завишени изходящи потоци през 2018 г. за изпълнение на ангажменти към държавните фондове за управление на РАО и НЕЯС, фонда 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 2018 г. в размер на 220 000 хил. лв. за сметка на неразпределени печалби от минали години и фонда „Други резерви“ извън изпълненото нормативно-постановено задължение за дивидент отчислен от печалбата за 2017 г. в размер 56 613 хил. лв.

През изтеклата година продължи практиката за извършване на постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на Дружеството, чрез извършване на предварителен контрол при поемане на задължения, 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 2018 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва:

№	хил.лв.	Отчет 31.12.2018	Отчет 31.12.2017	Изменение 2018/2017 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.3/к.4)- 1
1	Общо оперативни приходи	1 117 285	930 398	20,09%
2	Общо оперативни разходи	-939 273	-799 605	17,47%
3	EBITDA ¹⁾	376 583	322 171	16,89%
4	EBIT ²⁾	178 012	130 793	36,10%
5	EBT ³⁾	181 032	130 127	39,12%
6	EBIT марж	15,90%	14,10%	12,77%
7	EBITDA марж	33,70%	34,60%	-2,60%
8	Общо активи	3 261 379	3 396 750	-3,99%
9	ДМА ⁴⁾	2 544 339	2 657 603	-4,26%
10	Оборотен капитал ⁵⁾	438 370	465 861	-5,90%
13	Парични наличности ⁶⁾	239 725	178 211	34,52%
14	Собствен капитал	2 611 209	2 721 473	-4,05%
15	Възкръщаемост на собствения капитал ⁷⁾	6,93%	4,78%	44,98%
16	Възкръщаемост на активите ⁸⁾	5,55%	3,83%	44,91%

1) EBITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации;

2) EBIT – 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 ефект от МСФО 9.
- 7) Възвръщаемост на собствения капитал-ЕВТ/Собствен капитал
- 8) Възвръщаемост на активите-ЕВТ/Общо активи

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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

Приходите на Дружеството се формират предимно от продажба на електроенергия, съгласно договор за изкупуване, сключен с "Национална електрическа компания" ЕАД (НЕК ЕАД).

Договорът е със срок от 15 /петнадесет/ години. Срокът е определен в съответствие с разпоредбата на чл.31, ал.2 от Закона за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/. Срокът тече от датата на въвеждане на електроцентрала в експлоатация - 13.09.2013г. С посочения по-горе договор, при спазване на изискванията на действащото законодателство, е определена преференциална цена, по която общественният доставчик НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия. Цената е в размер на 193,38 лв./MWh без вкл. ДДС, като същата е определена в съответствие с приложимото решение на КЕВР № Ц-19/28.06.2013г. Със законодателни промени от м. юли 2015г., спрямо ВЕИ производителите се прилага нов принцип за ограничаване на разходите за подкрепата им – по преференциална цена се изкупуват само количествата до размера на „нетното специфично производство“ (НСП). Регулаторът 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 инконапорни 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. Промените на ЗЕВИ чрез ЗИД на ЗЕ (чл. 31, ал. 5, т. 2 и ал. 12) дават два алтернативни начина за продажба на енергията, която ще се окаже извън обема на НСП, а именно:

- 1) продажба на Общественния доставчик или на Крайните снабдители по цена за излизанък на балансиращия пазар и/или
- 2) снабдяване на собствени обекти или продажба по свободнотоговорени цени и/или на балансиращ пазар.



В края на ноември 2018 г., ВЕЦ „Козлодуй“ достигна размера на определеното нетно специфично производство. В съответствие с действащото законодателство /ЗЕ, ЗЕВИ, приложимите подзаконовни нормативни актове и ПТЕЕ/, за продажбата на количествата електрическа енергия над НСП, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи договор по свободно договорени цени. Периодът на доставка по този договор е от 00:00 /ЦЕВ+1/ на 22 октомври 2018 г. до 24:00 часа /ЦЕВ+1/ на 30 ноември 2018 г. През месец декември 2018 г., Дружеството е продавало произведените количества електроенергия на организиран борсов пазар чрез координатора на балансиращата група, в която участва /чл.100, алб от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от ПТЕЕ/.

За периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. ВЕЦ "Козлодуй" на ТК - I е произвела и реализирала електрическа енергия, както следва:

Показател	31.12.2018
Брутно производство, MWh	23 611,343
Нетно производство, MWh	23 391,907
CH, MWh	219,436
Продажба на електроенергия, MWh	23 405,593
Приходи, хил.лв.	4 156 309,86

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.

Внесените промени са продължение на постепено протичащата либерализация на електроенергийния пазар в България. Политиката по либерализация на енергийния пазар промени структурата на пазара, както и ролята и задълженията на участниците на пазара и потребителите. С направените промени се цели интегриране на свободния пазар на производители, чиято енергия се изкупува по преференциални цени. 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/.

Съгласно чл.100, ал.6 от ЗЕ, производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW могат да продават цялата



или част от произведената електроенергия чрез координатор на балансираща група на организиран борсов пазар. В този случай координаторът регистрира при независимия електропреносен оператор производителите като подгрупа в балансиращата група и задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация.

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

Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, притежаващи централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, сключват с ФСЕС договор за компенсиране с премия в срок до 31 октомври 2018 г., съгласно § 68, ал.1 от ПЗР към ЗИДЗЕ. Договорът може да влезе в сила най-късно от 1 януари 2019 г. /§68, ал.1, изр.последно от ПЗР към ЗИДЗЕ/.

В съответствие с посочените разпоредби, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи с Фонд „СЕС“ Договор за компенсиране с премия № ВЕИ-62 на 31.10.2018 г. Договорът влиза 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 премия, Договор № 13НЕ-3106006 от 12.07.2013 г., сключен между „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД се прекратява автоматично - § 68, ал.9 от ПЗР към ЗИДЗЕ.

С Решение № Ц - 9 от 01.07.2018 година, КЕВР, в раздел XVIII от същото, определи размера на премията за периода 01.07.2018г. до 30.06.2019г. Съгласно, т.5.1, раздел XVIII от посоченото решение, премията, която ще бъде изплащана на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в размер на 124,40 лв./MWh, без ДДС. Със същото решение, КЕВР определи размера на прогнозната пазарна цена по групи производители в зависимост от първичния енергиен източник за периода 01.07.2018г. - 30.06.2019г. Прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водоелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW /в която група попада и ВЕЦ „Козлодуй“/, е в размер на 68,98 лв./MWh.

Въвеждането на този механизъм има за цел да повиши конкуренцията, ликвидността и ефикасността на енергийния пазар, като същевременно защитава и гарантира стабилността на приходите на производителите, сключили договори за изкупуване на електроенергия.



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 31.12.2018 г. итекущите задължения по заема са в размер на 9 751 хил. лв., а текущите са в размер на 2 334 хил. лв.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2018 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1 456 хил. лв., при отчетена за 2017 г. печалба след данъци в размер на 1 524 хил. лв.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“

На заседание от 11 април 2012 г., 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 единичен 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 отчетния период, дейностите по проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, са 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. 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 Министеръта 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 Министеръта 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.

До края на календарната 2018 година, решение по делото не е постановено.

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. е загуба в размер на 463 хил. лв., като общо натрупаната загуба от дейността е 3 326 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 лицензи. Изпълнени са всички поети ангажменти по сключени договори и възложени поръчки през 2018 г.

През периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 6 725 хил. лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейности.

Дружеството приключи отчетната 2018 г. с нетен финансов резултат в размер на 128 хил. лв.

Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2018 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 2018 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година е представено по-долу:

№	хил. лв.	Отчет 31.12.2018	Отчет 31.12.2017	Изменение 2018/2017 (%)
к.1	к.2	к.3	к.3	к.6=к.3/к.5-1
1	Общо приходи	1 121 373	934 573	19,99%
2	EBITDA ¹⁾	378 822	324 978	16,57%
3	EBIT ²⁾	179 304	132 667	35,15%
4	EBT ³⁾	181 177	130 759	38,56%
5	EBITDA марж	33,78%	34,77%	-2,85%
6	Общо активи	3 265 786	3 399 151	-3,92%
7	ДМА ⁴⁾	2 572 012	2 685 190	-4,21%
8	Оборотен капитал ⁵⁾	439 706	468 202	-6,09%
9	Парични наличности ⁶⁾	242 703	182 778	32,79%
10	Собствен капитал	2 614 707	2 723 147	-3,98%

1) EBITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации;

2) EBIT – печалба преди лихви и данъци;

3) EBT – 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 2018 г. на Групата са в размер на 1 121 373 хил. лв. и бележат ръст със 186 800 хил. лв. спрямо отчетените през 2017 г. Увеличението в приходите равнища на Групата се дължи на ръст в приходите от основна дейност – продажба на електроенергия на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в зависимост от положителното въздействие на редица фактори върху дейността на Компанията-майка, изложени по-горе.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 942 069 хил. лв., с 140 163 хил. лв. (17,5%) по-високи в сравнение с 2017 г.

Положителният нетен финансов резултат от дейността на дружествата в Групата през 2018 г. в размер на 163 546 хил. лв. бележи значително увеличение с 45 200 хил. лв. спрямо реализираната печалба за 2017 г. в размер на 118 346 хил. лв. Увеличението се дължи на комплексното въздействие на гореописаните фактори, довели до подобрения 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	31.12.2018 отчет /хил.лв./	31.12.2017 отчет /хил.лв./
Финансов резултат от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	163 546	117 899
Финансов резултат от "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	1 456	1 524
Финансов резултат от "АЕЦ Козлодуй-Нови мощности" ЕАД	Изграждане на енергийни блокове	(463)	(447)
Финансов резултат от "Интерприборсервис" ООД	Сервизни услуги	128	138
Елиминирание на печалбата от сделки между дружествата		(1 121)	(768)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		163 546	118 346

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2018 г. спрямо 2017 г. по компоненти е следното:

• Изменение на приходите	186 800 хил. лв.
• Изменение на разходите	(140 163) хил. лв.
• Изменение на резултат от финансова дейност	3 781 хил. лв.
• Изменение на разходи за данъци	(5 016) хил. лв.
• Изменение на загубата от преустановени дейности	(202) хил.лв.
Общо изменение	45 200 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
31.12.2018	31.12.2017	2018 отчет/2017 отчет
0.146	0.127	14.96 %

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Група АЕЦ Козлодуй. През 2018 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.146 лв., при 0.127 лв. за 2017 г.



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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2018	31.12.2017	2018 отчет/2017 отчет
0,063	0,043	46.51%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през 2018г. стойността му е 0.063 лв., а за същия период на 2017 г. е 0.043 лв.

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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2018	31.12.2017	2018 отчет/2017 отчет
0,050	0,0348	43.68%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2018 г. стойността му е 0.050 лв., а за 2017 г. е 0.0348 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 31.12.2018 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 не е отчетена значима 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. Нейната политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена с изключение на вземането от НЕК ЕАД.

Основна мярка прилагана в Групата за намаляване на високия кредитен риск и ограничаване на финансовите щети е сключване на Споразумения за разсрочване на задължения на клиенти на електрическа енергия. През 2018 г. са предприети конкретни действия за намаляване размера на просрочията на Групата. На 16.04.2018 г. е сключено Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД за разсрочване на непогасени задължения за продажна електроенергия по регулирани цени. Паричните задължения по Споразумението се обслужват редовно съгласно приложен план за изплащаване.

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 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. Евантуално влошаване на пазарната ситуация и установяването на висока междуфирмена задължителност 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 компанията. Съществуващата към момента тенденция за забавяне на изплащаването 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

На 04.02.2019 г. дъщерното дружество „Интерприборсервиз“ ООД е сключило Анекс към договор за овъдрафт № 140 от 22.01.2018г. Овъдрафтът е в размер на 300 хил. лв. за срок до 22.01.2020г. Като залог по договора са вписани бъдещи вземания по сключен договор № 278000009/01.11.2017г. „Техническо обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника“ с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 282 хил. лв. месечно.

С решение на едноличния собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, потвърдено от „Български енергичен 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.

С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, по отношение на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД, петчленен състав – II колетия на Върховния административен съд (ВАС) 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. Решението е окончателно (чл.223 от АПК), като с постановяването му се изчерпват редовните способности за съдебен контрол върху издадения административен акт, т.е. горепосоченото решение, издадено от Министъра на околната среда е законосъобразно и неговото изпълнение започва от датата на приключването на съдебното производство.

5. Перспективи и развитие през 2019 година

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

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

Групата не планира промяна на текущата счетоводна политика, с изключение на промените във връзка с новите стандарти, разяснения, направени изменения и подобрения в действащи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС и които са задължителни за прилагане от Групата за първи път от 1 януари 2019 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 2019 г. е в съответствие с одобрена от СД на БЕХ ЕАД пет годишна Бизнес програма за периода 2019 – 2023г.

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 запазването на финансовата стабилност на Дружеството, осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове и повишаване на топлинната мощност на реакторните установки при гарантирана безопасна и стабилна работа, в съответствие с лицензите, издадени от регулаторните органи.

В средносрочен план очакванията са за създаване на устойчива връзка между стратегическите цели на Дружеството и изпълняваните програми на база мониторинг на дефинираните ключови индикатори за изпълнение.

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

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само мерки за повишаване на приходите от продажби, мерки в 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 2019 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни, достатъчни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.



Поддържането на достатъчно на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Основният фокус ще бъде ефективното функциониране на системата за обучение и квалификация на персонала и изграждането и развитието на система за управление на знанията. Ще бъдат предприети мерки за минимизиране на рисковете от загуба на ядрени знания. Основният акцент през плановия период ще бъде ефективното функциониране на системата за обучение и квалификация на персонала, развитието на система за управление на знанията и въвеждане на измененията на пълномасштабния симулатор, произтичащи от повишаването на мощността на блоковете до 104%, резултатите от стрес тестовете и работа на блокове 5 и 6 в условията на безопасна дългосрочна експлоатация.

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 2018 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;
- 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 2019 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 приключване на съдебните производства по оспорване на Решение на министъра на околната среда и водите, с което се одобрява реализирането на инвестиционно



предложение за изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадката 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с № 1-1/2015 и възникването в сила на същото възникват обстоятелства, които налагат преразглеждане на дейностите на Дружеството.

С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, петчленен състав – II колегия на Върховния административен съд (ВАС) 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. Решението е окончателно (чл.223 от АПК), като с постановяването му се изчерпват редовните способи за съдебен контрол върху издадения административен акт, т.е. горепосоченото решение, издадено от Министерския на околната среда е законосъобразно и неговото изпълнение започва от датата на приключването на съдебното производство.

„Интерприборсервиз“ ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2019 г. за свои основни цели осигуряването на високо качество на сервизното обслужване на средствата за измерване и автоматизация, средствата за радиационен контрол, климатичната и хладилната 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 2019г. ръководството на Дружеството ще насочи 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 2018 г. от Групата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД са 1 121 373 хил. лв. Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е представена в Таблица 2.

Таблица 1

Показател	отчет 31.12.2018	% дял на приходите	отчет 31.12.2017	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция	1 105 221	98,56%	916 089	98,02%
Приходи от продажба на електроенергия	1 103 214	99,82%	913 951	99,77%
Приходи от продажба на топлоенергия	2 007	0,18%	2 138	0,23%
Приходи от финансиране	5 566	0,50%	5 615	0,60%
Други приходи и доходи	10 586	0,94%	12 869	1,38%
Общо приходи	1 121 373	100,00%	934 573	100,00%

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2018	% дял	отчет 31.12.2017	% дял
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 312 366	99,85%	14 718 368	99,81%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	23 406	0,15%	25 344	0,17%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	49	0,0003%	1 971	0,01%
Реализация общо, MWh	15 335 821	100,00%	14 745 683	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 Дружеството.

През 2018 г. приходите на Групата „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са реализирани изцяло на вътрешен пазар. През 2018 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.

Таблица 3

Клиент	% от приходите 2018 г.	% от приходите 2017 г.
НЕК ЕАД	12,18%	16,12%
БНЕБ ЕАД	38,06%	36,81%
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	10,42%	8,26%

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 25 „Приходи от продажби на продукция“, пояснително приложение 26 „Други приходи и доходи“ и пояснително приложение 27 „Приходи от договори с клиенти“ от Консолидирания финансов отчет за 2018 година.

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

Информация в стойностно изражение относно сделките между свързаните лица, е подробно представена в Консолидирания финансов отчет за 2018 година (пояснително приложение 36.1 „Сделки и разчети със свързани лица в края на годината“).

Сделките между свързаните лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

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

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.



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

През 2018 г., Дружествата от групата нямат сделки, водени извънбалансово.

В компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно договорните условия за продажба на електроенергия, клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството банкови гаранции, които са отчитани извънбалансово, като чужди активи заложили като обезпечение.

Показател	Налични към 01.01.2018	Получени през 2018 г.	Освободени през 2018 г.	Налични към 31.12.2018
Чужди активи заложили като обезпечение/кв. лв./	53 428	152 815	118 734	87 509
Получени банкови гаранции в лоза	35 218	124 292	95 341	64 169
Получени банкови гаранции във валута (успоредно ранговост)	18 210	28 522	23 393	23 339

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

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава дялови участия, информация е оповестена в Консолидирания финансов отчет за 2018г. (пояснително приложение 5 „База за консолидация“), останалите дружества нямат /пряко или непряко/ участие в други дружества.

През 2018 година в дружествата от консолидираната група няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Основните инвестиции са само в страната, информацията относно притежаваните активи е представена подробно в консолидирания финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2018г.

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

През 2018 година „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества нямат сключени договори за заем. Подробна информация за движението и съдбата по съществуващите заеми е оповестена в Консолидирания финансов отчет на групата към 31 декември 2018г. в пояснително приложение 19 „Заеми“.

8. Информацията относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани



лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати;

Дружествата от икономическата група нямат сключени договори, в качеството им на заемодатели през 2018 година.

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

Управлението на финансовите ресурси на Групата се извършва от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството-майка. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочните и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство (закон за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет). В Групата се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на дружествата в Групата, заложи в Бизнес програмите им. Текущо се извършват дейности по:

- осигуряване на обективна и точна финансово-икономическа информация с цел своевременно предприемане на ефективни превантивни действия за избягване на евентуални заплахи;
- осигуряване на контрол върху финансовите ресурси, чрез периодична (сжедневно, 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.

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

През 2018 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на дружествата от неговата икономическа група.

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

„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. 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 за прилагане в 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. Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД.

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

Подробна информация е оповестена по-горе в годишния консолидиран доклад за дейността на Група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества за 2018г.

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

Подробна информация е оповестена в годишния консолидиран отчет на Група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества за 2018г. в пояснително приложение 38 “Пости ангажменти и условни пасиви”.

14. Друга информация

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



Консолидирана нефинансова декларация

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (Компания - майка)

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

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

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

- регулиран пазар - продажба на общественния доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (кюти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдител;
- 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 (ПРА) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
 - сегмент централизиран пазар на двустранно договаряне (ЦПАД) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;
 - балансиращ пазар – остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното производство).
- Снабдяване на 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.

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 политиките:

- 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 ангажмента 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 през техния срок на експлоатация в съответствие с лицензите, издадени от надзорните органи. Ръководството отдава първостепенен приоритет на безопасността пред всички други дейности и поема ангажмент непрекъснато да подобрява безопасността и да стимулира персонала за отговорно и критично отношение към извършваната работа при спазване принципите на безопасност.

За поддържане на необходимото ниво на безопасност са осигурени изискваните 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 подходящо по начин, осигуряващ защита на човешкото здраве и опазване на околната среда сега и в бъдеще, без да бъде оставена прекалена тежест в тази област върху бъдещите поколения. Управлението на РАО на всеки от етапите, прилагани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, трябва да позволява постигане на критериите за предаването им в ДП РАО или постигане на критерии за приемливост на крайния продукт, утвърдени в нормативните документи на АЯР. Дейностите, свързани с РАО се извършват по утвърдени процедури, с основна приоритетна цел осигуряване на безопасността при управлението им. При управлението на РАО в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД участва обучен персонал, който ежегодно поддържа и повишава своята квалификация. Програмите и инструкциите за управление на РАО се актуализират периодично, като се вземат предвид добрите практики от международния опит и препоръките на контролните органи, също и в съответствие с нормативните изисквания по радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

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 2018 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на "АЕЦ Козлодуй" за радиационен мониторинг на околната среда. Осигурен е ефективен и надежден радиационен мониторинг на околната среда при експлоатацията на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД с цел точно и ясно определяне на радиационните параметри на околната среда, установяване на съответствието на фактическия радиационен статус с действащото в РБългария законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. През 2018 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон



(0,05÷0,15) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по отрядята 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 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 периодически 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 2018 г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 474 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2018 г. АЕЦ "Козлодуй" е спестила вредното въздействие от емисиите на около 19 млн. тона CO_2 , около 62 хил. тона SO_2 , 22 тона NO_x и 0,5 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването, около 99,7%, е охлаждане. Останалите 0,3% се използват за производството на химически обезсолена вода, необходима за производствения процес. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели. 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 задължителния 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 зауствените в р. Дунав отпадъчни води, показва, че те не се отнасят в качествено отношение от тези на взетите води. Стойностите на отделните контролирани



показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, с която са запознати всички служители. Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане. Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци. Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците. Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което "АЕЦ Козлодуй" ЕАД експлоатира от 2000 г.

Една от 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 принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа



ориентация, семейно положение и физически неаъзи, 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, придобития опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата. Ръководството на АЕЦ е посело официален ангажимент за увеличаване процента на жените в управленските нива на Дружеството. Към края на 2018 г., в Дружеството работят 3 663 работници и служители, от които 31.4% - жени. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Около 24% от заеманите ръководни длъжности - са жени, като от ръководителите от I-во и II-ро управленско ниво техният дял е 29 %. От преминалите на по-висока длъжност през 2018 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.

Важна част от стратегията за управление на човешките ресурси в предприятието е привличането на млади специалисти. За тази цел “АЕЦ Козлодуй” ежегодно отваря врати за провеждането на: групова производствена практика на ученици от последен курс на обучение от професионални гимназии по ядрена енергетика; 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.

В съответствие с лицензионните условия, през периода 2019-2022 г. ще продължи иземането на персонал да се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа боректни 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.

Не се допуска назначаване на работа на лица под 18 години (чл. 8, ал. 2, т. 2 от Наредба № 6 от 24.07.2006 г. за условията и реда за даване на разрешения за работа на лица, ненавършили 18 години).

Всеки новопостъпнал преди допускане до работното си място преминава през задължителен въвеждащ 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 и делничните радио-емисни 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 за двугодишен период, с който се уредят трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и обезпечават спазване на ангажиментите на работодателя за гарантиране правата на персонала.

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, съгласно действащите правила.

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 разпределяне на ведомствените жилища, комитета по условия на труд, 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 здравни 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, а за работещите извън площадката - средства за поевтиняване на храната.



На работниците и служителите в Дружеството се предоставя редица социални придобивки: допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на работодателя, увеличен размер на платения годишен отпуск, безплатен служебен транспорт.

От Комитета по условия на труд са определени длъжности, за които заемашите ги работници и служители подлежат на задължително застраховане, съгласно Наредба за задължително застраховане на работниците и служителите за риска "трудова злополука". Усилията на ръководния екип са насочени към поддържане на здравословни и безопасни условия на труд.

Службата по трудова медицина, която е част от структурата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, осъществява медицинското освидетелстване, 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, а именно:

- осигурени са възможности за възстановяване в профилакториум, достъп до спортно-оздравителния и физиотерапевтичния комплекс на територията на гр. Козлодуй. Дружеството поддържа над 30 спортни секции, част от тях - с национални и международни отлечия.
- 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.

За работещите и семействата им АЕЦ предоставя възможност за настаняване във ведомствени жилища и общежития и използването на социалните обекти на преференциални цени.

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

Ръководството на Дружеството провежда политика, основана на зрялостта 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 проектите основи, анализите на безопасността, проектите 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 случаи 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-график за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение. През 2018 г. средният брой часове проведено поддържащо и извънредно обучение на един служител в Дружеството е 32.

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.

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

Заплащането на труда се регламентира с Вътрешни правила за работна заплата и Колективния трудов договор, които създават организация за ефективно управление на



заплащането на труда в "АЕЦ Козлодуй" и гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения. 26% от всички жени работещи в Дружеството са със заплата над средната за централата.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е установена повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от отработеното време като количествена мярка на вложения труд от работника или служителя и премия под формата на допълнително трудово възнаграждение за постигнати резултати.

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

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, подобряване на работни взаимоотношения, 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.

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 декларирани 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 въведен 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.

Осигурен е профилакториум предизначен 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. 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.

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 “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. Стремещът 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;
- Стремеш към усъвършенстване и усвояване на нови знания;
- Лична отговорност в работата;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание.

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, спорта и туризма.

Дейностите, реализирани с подкрепата на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД през 2018 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, множество дарителски акции за лечение на нуждаещи се. 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. Проведени са дарителски акции за събиране на средства за учебни пособия, подпомагане на деца в неравностойно положение, дарения за организиране на фестивали и панаирни дни (напр. Ботеви дни), издаване на книги, подпомагане на читалища, поддържане на корабя Радски и Манастирски комплекс "Св. Йоан Предтеча" - с. Градешница. Осъществени са множество съвместни спортни прояви и подпомагане на спортни клубове - първенство по шах, юношески футболен турнир, турнир по конен спорт, участие в световно първенство по спортна стрелба и др.

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 рубриките "Мнения" и "Въпрос на седмицата" дава възможност на персонала да задава въпроси, изказва мнения и да получи отговори от висшето ръководство на различни трудовоправни, социално-битови и др. въпроси.

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

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

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

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



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

- Чрез пощенска кутия, поставена на входа на административна сграда „Управление” в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: signal@ppr.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. Разработена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

Към момента няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики. Сектор ППК не разполага с информация за броя на висящите или приключили дела за антиконкурентно поведение.

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

За критерии, използвани за целите на извършване на оценка на корупционния риск в Дружеството са определени две групи индикатори за корупционен риск – обективни и субективни. Към всеки от индикаторите са определени условия, реализирането на които води до настъпване на корупционни прояви. Всяко от условията, включени в индикаторите се оценява с точки, в зависимост от влиянието за повишаване степента на корупционния риск. За всеки индикатор е определен коефициент на тежест. Оценката на всеки от индикаторите се формира като средноаритметичният резултат от сбора на точките от условията се умножи по коефициента на тежест.

Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще продължи да работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в Дружеството ще се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2018-2020 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБНЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на



Република България, Виенската конвенция и подзаконните нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на барьерите. 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.

Изпълняват се програми за повишаване на ядрената безопасност и радиационна защита на блокове 5 и 6 на основа на резултатите от преоценката на безопасността и програма за реализиране на мерки за подобряване на безопасността на хранилище за отработено ядрено гориво, съгласно лицензионни условия от лицензиите за експлоатация.

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в програмата са пряко свързани с подобряване на човешката дейност, мотивация на служителите, създаване на атмосфера на ненаказание и докладване на събития ниско ниво и почти събития, оценка на индивидуалното трудово изпълнение и кариерно развитие, обучение и квалификация на персонала.

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 резерви 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 2018 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 2018 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 отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

Така както е оповестено в Пояснение 4.22.9 „Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2018 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 2018 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 Етичния кодекс на професионалните счетоводители 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 2018 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. Периодична преценка на имоти, машини и съоръжения

Пояснение 4.9 и Пояснение 7 към консолидирания финансов отчет

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Групата е приела като счетоводна политика за последващо оценяване на имоти, машини, съоръжения, оборудване и специализирани транспортни средства (наричани по нататък имоти, машини и съоръжения или активи), модела на преоценената стойност. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години. Към 31 декември 2018 г., е направена преценка на тези имоти, машини и съоръжения, доколкото това е последната година от приетия тригодишен период. Оценката е извършена от независим лицензиран оценител, външен за Групата експерт. Активите, обект на преценка, 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	Нашите одиторски процедури, извършени, където е приложимо, със съдействието на нашите специалисти оценители, включват, наред с други и следните процедури: • Преглед и оценка на счетоводната политика на Групата, приложена през отчетния период относно признаване, класификация, последваща преценка 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

текущото им използване в дейността, максимизира тяхната стойност. Оценката на имоти, машини и съоръжения по справедлива стойност е приблизителна оценка, свързана с използване на специфични техники, методи и модели. Спецификата на активите и процеса на оценяване, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения, също така и поради съществеността на тази група активи, ние сме определили този въпрос като ключов одиторски въпрос.	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.
2. Първоначална оценка и класификация на финансови активи, определяне на тяхната обезценка, включително прехода към МСФО 9 „Финансови инструменти“ МСФО 9 „Финансови инструменти“ (МСФО 9) влезе в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. МСФО 9 е нов и комплексен счетоводен стандарт, който изисква значителна преценка и тълкуване при прилагането му. Ефектът от прилагането на МСФО 9 трябва да бъде оповестен според разпоредбите на МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. Имайки предвид ефектът от този нов счетоводен стандарт върху началните салда на консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата на 1 януари 2018 г. и избраните счетоводни политики и допускания, взети от ръководството при прилагането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г., ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит. <i>Пояснение 3.1, Пояснение 4.13, Пояснение 4.22.7, Пояснение 11, Пояснение 15, Пояснение 36.1 и 36.2, Пояснение 40.2 към консолидирания финансов отчет</i>	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Ние се фокусирахме върху тази област, тъй като: а) ръководството извършва значителни преценки, като използва субективни предположения и допускания относно	Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури: Оценка и проверка на счетоводната политика, приложима от 1 януари 2018г. за признаване, класификация,

първоначалната класификация на финансовите активи според разпоредбите на МСФО 9; б) процесът на определяне на очакваните кредитни загуби предполага множество преценки и по-високо ниво на несигурност и субективност при прогнозните допускания за това кога и колко да се признае обезценка на кредити, както и оценяване размера на очакваните кредитни загуби; Във връзка с изложеното по-горе, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит. Ключовите промени, произтичащи от приемането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г. за Групата са свързани с: а) изчисляване на кредитни загуби на финансовите активи, които вече се определят въз основа на очакваните загуби, а не на исторически понесените загуби; б) първоначална оценка и класификация на финансовите активи. В допълнение ние определихме преходът към МСФО 9 и изискванията за оповестяване за ключов одиторски въпрос, тъй като Групата е разработила нови модели за изчисляване на обезценките на финансови активи, при които се изисква прилагане на преценки в много значими области, и по-специално по отношение на изчислението на очакваните кредитни загуби (expected credit losses, ECL).	последваща оценка и обезценка на финансови активи; • Проверихме бизнес модела на Групата по отношение на класификацията и оценката за всяка категория финансови активи; • Проверихме и оценихме новата методология за определяне на обезценката, базирана на очакваните кредитни загуби, както и за класификацията и оценката на финансовите активи, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 9; • Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от моделите, както и ключовите преценки и допускания, използвани от ръководството при прилагането им; • За извадка от съществени експозиции проверихме целесъобразността на определянето на експозицията при неизпълнение, проверихме изчислението на вероятността от неизпълнение (PD), използвана при изчисленията на очакваните кредитни загуби (ECL). Също така, ние проверихме математическата точност на изчислението в моделите към 1 януари и 31 декември 2018 г.; • Оценка на адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет по отношение на финансовите активи, включително ефектът от прехода на 1 януари 2018 г., за да определим дали те са в съответствие с изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“.
--	---

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 изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- a) Информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“ по-горе.

- б) Консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Консолидираната нефинансова декларация за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

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

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

- Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 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 2018 г. на Групата представлява четвърти 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:

Васка Гелина



23 април 2019 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2018	31 декември 2017 *
Активи		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	2 572 012	2 685 190
Нематериални активи	8	9 738	11 176
Инвестиционни имоти	9	4 100	4 095
Вземания от свързани лица	36.1	7 529	23 039
Нетекущи търговски и други вземания	10	3 261	5 123
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (АВА)	11	466	232
Отсрочени данъчни активи	12	51	39
Нетекущи активи		2 597 157	2 728 894
Текущи активи			
Ядрено гориво	13	213 962	235 443
Материални запаси	14	60 477	58 906
Търговски и други вземания	15	43 694	37 597
Вземания от свързани лица	36.1	107 793	155 533
Пари и парични еквиваленти	16	242 703	182 778
Текущи активи		668 629	670 257
Общо активи		3 265 786	3 399 151

* Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е презначислена.

Съставна: 
/Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор: 
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 78 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2018	31 декември 2017 *
	ХВЛ. ЛВ.	ХВЛ. ЛВ.
Собствен капитал и пасиви		
Собствен капитал		
Акционерен капитал	18.1	244 585
Законови резерви	18.2	24 566
Преценъчен резерв на нефинансови активи	18.3	1 403 424
Резерв от преценки по плавно с дефинирани доходи		(45 698)
Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		211
Други резерви	18.4	826 845
Неразпределена печалба		160 327
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		2 614 260
Неконтролиращо участие		447
Общо собствен капитал		2 722 701
Пасиви		
Нетекущи пасиви		
Заеми	19	33 127
Задържани суми по договори за строителство	20	863
Финансирания	21	154 616
Задължения за доходи на персонала при пенсониране	22	50 954
Нетекущи търговски и други задължения	23	18 656
Отсрочени данъчни пасиви	12	163 940
Нетекущи пасиви		422 156
Текущи пасиви		
Търговски и други задължения	23	123 654
Задължения към свързани лица	36.1	942
Заеми	19	33 890
Финансирания	21	4 435
Задържани суми по договори за строителство	20	4 971
Задължения за доходи на персонала при пенсониране	22	14 490
Провизия за отработено ядрено гориво и други	24	41 775
Задължение за данък върху доходите		4 766
Текущи пасиви		228 923
Общо пасиви		651 079
Общо собствен капитал и пасиви		3 265 786

* Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с издваните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена.

Съставил: 
/Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Hasko Mihov/

Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 78 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



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

Пояснение	2018	2017 *
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	1 103 214	913 951
Приходи от продажба на топлоенергия	2 007	2 138
Приходи от продажби на продукция	25 1 105 221	916 089
Приходи от финансиране	21 5 566	5 615
Други приходи и доходи	26 10 586	12 869
Разходи за материали	28 (151 887)	(145 890)
Разходи за външни услуги	29 (127 081)	(116 266)
Разходи за персонала	30 (226 759)	(209 890)
Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	7,8 (199 518)	(192 311)
Разходи за провизии	31 (41 118)	(668)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	32 (6 552)	5 793
Други разходи	33 (187 504)	(146 800)
Изменение в незавършеното производство	(2 163)	3 244
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	513	882
Печалба от оперативна дейност	179 304	132 667
Финансови разходи	34 (2 538)	(3 549)
Финансови приходи	34 4 411	1 641
Печалба преди данъци	181 177	130 759
Разход за данък върху дохода	35 (17 631)	(12 615)
Печалба за годината от продължаващи дейности	163 546	118 144
Печалба за годината от преустановени дейности	17 -	202
Печалба за годината	163 546	118 346

* Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена.

Съставил: 
/Мargarита Младенова/

Изпълнителен директор: 
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 78 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



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

23. 04. 2019

„Ейч Ел Би България“ ООД
H E B Bulgaria Ltd.

Управител:

Регистриран одитор:

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

Пояснение		2018	2017 *
		ХИЛ. АВ.	ХИЛ. АВ.
Печалба за годината		163 546	118 346
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	22	(11 781)	(5 079)
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		(59)	-
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	12	(809)	508
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		7 285	(4 571)
Общо всеобхватен доход за годината		170 831	113 775
Печалба за годината, полагаща се на:			
Акционер на компанията майка		163 500	118 296
Неконтролиращото участие		46	50
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:			
Акционер на компанията майка		170 785	113 725
Неконтролиращото участие		46	50

* Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е пренасяна.

Съставил: 
/Мargarита Мъикова/

Изпълнителен директор: 
/Наско Михов/



Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 78 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Бйч Ел Би България ООД



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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преполовян резерв на нефинансови активи	Резерв от променливи плащане с дефинирани доходи	Резерв от променливи капиталови изчисления по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционерите на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Сaldo към 31 декември 2017 г.*	244 585	19 893	1 385 926	(35 095)	-	983 459	121 933	2 722 701	446	2 723 147
Корекции от първоначално прилагане на МСФО 9, нетно от данъци (Пояснение 3.1)	-	-	-	-	264	-	(2 875)	(2 611)	-	(2 611)
Сaldo на 1 януари 2018 г. (преразчислено)	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 едновалутна собственост	-	-	17 941	(10 603)	(53)	(157 459)	(119 154)	(276 613)	(37)	(276 650)
Други променливи доходи	-	-	19 934	(11 781)	(59)	-	-	7 285	-	7 285
Прекъсване на нефинансови активи	-	-	(1 993)	1 176	6	-	-	8 094	-	8 094
Данък върху доходите/печалбата	-	-	-	-	-	-	-	(809)	-	(809)
Композитни на друг собствен капитал	-	-	-	-	-	-	163 300	163 300	46	163 346
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общо собствен капитал за годината	-	-	17 941	(30 603)	(53)	-	163 500	170 785	46	170 831
Увеличение на резерви за съгласна изразходвана печалба	-	4 671	-	-	-	846	(5 519)	-	-	-
Прекъсване на променливи резерви на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(443)	-	-	-	-	-	-	-
Други променливи	-	-	-	-	-	(1)	443	(1)	(2)	(10)
Сaldo към 31 декември 2018 г.	244 585	24 566	1 403 424	(45 695)	211	826 845	160 327	2 614 260	447	2 614 707

* Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителна информация не е представена.

Съставя: Мартинка Милкова /Изпълнителен директор/

Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидиранят финансов отчет е одобрен за издаване с Решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г. Водещото лице на финансов отчет: Мартинка Милкова /Изпълнителен директор/

Поясненията безплатно от страница 8 до страница 28 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД



23.04.2019

„Ейч Ел Би България“ ООД

H2B Bulgaria Ltd

Управление 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	Законни резерви	Проектирвани резерви на нефинансови активи	Резерв от променки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределен печалба	Общо собствени капитал на акционерите на компанията	Неконтролно участие	Общо собствени капитал
Сaldo към 1 януари 2017 г.	236 165	19 757	1 387 272	(30 524)	982 594	14 334	2 609 598	428	2 610 026
Дивиденди	-	-	-	-	-	(611)	(611)	(32)	(643)
Сделки с еднолични собственици	-	-	-	-	-	(611)	(611)	(32)	(643)
Други всеобхватен доход, нетно от дивиденди	-	-	-	(4 571)	-	-	(4 571)	-	(4 571)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	118 296	118 296	50	118 346
Общи всеобхватен доход за годината	-	-	-	(4 571)	-	118 296	113 725	50	113 775
Увеличение на капитала за сметка на неразпределена печалба	8 420	-	-	-	-	(8 420)	-	-	-
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	136	-	-	-	(1 001)	-	-	-
Прехвърляне на проектирвани резерви на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(1 346)	-	-	1 346	-	-	-
Други изменения	-	-	-	-	-	(11)	(11)	-	(11)
Сaldo към 31 декември 2017 г.	244 585	19 893	1 385 926	(35 095)	983 459	123 933	2 722 701	446	2 723 147

Съставил:  /Маргарита Мънкова/

Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване съгласно решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните беседки от страница 8 до страница 10 са неразделна част от консолидирания финансов отчет и издадени одитирани.

Одиторско дружество
Ейч Ел Бн България ООД

Изпълнителен директор:



Финансов отчет

документ с дата:

23.04.2019

„Ейч Ел Бн България“ ООД
HVBulgaria Ltd.
Управляващ директор



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

Пояснение	2018 ХИЛ. ЛВ.	2017 ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 310 438	1 014 978
Плащания към доставчици	(293 986)	(296 360)
Плащания към персонала и осигурителни институции	(213 634)	(196 383)
Платени такси, комисионни и други подобни	(51)	(29)
Плащания към фонда РАО, фонда ИЕЯС и фонда СЕС	(168 335)	(139 178)
(Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(28 509)	(15 599)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(164 775)	(117 020)
Парични потоци, свързани със застраховки	(15 315)	(15 298)
Други парични потоци от оперативна дейност	33 150	18 167
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	458 983	253 278
Нетен паричен поток от преустановени дейности	17	(9 517)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	458 983	243 761
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(84 200)	(95 424)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	3 227	14
Получени дивиденди	173	251
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(80 800)	(95 159)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(38 872)	(42 784)
Платени лихви	(1 855)	(2 334)
Изплатени дивиденди	(276 613)	(611)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(317 340)	(45 729)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	60 843	102 873
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	182 778	79 905
Ефект от МСФО 9	(918)	-
Пари и парични еквиваленти в края на годината	16 242 703	182 778

Съставил: 
/Мargarита Мъикова

Изпълнителен директор: 
/Надежда Мъикова



Дата на съставяне: 19 април 2019 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 19 април 2019 г.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 78 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище в гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата – Република България чрез отделение от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергичен 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 2018 г. едноличен собственик на Групата е „Български Енергичен 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 2018 г.:

- Жаклен Пасиф Коен – Председател
- Иван Тодоров Пончев – Член
- Наско Асенов Михов – Член

Към 31 декември 2018 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 (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

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 за 2017 г.), 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

За текущата финансова година Групата е приела всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС и съответно от Международния комитет за разяснения на МСФО (КРМСФО).

От възприемането на тези стандарти и/или тълкувания, приложими за годишни отчетни периоди, започващи най-рано на 1 януари 2018 г., са настъпили промени в счетоводната политика на Групата относно принципите, правилата и критериите за отчитане на следните отчетни обекти: инвестиции и капиталови инструменти, търговски вземания, вземания от свързани лица, вземания по предоставени заеми, пари и парични еквиваленти, съдебни и други вземания, приходи от договори с клиенти, както и на представянето и оповестяванията на финансова информация, свързана с тях.

Групата е приложила за първи път МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ и МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Групата е избрала да прилага МСФО 15 като използва метода на кумулативния ефект, при който сравнителната информация не се пренасява, също така Групата се възползва и от освобождаването в параграф 7.2.15 на МСФО 9 за пренасяване на сравнителната информация по отношение на класификацията на финансовите активи и пасиви и обезценката по МСФО 9.

Кумулативният ефект от първоначалното прилагане е признат като корекция на неразпределената печалба на датата на първоначалното прилагане (1 януари 2018 г.). Сравнителната информация в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и в консолидирания отчет за финансовото състояние не е пренасявана и е представена според отменените стандарти МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“, МСС 39 „Финансови инструменти: Признание и оценяване“ МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестявания“.

Значителните промени в счетоводната политика и ефектите от първоначалното прилагане са описани в Пояснение 3.1 и са отчетени ефектите от промяната в счетоводната политика, във връзка с измененията на МСФО, приети от ЕС и влизащи в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2018 г. Ефектът от първоначалното прилагане на тези стандарти е основно свързан с увеличение на признатата обезценка за очаквани кредитни загуби на финансови активи и увеличение на друг всеобхватен доход (ДВД), свързан с финансови активи, оценявани по справедлива стойност през ДВД (Пояснение 3.1).

За първи път през 2018 година се прилагат и някои други изменения и разяснения, но те не оказват ефект върху консолидирания финансов отчет на Групата. Групата не е приела стандарти, разяснения или изменения, които са публикувани, но все още не са влезли в сила.

3.1. Стандарти и разяснения, влезли в сила от 1 януари 2018 г.

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане за периода, започващ на 1 януари 2018 г.:

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ и свързаните разяснения към МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ (наричани по-нататък МСФО 15) заместват МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“, както и няколко разяснения свързани с приходите. Новият стандарт изменя изискванията за признаване на приходи и установява принципи за докладване на информацията относно естеството, размера, времето и несигурността на приходите и паричните потоци, произтичащи от договори с клиенти. МСФО 15 въвежда нов, пет-стъпков модел за отчитане на приходите, произтичащи от договори с клиенти, и изисква приходите да се признават в размер, който отразява възнаграждението, на което предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлените на клиента стоки или услуги. МСФО 15 изисква от предприятията да упражняват преценка, при отчитане на всички уместни факти и обстоятелства, когато прилагат всяка една стъпка от модела по отношение на договорите с техните клиенти.

Новият стандарт е базиран на принципа, че приходите се признават, когато контролът върху стоката или услугата се прехвърля на клиента.

Приходите, които имат съществен ефект за Групата основно са свързани с договори за продажба на електрическа енергия. Продажбите се извършват съгласно сключени договори с клиенти. Договорите с клиентите за продажба отговарят на критериите за отчитане на договор с клиент.

Обичайно при тези договори продажбата на електрическа енергия е единственото задължение за изпълнение.

Прилагането на МСФО 15 за първи път в Групата засяга главно следните области:

- включване на допълнителни оповестявания в консолидираните финансови отчети;
- идентифициране на задълженията за изпълнение.

(а) Преход

Групата е избрала да приложи МСФО 15, използвайки метода на кумулативния ефект, като ефектът от първоначалното прилагане на този стандарт ще бъде признат като корекция на началното saldo на неразпределената печалба на датата на първоначалното прилагане, т.е. 1 януари 2018 г. Съответно, информацията представена за 2017 година не е преизчислена, т.е. представена е в съответствие с прилаганите тогава разпоредби на МСС 18, МСС 11 и свързаните разяснения. В допълнение, изискванията за оповестяване на МСФО 15 не са изцяло приложени по отношение на сравнителната информация. Предоставена е информация за сравнителната информация въз основа на изискванията за оповестяване на отменените стандарти (МСС 18) и прекласификации във връзка с новите изисквания за оповестяване по МСФО 15.

В съответствие с преходните разпоредби на стандарта, МСФО 15 е приложен само към договори, които не са били приключени към 1 януари 2018 г.

(б) Оценка и признаване

Приходите, които имат съществен ефект за Групата са приходите от продажба на електрическа енергия. Признаването и оценяването на приходите по тези договори не се различава от признаването им с досегашната практика.

Групата е оценила ефектите от прилагането на новия стандарт МСФО 15 върху консолидираните си финансови отчети и не е идентифицирала области, които да бъдат засегнати и които да оказват влияние върху стойностите на нейните приходи от дейността и/или вземанията, доколкото не се очаква съществена промяна в бизнес модела, нито промяна във времевия хоризонт на прехвърляне на контрола към клиентите от оказваните от Групата услуги или отчитането на продажбите на електрическа енергия и други краткотрайни активи. Допълнителна информация за счетоводните политики на Групата, свързани с признаването на приходи по договори с клиенти, е представена в Пояснение 4.4 и Пояснение 27.

МСФО 9 „Финансови инструменти“

МСФО 9 установява нови принципи, правила и критерии за класификация и оценка на финансовите активи и финансовите пасиви, отписване на финансови инструменти, обезценка на финансови активи и счетоводно отчитане на хеджирането и заменя МСС 39 „Финансови инструменти: Признаване и оценяване“. Въведени са нови класификационни критерии и групи на финансовите активи, нови правила за тяхното последващо оценяване и признаването на приходите от лихви. Също така МСФО 9 установява нов подход за измерване на обезценки – на база очакваните кредитни загуби (ОКЗ).

Подробна информация за новата счетоводна политика и ефектът от промяната спрямо прилаганата преди това счетоводна политика, са представени по-долу.

(а) Преход

Групата е приела МСФО 9 на определената дата на влизане в сила (1 януари 2018 г.) и не преизчислява сравнителната информация.

Групата се възползва от освобождаването в параграф 7.2.15 от МСФО 9 от преизчисляване на преходни периоди по отношение на класификацията и обезценката на финансовите инструменти. Кумулативният ефект от първоначалното прилагане е признат като корекция на неразпределената печалба на датата на първоначалното прилагане (1 януари 2018 г.).

Следната таблица обобщава ефектът от прехода към МСФО 9, нетно от данъци върху началното saldo на неразпределената печалба:

	Ефект върху началните салда	ХИЛ. ЛВ.
Неразпределена печалба към 31 декември 2017 г.		123 933
Увеличение на загубите от обезценка на вземания от свързани лица		(1 607)
Увеличение на загубите от обезценка на търговски и други вземания		(1 038)
Увеличение на загубите от обезценка на парични средства в банки		(549)
Отсрочени данъци		319
Неразпределена печалба на 1 януари 2018 г.		121 058

Следната таблица обобщава ефектът от прехода към МСФО 9, нетно от данъци върху началното салдо на резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност:

	Ефект върху началните салда	ХИЛ. ЛВ.
Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)		293
Отсрочени данъци		(29)
Ефект на 1 януари 2018 г.		264

Като резултат от приемането на МСФО 9, Групата е приела свързаните изменения в МСС 1 „Представяне на финансови отчети“, които изискват загубата от обезценка на финансови активи да бъде представена на отделен ред в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. Според прилаганата, от Групата към 31 декември 2017 г. счетоводна политика, обезценката на търговски и други вземания се представя на ред „Други разходи“. Съответно, Групата е извършила прекласификация на загуби от обезценка/реститутирана обезценка на финансови активи за 2017 г. в размер на 5,793 хил. лв. според МСС 39 от ред „Други разходи“ към ред „Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, завършваща на 31 декември 2017 г.

В допълнение, Групата е приела свързаните изменения в МСФО 7 „Финансови инструменти: Оповестяване“, които са приложими към оповестяванията за 2018 г., но не са изцяло приложени по отношение на сравнителната информация.

(б) Класификация и оценка

МСФО 9 въвежда нов подход за класификация на финансовите активи, който се базира на характеристиките на договорните парични потоци на финансовите активи и бизнес модела, в който те се управляват. Влиянието на МСФО 9 върху класификацията и оценката на финансовите активи е представена по-долу.

Значителна част от притежаваните финансови активи се държат от Групата с цел събиране на свързаните с тях договорни парични потоци. Ръководството на Дружеството-майка е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, които по МСС 39 са били класифицирани като „кредити и вземания“ и оценявани последващо по амортизирана стойност към 31 декември 2017 г., ще 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 са класифицирани и ще се оценяват последващо по МСФО 9 по амортизирана стойност.

Следната таблица представя класификацията на всеки тип от финансовите активи на Групата по МСС 39 и последващата им класификация и оценяване по МСФО 9 на 1 януари 2018 г.

	Тип на финансовия актив	Категория по МСС 39	Категория по МСФО 9
1	Краткосрочни търговски вземания	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
5	Вземания по предоставени заеми	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
6	Парични средства и еквиваленти	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
8	Капиталови инструменти	Финансови активи на разположение за продажба	Капиталови инструменти, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)

Таблицата по-долу представя първоначалните балансови стойности на всеки тип финансови активи на Групата по МСС 39 и балансови им стойности по МСФО 9 на 1 януари 2018 г.

Тип на финансовия актив	Категория по МСС 39	Категория по МСФО 9	Балансова стойност по МСС 39	Балансова стойност по МСФО 9
			хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи търговски вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	5 123	4 235
Текущи търговски вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	31 650	31 650
Съдебни и присъдени вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	577	577
Други вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	549	399
Вземания от свързани лица	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	178 572	176 965
Парични средства в банкови сметки	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	182 705	182 156
Капиталови инструменти	Финансови активи на разположение за продажба	По справедлива стойност през друг всеобхватен доход	232	525
Всичко финансови активи			399 408	396 507

Ефектът от приемането на МСФО 9 върху балансовите стойности на финансовите активи на 1 януари 2018 г. е свързан основно с новите изисквания за обезценка на финансовите активи и оценяването по справедлива стойност през друг всеобхватен доход на капиталовите инструменти, които по МСС 39 са били представяни по цена на придобиване.

(в) Обезценка на финансови активи

МСФО 9 заменя модела на „понесените загуби“ в МСС 39 с модела на „очакваните кредитни загуби“. Съгласно разпоредбите на МСФО 9, загубите от обезценка следва да се признават по-рано, отколкото тези според МСС 39.

Групата е приела счетоводна политика и методология за оценка на кредитния риск и определяне на очакваните кредитни загуби за всеки тип финансови активи. Счетоводната политика включва:

- Подходите за определяне на кредитната обезценка на всеки вид финансови активи;
- Фазите на финансови активи, отчитани по стандартизирания подход на МСФО 9;
- Моделите за изчисление на очакваните кредитни загуби за дванадесет месеца или за целия срок на финансовите активи.

Следната таблица представя избора от Групата подход за обезценка за всеки тип финансови активи по МСФО 9 от 1 януари 2018 г.

	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	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
7	Капиталови инструменти	Капиталови инструменти, оценявани по справедлива стойност през ДВД	Извън обхвата на моделите за обезценка на МСФО 9

Групата е определила, че прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9, в сила от 1 януари 2018 г., водят до признаване на допълнителна загуба от обезценка. По-долу е описано равнието на крайното салдо на провизиите за обезценка в съответствие с МСС 39 с началното салдо на провизиите за загуба, определени в съответствие с МСФО 9:

	Обезценка съгласно МСС 39 към 31 декември 2017 г.	Преоценяване	Очаквани кредитни загуби съгласно МСФО 9 към 1 януари 2018 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи търговски вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(888)	(888)
Текущи търговски вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(1 075)	-	(1 075)
Вземания от свързани лица съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(1 607)	(1 607)
Съдебни и присъдени вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(2 201)	-	(2 201)
Други вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(5 345)	(150)	(5 495)
Парични средства и еквиваленти съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(549)	(549)
	<u>(8 621)</u>	<u>(3 194)</u>	<u>(11 815)</u>

Групата е приела следните нови и ревизирани стандарти и разяснения, които са задължителни за прилагане от 1 януари 2018 г. които не оказват ефект върху консолидираното финансово състояние и резултатите от дейността ѝ.

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - приет от ЕС на 28 март 2018 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.);

Промени в МСФО 2 „Плащане на базата на акции“ - приети от ЕС на 26 февруари 2018 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - приети от ЕС на 14 март 2018 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“ - приети от ЕС на 3 ноември 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016)“ - приети от ЕС на 7 февруари 2018 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.).

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали в сила

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения към съществуващи стандарти, са издадени от СМСС и са приети за прилагане от ЕС, но все още не са влезнали в сила и не са били приети за по-ранно прилагане от Групата:

МСФО 16 „Лизинг“ – приет от ЕС на 31 октомври 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.);

Този стандарт е с изцяло променена концепция и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите. Въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинги с цел по-достовърно представяне на тези сделки. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт МСС 17 „Лизинг“, КРМСФО 4 „Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг“, ПКР-15 „Оперативен лизинг – стимуланс“ и ПКР-27 „Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг“. Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на единичен модел на счетоводно третиране на лизингите при лизингополучателите за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца, като ще се признава актив „право на ползване“, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита задължението по тези договори. 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. СМСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на маловални активи, като това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

В допълнение, МСФО 16 изисква от лизингополучателите и лизингодателите да правят по-подробни оповестявания спрямо тези по МСС 17.

Ръководството е в процес на оценяване на ефекта от прилагането на стандарта и все още не може да представи количествена информация.

Изменение в МСФО 9 „Финансови инструменти“ - Предлаващия с негативна компенсация – (прието от ЕС на 22 март 2018 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019г.);

КРМСФО 23 „Несигурност, свързана с данъчни третирания на данъци върху дохода“ – (приет от ЕС на 23 октомври 2018 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019г.);

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2015-2017)“ – (приети от ЕС на 14 март 2019 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменения в МСС 19 „Доходи на наети лица“ – Изменение, съкращаване или уреждане на плана – (приети от ЕС на 13 март 2019 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия“ – (прието от ЕС на 8 февруари 2019 г., в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.).

3.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

Ръководството счита за подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от ЕС и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този консолидиран финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на ЕС. Групата не очаква тези стандарти и разяснения да окажат съществено влияние върху консолидираното финансово състояние, резултатите от дейността и/или оповестяванията на Групата.

МСФО 17 „Застрахователни договори“ – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.);

Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);

Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия“ – Дългосрочни инвестиции в асоциирани предприятия или в съвместно контролирани предприятия – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 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 присла да представя консолидирания отчет 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 в консолидирания финансов отчет; или
- в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет.

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

Групата прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преначислена.

Финансовата информация е представена и оповестена съгласно изискванията на МСС 39 „Финансови Инструменти: Признание и Оценяване“ (отменен), МСФО 7 „Финансови Инструменти: Оповестяване“ и МСС 18 „Приходи“ (отменен).

Групата е избрала модифицирано ретроспективно прилагане за първи път на МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“. При приемането на МСФО 9 „Финансови инструменти“ Групата е приложила облекченията при първоначалното му прилагане. Всички корекции, произтичащи от първоначалното прилагане на двата нови стандарта, са отчетени в собствения капитал (към „неразпределена печалба“ и „резерви“) на 1 януари 2018 г.

Ефектите от първоначалното прилагане на новите МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ и МСФО 9 „Финансови инструменти“ са описани в Пояснение 3.1.

4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.4. Приходи

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Групата и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена, независимо от това кога е получено плащането. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото или дължимо възнаграждение на база на договорените условия на плащане, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.

Групата анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент.

Тя е достигнала до заключение, че действа като принципал във всички такива договорености. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажби на електроенергия

Приход се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, чиито съоръжения са присъединени към електропреносната мрежа – обществен доставчик, крайни потребители и търговци на пазара на електрическа енергия. Приходи от продажби се признават на база на показания за консумирана електрическа енергия, измерена със средства за търговско измерване на месечна база.

Произведената електроенергия за периода се реализира по регулирани от КЕВР и свободно договорени с клиентите (търговци и потребители) цени. Електроенергията за собствени нужди за блокове 5 и 6 влиза в тяхната себестойност.

Предоставяне на услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Когато резултатът от сделката (договора) не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава, само доколкото извършените разходи подлежат на възстановяване.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се отчитат, като се използва методът на ефективния лихвен процент, представляващ процентът, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходите от лихви се включват на ред „Финансови приходи“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. В приходите от лихви се включват и приходи от лихви по просрочени вземания.

Приходи от дивиденди

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

Приходи от правителствени дарения

Правителствени дарения, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в консолидирания отчет за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Групата ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансирането за дълготрайни активи се признават в печалбата или загубата за периода на систематична база в рамките на полезния живот на съответния актив.

Правителствени дарения за финансиране на текущата дейност се признават на систематична база в печалбата или загубата през периодите, в които са извършени съответните разходи, които следва да бъдат компенсирани с получените дарения.

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърля 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 прехвърля обещаната стока или услугата 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 разграничени (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 консолидираните финансови отчети.

Договорите с клиенти обикновено 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 (която изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Групата разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти

Продажба на електрическа енергия

Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД след съгласуване на същите между страните. Графици се качват всеки ден до 15,30 ч. за следващия ден както за свободен така и за регулиран пазар и за борса. Извършва се така наречено нетно месечно търговско мерене на количествата на изводите на ОРУ (Открит разпределителна уредба), които следва да отговарят на заявените количества в графиките.

При продажбите на електроенергия няма наличен 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, 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. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потребление. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

При продажбите на топлоенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на топлоенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.

Приходи от услуги

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от 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. Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, 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 комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредила стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата 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 Групата 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.

Сада 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 прехвърляла 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 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	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчита като приход до размер на начислени преди това разходи.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линеен метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Дружеството-майка прецени, че друга системна база отразява по-точно временния модел, при чието използване е намалена извлечената полза от настия актив.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заемни 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 brutната балансова стойност на финансовите активи, 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 (brutната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

4.5. 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 „Наредбата за образуване и прилагане на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на АЕЦ Козлодуй ЕАД. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозираното 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 съгласно Наредбата за ценообразуване на ел. енергия и Закона за енергетиката.

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

Прямата 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 „Отоплителна централа“.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ Козлодуй се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

Разходи за спомогателни и допълнителни дейности

Разходите за спомогателни и допълнителни дейности се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базите за разпределение на непреките технологични разходи са, както следва:

- За ремонтна дейност:
 - за външни обекти - вложени човекочасове по обекти и поръчки;
 - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности „Производство на електроенергия“ и „Пренос на топлоенергия“.

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите“ по смисъла на Закона за корпоративното подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закона за местните данъци и такси са включени в „Разходи за външни услуги“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.6. 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“.

4.7. Печалба или загуба от преустановени дейности

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

- представлява определен вид основна дейност или обхваща дейности от определена географска област;

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

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, която е анализирана в Пояснение 17.

Оповестяването на преустановените дейности е свързано с всички дейности, които са били преустановени към датата на консолидирания финансов отчет за последния представен период. В случай че дейности, които са били представени като преустановени в предходен период, бъдат подновени през текущата година, съответните оповестявания за предходния период също са променени.

4.8. Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, неизстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен:

Програмни продукти	2-10 години
Лицензи	за срока на лиценза
Други	3-10 години
Продукти от развойна дейност	5-20 години

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се

включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Групата за целите на вътрешни за Групата потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертния комитет, назначена от ръководството на Дружеството-майка, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Групата употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

Научноизследователска дейност

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата или загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Групата възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотносими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата или загубата, когато възникнат. 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.

4.9. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията (ИМС) се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас единични активи, както следва:

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земни	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• масивни	Модел на преоценка
	• немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	

№	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 (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на ИМС се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на ИМС при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Групата претеглява 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	25-100 години
Машини, съоръжения и оборудване	4-59 години
Мобилен телефони	3-8 години
Повдигателни съоръжения	20-64 години
Преносими инструменти	5-19 години

КИП и А системи	3-45 години
Автомобили	9-42 години
Транспортни средства	5-40 години
Компютърна техника	2-30 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.

4.10. Инвестиционни имоти

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

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

Инвестиционните имоти първоначално се признават по цена на придобиване. Тази цена зависи от начина на придобиването му.

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 желатели страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на консолидираните финансови отчети.

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.

Печалбите или загубите, възникнали от изваждането от употреба на инвестиционен имот, се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването и балансовата стойност на имота и се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (освен ако МСС 17 не изисква друго за продажба при обратен лизинг).

4.11. Тестове за обезценка на нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

При изчисляване 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.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата 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, превъзпавя възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Групата, коригиран при необходимост с цел елиминирание на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички 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.

4.12. Отчитане на лизингови договори – 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 временния модел, при чето 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 стимул 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.

4.13. Финансови инструменти

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Групата стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансов актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото потасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Групата ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на сделката.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

4.13.1. Финансови активи

С цел последващо оценяване на финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, те се класифицират в следните категории:

- кредити и вземания;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата;
- инвестиции, държани до падеж;
- финансови активи на разположение за продажба.

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Групата. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на консолидирания финансов отчет. Финансовите активи се обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“, с изключение на загубата от обезценка на търговски и други вземания, която се представя на ред „Други разходи“.

Групата притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Групата, са недеривативни финансови инструменти с фиксирани плащания, които не се търгуват на активен пазар. Кредитите и вземанията последващо се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, намаляна с размера на обезценката. Всяка промяна в стойността им се отразява в печалбата или загубата за текущия период. Парите и паричните еквиваленти, търговските и по-голямата част от другите вземания на Групата спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на консолидирания финансов отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или е вероятно да обявят неплатежоспособност/свърхзадължителност или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците. Загубата от обезценка на търговски и други вземания се представя в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

Когато наличната информация за определяне на сумата на обезценката е ограничена, тогава преценката за обезценка се обосновава с исторически данни от опита на Групата, свързан с търговските взаимоотношения с подобни длъжници или друга надеждна база за преценка.

Степента на обезценка се определя по метода на възрастовия анализ на вземанията и е съобразена с броя на дните в просрочие (с изключение на общата партия от продажби на топлоенергия на физически лица).

Степента на обезценка на вземанията от продажби на топлоенергия от физически лица се извършва на база среден процент на събираемост за предходните пет години.

Финансови активи на разположение за продажба

Финансови активи на разположение за продажба са недеривативни финансови активи, които са определени като финансови активи на разположение за продажба или не спадат към нито една от останалите категории финансови активи. Финансовите активи от тази категория последващо се оценяват по справедлива стойност с изключение на тези, за които няма котировки на пазарната цена на активен пазар и чиято справедлива стойност не може да бъде надеждно определена. Последните се оценяват по амортизирана стойност по метода на ефективния лихвен процент или по себестойност, в случай че нямат фиксиран падеж. Промените в справедливата им стойност се отразяват в другия всеобхватен доход и се представят в съответния резерв в консолидирания отчет за промените в собствения капитал, нетно от данъци, с изключение на загубите от обезценка и валутни курсови разлики на парични активи, които се признават в печалбата или загубата. Когато финансов актив на разположение за продажба бъде продаден или обезценен, натрупаните печалби и загуби, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицират от собствения капитал в печалбата или загубата за отчетния период и се представят като рекласифицираща корекция в другия всеобхватен доход. Лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, и дивиденди се признават в печалбата или загубата като „Финансови приходи“. Възстановяване на загуби от обезценка се признава в другия всеобхватен доход с изключение на дълговите финансови инструменти, при които възстановяването се признава в печалбата или загубата, само ако възстановяването може обективно да бъде свързано със събитие, настъпило след момента на признаване на обезценката.

4.13.2. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Групата включват банкови заеми, търговски и други задължения.

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, с изключение на финансови инструменти, държани за търгуване или определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се оценяват по справедлива стойност с отчитане на промените в печалбата или загубата.

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Групата. Те са отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, нетно от разходите по получаването на заемите. Финансови разходи като премия, платима при уреждане на дълга или обратното му изкупуване, и преки разходи по сделката се отнасят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

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 акционерите, се признават, когато те са одобрени с решение на Единоличния собственик.

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Финансов инструмент е всеки договор, който поряжда 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 тя 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 актив, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представява: 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 актив, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

4.13.3. 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 главницата и анхви (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 трансакцията, 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 цена 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 или 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 консолидиран финансов отчет на Групата, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)

При първоначално признаване Групата класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „Финансови приходи“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Групата оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Групата може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случай когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Групата е прехвърлила правата си за получаване на парични потоци от актива или е посло 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, тя 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 подхода, 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 дължниците 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.

4.13.4. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Групата признава в консолидирания отчет за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на

заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват и 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 определяла 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 другия 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 заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такъв размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на

нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсиране на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в консолидирания отчет за финансовото състояние, ако има действително 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.

4.14. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

Ядрено гориво

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

Изчисленията са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

4.15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и краткосрочни депозити до 12 месеца.

4.16. 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 преходни 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 в консолидирания финансов отчет. 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 признава 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 4.22.8.

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.

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

Когато Групата е посла ангажимент да разпредели активи (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 отложено.

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.

4.18. 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 съответствания 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 Единоличния собственик.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на Единоличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица“ в консолидирания отчет за финансовото състояние, когато дивидендите са одобрени за разпределение от Единоличния собственик преди края на отчетния период.

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

4.19. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсиреми 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 плащания, 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 ангажмента на Групата да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават в печалбата или загубата текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителите.

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 служителът ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Групата.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Групата като работодател е задължена да изплати определен брой брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време и категорията труд, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ, след като служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителът е работил в Групата не по-малко от 10 /десет/ години и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл. 45, 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. 44 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 служителът

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

Съгласно чл. 46, 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. Обезщетенията се определят 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 плащане 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 прогнозираните 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 плащане 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.

4.20. Финансирания (правителствени дарения)

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определеното 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 нетекучи 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.

4.21. 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 времените 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 сравнимата 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.

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

4.22.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2018 г. ръководството определя полезния 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.

4.22.2. 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 описани в Пояснение 27.

4.22.3. 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 докладан 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 желателни 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 докладан на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, основни допускания и пресенки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 7, Пояснение 8 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.

4.22.4. 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 2018 г. в размер на 60,477 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 58,906 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 докладан на външни независими лицензирани оценители.

4.22.5. 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 2018 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в

размер на 65,444 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 58,294 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 22.

4.22.6. Обезценка на нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превъзпаса възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и нетоварната стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Групата е отчела загуби от обезценка на нетекучи активи през 2018 г. в размер на 7,636 хил. лв. за имоти, машини и съоръжения и 1 хил. лв. за инвестиционни имоти (2017 г. - 0 хил. лв.)

4.22.7. Обезценка на кредити и вземания

Счетоводна политика, прилагана до 31 декември 2017 г.

Групата използва корективна сметка за отчитане на обезценка на трудностъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2017 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията излиза на 8,621 хил. лв. Допълнителна информация е предоставяна в Пояснение 15.

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

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 кредитен риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпоредение с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Групата прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства. Към 31 декември 2018 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки излиза на 918 хил. лв. (1 януари 2018 г.: 549 хил. лв.) (Пояснение 3.1 и Пояснение 16).

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

Групата прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Групата.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база даните 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 определила наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на 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, прогнозираните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Групата е представена в Пояснение 15. Към 31 декември 2018 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на търговски и други вземания и вземания от свързани лица е представена в Пояснение 36.2.

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елементи 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 ръководството при изготвянето на консолидираните финансови 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 разнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите, в които Групата е предприела 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.

4.22.8. 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 случай, 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.

4.22.9. 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., 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. с предприятието ФГУП „ПО „МАЯК“, съгласувано с ЕСА, е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране за технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. 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, първият транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен в периода 2019-2020 г.

В изпълнение на действащата Стратегия за управление на ОЯГ и РАО, в съответствие със Счетоводните политики на АЕЦ Козлодуй ЕАД и изискванията на МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“ в текущите разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2018 г. са начислени разходи за провизия за съществуващо задължение за осъществяване на транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка в размер на 41,775 хил. лв. Размерът на начислената провизия се базира на изготвена в съответствие със счетоводното законодателство надеждна оценка за стойността на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (8 чохъла / 96 касети).

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 неспурни, са провизии. 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 начисляла разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

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

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

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

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

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на 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 няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонда „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2018 г. и 31 декември 2017 г.

5. База за консолидация

В консолидирания финансов отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на Компанията майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2018 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 собственика на Компанията майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

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 всякакви неконтролиращо участие.

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2018 г.

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2018г. Участие %	31 декември 2017г. 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

6. 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 собственика на Компанията майка.

	Общо за НУ, хил. лв.
Балансова стойност на НУ към 31.12.2017 г.	446
Печалба причисляема към НУ за периода	46
Дивиденди	(37)
Други изменения за периода	(8)
Балансова стойност на НУ към 31.12.2018 г.	447

7. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
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 изтрупана 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 изтрупана 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

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспорт ни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност						
Сядао към 01.01.2017г.	513 469	2 256 557	8 443	65 910	249 035	3 093 414
Придобити	1 107	69 894	1 529	1 184	215 876	289 590
Отписани	-	(10 635)	(14)	(277)	(202 046)	(212 972)
Трансфери от инвест.имоти	520	-	-	-	-	520
Сядао към 31.12.2017г.	515 096	2 315 816	9 958	66 817	262 865	3 170 552
Амортизация						
Сядао към 01.01.2017г.	(20 707)	(241 581)	(1 935)	(40 895)	-	(305 118)
Начислена	(13 634)	(172 334)	(1 104)	(3 764)	-	(190 836)
Отписана	-	10 312	9	271	-	10 592
Сядао към 31.12.2017г.	(34 341)	(403 603)	(3 030)	(44 388)	-	(485 362)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	480 755	1 912 213	6 928	22 429	262 865	2 685 190

Преглед за преоценка

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

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на Дружеството и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

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

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

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

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, които са използвани за целите на оценката. Въпреки, че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения. Прегледани са и сроковете и начинът на използване на активите в Групата към 31 декември 2018 г.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2018 г. са изготвени тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такова (31 декември 2017 г.: също). 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 2018 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 231,196 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 2018 г.;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Към 31 декември 2018 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 1,474 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 1,004 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					
Сaldo към 01.01.2018г.	53 224	4 339	14 351	69 749	141 663
Придобити	-	1 008	236	-	1 244
Отписани	-	-	(40)	-	(40)
Сaldo към 31.12.2018г.	53 224	5 347	14 547	69 749	142 867
Амортизация					
Сaldo към 01.01.2018г.	(46 362)	(2 459)	(11 923)	(69 743)	(130 487)
Начислена	(1 344)	(610)	(728)	-	(2 682)
Отписана	-	-	40	-	40
Сaldo 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

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХНА, лв.	ХНА, лв.	ХНА, лв.	ХНА, лв.	ХНА, лв.
Отчетна стойност					
Сяло към 01.01.2017г.	47 578	4 328	14 077	69 749	135 732
Придобити	5 646	312	777	-	6 735
Отписани	-	(301)	(503)	-	(804)
Сяло към 31.12.2017г.	53 224	4 339	14 351	69 749	141 663
Амортизации					
Сяло към 01.01.2017г.	(45 822)	(2 505)	(11 746)	(69 743)	(129 816)
Начислена	(540)	(255)	(680)	-	(1 475)
Отписана	-	301	503	-	804
Сяло към 31.12.2017г.	(46 362)	(2 459)	(11 923)	(69 743)	(130 487)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	6 862	1 880	2 428	6	11 176

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 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 2018 г.	31 декември 2017 г.
	ХНА, лв.	ХНА, лв.
В началото на годината	4 095	4 579
Увеличение от оценка по справедлива стойност	6	36
Намаляване от оценка по справедлива стойност	(1)	-
Прехвърлени към ползвани в дейността	-	(520)
В края на годината	4 100	4 095

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2018 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коритирани 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. Входните 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 2018 г., както и използваните значими ненаблюдаеми входни данни:

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

Оперативен лизинг като наемодател

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

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

	31 декември 2018 г. хил. лв.	31 декември 2017 г. хил. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	1 141	1 141
Над 5 години	475	760
	1 901	2 186

10. Нетекущи търговски и други вземания

	31 декември 2018 г. хил. лв.	31 декември 2017 г. хил. лв.
Търговски вземания	4 200	5 123
Обезценка на търговски вземания	(939)	-
Финансови активи	3 261	5 123
Нетекущи търговски и други вземания	3 261	5 123

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ (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.

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

Групата има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианс България Холдинг“ АД.

На 1 януари 2018 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. Към 31 декември 2017 г. инвестицията е била класифицирана в категория Финансови активи на разположение за продажба, отчитана последващо по цена на придобиване. Ефектът от първоначалното прилагане на МСФО 9 по отношение на финансовите инструменти е описано в Пояснение 3.1. В съответствие с избрания метод за преминаване, сравнителната информация не е препречислена, за да отрази тези нови изисквания.

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	466	-
Финансови активи на разположение за продажба	-	232
	<u>466</u>	<u>232</u>

През 2018 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 173 хил. лв. (2017 г.: 251 хил. лв.).

Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)	Подходи и техники за оценяване	Значими ненаблюдаеми входящи данни
Ниво 3	а. Приходен подход	* прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци
	Оценъчна техника: Метод на дисконтираните дивиденди	* терминален ръст * дисконтова норма

12. Отсрочени данъчни активи и пасиви

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2018 г.

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 – преценка	(154 650)	(1 993)	-	-	(156 643)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(33 596)	-	-	9 426	(24 170)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	750	1 215
Инвестиционни имоти - преценка	(106)	-	-	(1)	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	-	4	(29)	-	(25)
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
Пензионни 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	39	-	-	-	51
Отсрочени данъчни пасиви	(177 747)	-	-	-	(163 940)
Признати като:					
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(177 708)				(163 889)

Отсрочените данъци за сравнителния период 2017 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2017	Признати в ДВА	Признати в печалбата или загубата	31.12.2017
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преценка	(154 650)	-	-	(154 650)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(40 854)	-	7 238	(33 596)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	465
Инвестиционни имоти - преценка	(129)	-	23	(106)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 062	-	(11)	1 051
Търговски и други вземания - обезценка	1 312	-	(579)	733
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	5 093	508	227	5 828
Текущи пасиви				
Провизии за отработено ядрено гориво	2 994	-	(2 927)	67
Пензионни отпуски на персонала	1 478	-	366	1 844
Начислени бонуси на персонала	564	-	92	656
	(182 665)	508	4 449	(177 708)
Отсрочени данъчни активи	17	-	-	39
Отсрочени данъчни пасиви	(182 682)	-	-	(177 747)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(182 665)			(177 708)

13. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2017 г.	72 208	152 602	224 810
Закупено гориво през годината	-	140 774	140 774
Трансфери	133 370	(133 370)	-
Изразходвано гориво през годината	(130 141)	-	(130 141)
Към 31 декември 2017 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

14. Материални запаси

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

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	49 084	49 619
Горива	3 354	2 973
Метали	999	1 053
Оборудване	893	595
Реагенти	918	342
Други материали	4 888	4 100
Общо материали	60 136	58 682
Сток	341	224
Общо материални запаси	60 477	58 906

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. Към 31 декември 2017 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 591 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 27 хил. лв.

Материални запаси не са предоставени като обезпечение на задължения.

15. Търговски и други вземания

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	45 441	32 725
Обезценка на търговски вземания	(7 017)	(1 075)
Съдебни и присъдени вземания	2 819	2 778
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 359)	(2 201)
Вземане от КТБ (и)	5 829	5 829
Обезценка на вземане от КТБ (и)	(5 510)	(5 328)
Други вземания	3 207	65
Обезценка на други вземания	(191)	(17)
Финансови активи	42 219	32 776
Данъчни вземания	1	1
Аванси	870	4 313
Предплатени разходи	604	507
Нефинансови активи	1 475	4 821
Търговски и други вземания	43 694	37 597

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

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2018 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

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

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Сaldo към 1 януари	8 621	14 416
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	1 038	-
Сaldo на 1 януари (преизчислено)	9 659	14 416
Загуба от обезценка	7 176	471
Възстановяване на загуба от обезценка	(820)	(6 266)
Други корекции	1	-
Сaldo към 31 декември	16 016	8 621

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в Пояснение 40.2.

16. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	235 007	180 481
- евро	8 600	2 111
- щатски долари	14	184
- британски лири	-	1
- швейцарски франкове	-	1
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци	243 621	182 778
Ефект МСФО 9	(918)	-
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за финансовото състояние	242 703	182 778

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

17. Активи, разпределени към собственика през 2013 г. и преустановени дейности

На 19 декември 2012 г. е взето Решение № 1138 на Министерския съвет за обявяването на блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“ за съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, които подлежат на извеждане от експлоатация, за обявяването им заедно с необходимото имущество за частна държавна собственост и прехвърлянето им към Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ чрез едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 25,411 хил. лв.

През 2013 г. е извършено прехвърляне на активите и персонала, отнасящи се до блок 3 и 4, на ДП „РАО“ съгласно подписани двустранни приемо-предавателни протоколи.

Приходи и разходи, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Дружеството за 2018 г. и 2017 г. и са представени на отделен ред „Печалба за годината от преустановени дейности“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

	2018г. хил. лв.	2017г. хил. лв.
Печалба от преустановени дейности	-	202
Печалба за годината от преустановени дейности	-	202

Паричните потоци, генерирани от групата за освобождаване, могат да бъдат представени, както следва:

	2018г. хил. лв.	2017г. хил. лв.
Оперативна дейност		
Платения към доставчици	-	(9 517)
Нетен паричен поток от преустановена дейност	-	(9 517)

18. Собствен капитал

18.1. Акционерен капитал

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

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2018г. Брой акции	2017г. Брой акции
Брой издадени и изцяло платени акции:		
В началото на годината	24 458 489	23 616 526
Емисия на акции	-	841 963
Брой издадени и изцяло платени акции	24 458 489	24 458 489
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	24 458 489	24 458 489

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

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

18.2. Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се засягат, 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 Единоличния акционер.

	Законови резерви хил. лв.
Салдо към 1 януари 2017 г.	19 757
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	136
Салдо към 31 декември 2017 г.	19 893
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	4 673
Салдо към 31 декември 2018 г.	24 566

18.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2017 г.	1 387 272
Прехвърляне в неразмеселена печалба при отписване на активи	(1 346)
Салдо към 31 декември 2017 г.	1 385 926
Преценка на нефинансови активи	19 934
Данък върху дохода, отнасящ се до компютренти на друг всеобхватен доход	(1 993)
Прехвърляне в неразмеселена печалба при отписване на активи	(443)
Салдо към 31 декември 2018 г.	1 403 424

18.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 826,845 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 983,459 хил. лв.) са формиран 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. Деклариран и платен дивидент

Съгласно Протокол № 24-2018/3 май 2018 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и съгласно Разпореждане № 2 на Министерски съвет на Р България е прието разпределение на печалбата за 2018 г. за дивидент в размер на 56,613 хил. лв. Дивидентът на една акция е 0.02 лв. (2017 г.: 0.02 лв.). Съгласно Протокол № 68-2018/20 ноември 2018 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД е прието изплащане през 2018 г. на допълнителен дивидент в размер на 220,000 хил. лв.

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

19. Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	31 декември 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2020г. до 10 май 2021г.	33 127	66 132
			33 127	66 132
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 16 януари 2019г. до 31 декември 2019г.	33 005	38 872
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			885	1 184
			33 890	40 056
Общо заеми			67 017	106 188

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, разплатен 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).

Договорот 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 задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга (вж. Пояснение 42).

Равнение между началните и крайните салда в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2018г. на пасивите, възникващи от финансови дейности

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност	Промени с испаричен характер - беззаловни	На 31 декември
		Платения	Придобити (увеличения)	
Дългосрочни заеми ЕВРАТОМ	106 188	(40 727)	1 556	67 017
Общо пасиви от финансови дейности	106 188	(40 727)	1 556	67 017

20. Задържани суми по договори за строителство

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

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи	863	159
Текущи	4 971	5 034
	5 834	5 193

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 беззаловни. 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.

21. Финансирания

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
На 1 януари	186 004	191 545
Получени през годината	6	74
Признати в печалбата или загубата	(5 566)	(5 615)
Възстановени	(21 393)	-
На 31 декември	159 051	186 004
Нетекущи	154 616	179 950
Текущи	4 435	6 054

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. рязгласа 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.

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 предприятията в Групата 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. Паденият на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. След 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:

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	58 294	50 943
Разходи за лихви	822	1 354
Разходи за текущ стаж	7 962	5 992
Разходи за минал стаж	502	-
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	483	37
Изплатени доходи на персонала	(14 400)	(5 111)
Актюерски (печалби)/загуби от промяна от действителния опит	9 822	3 226
Актюерски (печалби)/загуби от промяна на финансовите предположения	1 937	1 848
Актюерски (печалби)/загуби от промени в демографските предположения	22	5
Салдо към 31 декември	65 444	58 294

Нетекущи	50 954	49 961
Текущи	14 490	8 333

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

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
Норма на дисконтиране	1,0%	1,4%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	2% за първите 3 години; след това 2% годишно	2% за първите 3 години; след това 2% годишно

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

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

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(7 962)	(5 992)
Разходи за минал стаж	(502)	-
Разходи за лихви	(822)	(1 354)
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	(483)	(37)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(9 769)	(7 383)

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:

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Актюерски (печалби)/загуби от промяна от действителния опит предположения	(9 822)	(3 226)
Актюерски (печалби)/загуби от промяна на финансовите предположения	(1 937)	(1 848)
Актюерски (печалби)/загуби от промени в демографските предположения	(22)	(5)
Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	(11 781)	(5 079)

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2019г. в размер на 14,490 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2018 г. е 13,9 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очакваният 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 2018г.:

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

Дисконтов процент	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(2 145)	2 351
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	2 311	(2 152)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	235	(246)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(2 288)	2 472

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

23. Търговски и други задължения

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

	31 декември 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
<i>Нетни суми</i>		
Други задължения	18 656	-
Финансови пасиви	18 656	-
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	29 415	62 922
Други задължения	10 011	6 299
Финансови пасиви	39 426	69 221
Задължения за възнаграждения на персонала	33 114	22 767
Задължения за социално осигуряване	8 771	8 156
Данъчни задължения	18 808	17 391
Задължения по вноски за фонд ИЕЯС, фонд РАО, фонд СЕС	16 699	14 561
Задължения по получени аванси	6 836	33
Нефинансови пасиви	84 228	62 908
Търговски и други задължения	123 654	132 129

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

Други задължения в размер на 24,748 хил. лв. (текущи - 6,092 хил. лв. и нетекущи - 18,656 хил. лв.) са във връзка със задължение на АЕЦ Козлодуй ЕАД за възстановяване на получено финансиране (Пояснение 21).

24. Провизии

	31 декември 2018 г.	31 декември 2017 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	41 775	-
Провизии за други задължения	-	668
	41 775	668

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво	Провизии за други задължения	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Сaldo към 1 януари 2017 г.	-	-	-
Призната провизия	-	668	668
Сaldo към 31 декември 2017 г.	-	668	668
Използвана	-	(657)	(657)
Отписана	-	(11)	(11)
Призната провизия	41 775	-	41 775
Балансова стойност на 31 декември 2018 г.	41 775	-	41 775

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. с предприетното ФГУП "ПО "МАЯК", съгласувано с ESA, е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране за технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. 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, първият транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка се планира да бъде осъществен в периода 2019-2020г.

В изпълнение на действащата Стратегия за управление на ОЯГ и РАО, в съответствие със Счетоводните политики на АЕЦ Козлодуй ЕАД и изискванията на МСС 37 "Провизии, условни активи и условни пасиви" в текущите разходи на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за 2018 г. са начислени разходи за провизия за съществуващо задължение за осъществяване на транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка в размер на 41,775 хил. лв. Размерът на начислената провизия се базира на изготвена в съответствие със счетоводното законодателство надеждна оценка за стойността на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (8 чохъла/96 касети).

25. Приходи от продажби на продукция

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	86 575	435 547
Продажба на електроенергия на борсов пазар	881 654	336 923
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	134 699	145 560
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	286	(4 079)
Приходи от продажба на електроенергия	1 103 214	913 951
Продажби на топлоенергия	2 007	2 138
Приходи от продажби на продукция	1 105 221	916 089

26. Други приходи и доходи

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
Приходи от продажби на услуги	4 010	5 204
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	260	377
Приходи от наем	233	197
	4 503	5 778

Други приходи/доходи, в т.ч.

Приходи от неустойки по договори	1 461	5 231
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения	3 017	18
Приходи от застрахователни събития	776	725
Приходи от преценка на ИМС	131	-
Приходи от измислици на активи	71	74
Приходи от преценка на инвестиционни имоти	6	36
Приходи от учредени права за ползване	-	19
Други приходи	621	988
	6 083	7 091
	10 586	12 869

27. Приходи от договори с клиенти

27.1. Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти по видове сегменти включват:

	2018 г.
	хил. лв.
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на електрическа енергия	1 103 214
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на топлоенергия	2 007
Приходи от договори с клиенти, свързани с предоставяне на услуги	4 243
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	260
	1 109 724

27.2. Географски пазари

Вътрешен пазар

2018 г.
ХИЛ. ЛВ.
1 109 724
1 109 724

27.3. Моменти във времето за признаване на приходите

Продукти, които се прехвърлят в определен момент
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето

2018 г.
ХИЛ. ЛВ.
260
1 109 464
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 и МСС 18.

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.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 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.	Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Групата и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлинна енергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлинна енергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлинна енергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлинна енергия от страна на купувача. Топлинен енергията се счита за	Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Групата и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото

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.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 1 януари 2018 г.)
	изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	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.	възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.
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 приход 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.	Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на етапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Етапът на завършеност на сделката се определя пропорционално на срока по договора, за който е договорено да бъдат предоставени услугите.
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.	Приход се признава, когато Групата е прехвърляла на купувача значимите ползи и рискове от собствеността на предоставените активи.

27.4. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2018 г.
	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	41 685
Търговски вземания от свързани лица	94 736
	136 421

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 3,261 хил. лв.

28. Разходи за материали

	2018г.	2017г.
	ХНА. ЛВ.	ХНА. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	137 627	134 646
Резервни части и инструменти	8 223	6 072
Материали за текуща поддръжка	2 544	2 205
Работно и специално облекло	1 019	1 039
Реагенти за производство	1 354	904
Закупена електроенергия	704	573
Специализирана литература и канцеларски материали	211	218
Строителни материали и метали	104	136
Рекламни материали	95	86
Други	6	11
	151 887	145 890

29. Разходи за външни услуги

	2018г.	2017г.
	ХНА. ЛВ.	ХНА. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	44 209	40 650
Услуги във връзка с удължаване лицензи на блок 5 и 6	24 238	22 841
Застраховка на имущество и ядрена вреда	16 034	15 798
Въоръжена и противопожарна охрана	15 264	10 946
Такси разрешения от регулаторни органи	5 431	5 090
Данъци и такси	4 856	3 599
Консултантски услуги	3 572	3 534
Транспортни разходи	3 198	3 157
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 332	2 143
Хигиенизиране и озеленяване	1 763	1 753
Услуги за водоснабдяване и канализация	1 106	1 345
Такса водоползване	1 104	1 312
Изследвания, замервания и контрол	536	561
Обучение и квалификация	434	349
Информационни, пощенски и телефонни услуги	417	371
Медицинско обслужване	300	333
Наемн	83	-
Други	2 204	2 484
	127 081	116 266

30. Разходи за персонала

	2018г.	2017г.
	ХНА. ЛВ.	ХНА. ЛВ.
Разходи за заплати	139 953	131 852
Разходи за социални осигуровки	36 025	34 823
Социални разходи в брой	22 416	20 951
Разходи за храна по Наредба № 11	15 956	14 403
Други разходи за социално и битово обслужване	1 434	-
Разходи за доходи при пенсиониране	8 947	6 029
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 489	1 038
Други разходи към персонала	539	794
	226 759	209 890

31. Разходи за провизии

	2018 г.	2017 г.
	ХНА, лв.	ХНА, лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	41 775	-
Провизии за други задължения	(657)	668
	41 118	668

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

	2018 г.	2017 г.
	ХНА, лв.	ХНА, лв.
Вземания от клиенти	6 844	(55)
Вземания от свързани лица	(173)	-
Други вземания	(645)	265
Съдебни и присъдени вземания	157	(6 003)
Парични средства в банки	369	-
	6 552	(5 793)

33. Други разходи

	2018 г.	2017 г.
	ХНА, лв.	ХНА, лв.
Годишна вноска във фонда „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	82 385	68 228
Годишна вноска във фонда „Радиоактивни отпадъци“	32 954	27 291
Годишна вноска във фонда „СЕС“	55 130	45 703
Обезценка на имоти, машини и съоръжения	7 636	-
Възстановено финансиране	3 821	-
Дарения и спонсорство	1 810	707
Членски внос	831	811
Командировки	705	618
Социални разходи	503	1 674
Аниси и брак	354	333
Обезценка на материални запаси	130	591
Рейнтегрирана обезценка на материални запаси	(3)	(27)
Представителни разходи	205	228
Глоби и неустойки по договори	182	170
Глоби и неустойки по закони	25	7
Други разходи	836	466
	187 504	146 800

34. Финансови приходи и разходи

	2018 г.	2017 г.
	ХНА, лв.	ХНА, лв.
Разходи за лихви по заеми	1 556	2 034
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 556	2 034
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	822	1 354
Разходи за такси и комисионни	46	27
Отрицателни валутни курсови разлики	114	119
Други	-	15
Финансови разходи	2 538	3 549

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

	2018г.	2017г.
	ХНА. ЛВ.	ХНА. ЛВ.
Приходи от лихви по споразумение	3 398	1 206
Приходи от лихви по банкови сметки	196	158
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	3 594	1 364
Приходи от дивиденди	173	251
Положителни валутни курсови разлики	177	26
Приходи от дисконт на задължения	467	-
Финансови приходи	4 411	1 641

35. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2017 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2018г.	2017г.
	ХНА. ЛВ.	ХНА. ЛВ.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	182 793	131 974
Счетоводна печалба от преустановени дейности	-	202
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	182 793	132 176
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(18 279)	(13 218)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(28 135)	(21 676)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	14 445	17 830
Текущ разход за данък върху дохода	(31 969)	(17 064)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	14 338	4 449
Разходи за данък върху дохода	(17 631)	(12 615)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(809)	508

Пояснение 12 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

36. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала, 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 (Дружества в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгазгаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергичен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берово-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. – NESCO“ S.A.

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

Ключов ръководен персонал на АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2018 г.:

Жаксен 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 2018 г.:

Петър Асенов Илиев – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Петър Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

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

36.1. 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>Единичен собственик:</i>							
БЕХ ЕАД	2018	145	276 897	28	-	28	19
БЕХ ЕАД	2017	144	934	29	-	29	43
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2018	138 184	830	100 436	(1 434)	99 002	-
НЕК ЕАД	2017	153 358	172	158 099	-	158 099	198
ЕСО ЕАД	2018	424	163	358	-	358	872
ЕСО ЕАД	2017	487	4 564	379	-	379	4
Мини Марица Изток ЕАД	2018	-	1	-	-	-	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2018	6 322	-	-	-	-	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2017	69	-	928	-	928	-
<i>Други свързани лица</i>							
БНЕБ ЕАД	2018	428 918	777	15 190	-	15 190	51
БНЕБ ЕАД	2017	333 769	258	18 410	-	18 410	8 230
ЗАД Енергия	2018	949	15 158	744	-	744	-
ЗАД Енергия	2017	978	14 777	727	-	727	-
	2018				1 434	115 322	942
	2017					178 572	8 475

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.

През април 2018 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД подписа второ споразумение с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на просрочени вземания за продажена електрическа енергия в размер на 67,895 хил. лв. и лихви към тях в размер на 2,262 хил. лв., при договорена годишна лихва от 3,87%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 29 февруари 2020 г. Към 31 декември 2018 г. размерът на нетекущата част по това споразумение е 7,529 хил. лв., а на текущата – 20,766 хил. лв.

36.2. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2018 г.	2017 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	-	-
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	1 607	-
Салдо към 1 януари (преизчислено)	1 607	-
Загуба от обезценка	1 134	-
Възстановяване на загуба от обезценка	(1 307)	-
Салдо към 31 декември	1 434	-

36.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Залатни, включително бонуси	677	514
Разходи за социални осигуровки	40	37
Социални разходи	36	29
Обезщетения	46	-
Общо възнаграждения	799	580

37. Безналични сделки

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

38. Пости ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2018 г. Групата има капиталови ангажменти за 53,510 хил. лв. (31 декември 2017г.: 64,184 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2018 г. е 117,065 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 140,522 хил. лв.).

Правни искове

Срещу дъщерно дружество „Интерприборсервиз“ООД е издаден изпълнителен лист № 41/29.03.2016г. по т.д. № 39/2013 г. по описа на Окръжен съд - гр. Враца за сумата от 25,050 лева – частична главница, представляваща част от размера на дружествен дял на лицца от имуществото на отнетното дружество, заедно със законната лихва върху сумата, считано от предявяване на исковата претенция до окончателното изплащане. Сума в размер на 119,767.26 лева - лихва за забава върху главница в размер на 864,714.25 и 11,833 лева – присъдени деловодни разходи. Общо дължимата сума – 156,650.26 лева. По искова молба на „Енергосервиз“АД е образувано производство по търговско дело № 43/2015 г. по описа на Окръжен съд –гр. Враца. Цената на иска е 839,664.25 лв. и представлява остатъкът от стойността на дружествения дял на

„Енергосервиз“ АД в капитала на „Интерприборсервиз“ ООД, съгласно баланса съставен на 30.06.2010 г.

Окръжен съд гр. Враца с Решение № 19/08.03.2016 г. е осъдил „Интерприборсервиз“ ООД да заплати на „Енергосервиз“ АД 839,664.25 лв., засяда със законната лихва върху тази сума от 28.05.2015 г. до окончателното изплащане и сумата 64,626.57 лв. разноси за тази съдебна инстанция.

Решението на Окръжен съд Враца е изцяло обжалвано в законоустановения срок, чрез Въззивна жалба до Софийски апелативен съд, образувано е в т.д. № 1978/2016 г. по описа на САС и е постановено Решение № 940/24.04.2017 г. като осъжда „Интерприборсервиз“ ООД да заплати сумата в размер на 30,876 лева разноси.

Решението е обжалвано пред ВКС чрез САС с касационна жалба Вх. № 11022/20.06.2017 г.

По повод касационната жалба на „Интерприборсервиз“ ООД срещу решението на САС по делото с Енергосервиз, е образувано търг. дело № 2454/2017 г. по описа на ВКС, ТК, I т.о.

С определение от 14.03.2018 г. съставът на Върховния касационен съд е спрял производството по висящото дело № 2454/2017 г. образувано по касационната жалба на „Интерприборсервиз“ ООД срещу решението на Софийски апелативен съд до приключване на Тълкувателно дело № 2/2016 г. на ОСГТК на ВКС, в което са засегнати въпроси от изключително значение за делото.

Към настоящия момент няма влязло в сила окончателно осъдително решение на съда срещу „Интерприборсервиз“ ООД.

Срещу Групата има заведени други правни искове в размер на 235 хил. лв. (31 декември 2017 г.: 1,676 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайл, 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 87,508 хил. лв. към 31 декември 2018 г. (31 декември 2017 г.: 53,428 хил. лв.).

Към 31 декември 2018 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 иницииране на търг ЦПДД на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД в размер на 1,498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. АЕЦ Козлодуй е сключил 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 има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от

1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2018 г. до 31 декември 2018 г. застрахователната сума е в размер на 15,153 хил. лв. (7,747 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.

39. 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 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	466	-
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	10,15	45 480	-
Вземания от свързани лица	36.1	115 322	-
Пари и парични еквиваленти	16	242 703	-
Финансови активи на разположение за продажба	11	-	232
Кредити и вземания – текущи и нетекущи:			
Търговски и други вземания	10,15	-	37 899
Вземания от свързани лица	36.1	-	178 572
Пари и парични еквиваленти	16	-	182 778
Общо финансови активи		403 971	399 481
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2018г. хил. лв.	31 декември 2017г. хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Засми	19	67 017	106 188
Задържани суми по договори за строителство	20	5 834	5 193
Търговски и други задължения	23	58 082	69 221
Задължения към свързани лица	36.1	934	245
Общо финансови пасиви		131 867	180 847

Вижте Пояснение 4.13 за информация 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 40.

40. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация на АЕЦ Козлодуй 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 изложена Групата, са описани по-долу:

40.1. 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.

40.1.1.1. 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.

40.1.2. Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Към 31 декември 2018 г. паричните потоци на Групата са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по пет транша оставящи 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 EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2017 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюденията на установените вариации в нивата на EURIBOR през 2017 и 2018 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 ексклузивното Споразумение с Евратом по силата, на който при неблагоприятни пазарни условия Заемодателят определя лихвен %, който включва задължително такса администриране за всеки транш в размер 0.08 п.п., т.е. представлява минималното ниво на годишен лихвен %, под което не е възможно да варира стойността му. С оглед на прилаганите ограничителни условия понастоящем, влиянието на намалени лихвени разходи върху финансовия резултат се оценява на 0 лв.

Ефектът от намаляването или увеличаването 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.

31 декември 2018 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаляние на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаляние на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(56)	-	(56)	-

31 декември 2017 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(90)	-	(90)	-

40.2. 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 например 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 2018г. ХИЛ. ЛВ.	31 декември 2017г. ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	466	-
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	45 480	-
Вземания от свързани лица	115 322	-
Пари и парични еквиваленти	242 703	-
Финансови активи на разположение за продажба	-	232
Кредити и вземания – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	-	37 899
Вземания от свързани лица	-	178 572
Пари и парични еквиваленти	-	182 778
Балансова стойност	403 971	399 481

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. Нейната политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период. Те са изчислени към 1 януари 2018 г. при първоначално прилагане на МСФО 9 и последващо към 31 декември 2018 г. (Пояснение 3.1).

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 1 януари 2018 г. и 31 декември 2018 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2018 г.

31 декември 2018 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от класенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от класенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Непадежирани	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
		<u>178 252</u>	<u>(17 450)</u>	<u>160 802</u>

1 януари 2018 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от класенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Обезценка по МСС 39	Нетна стойност на вземания от класенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Непадежирани	1%	86 627	(888)	-	85 739
От 30-90 дни	0%	28 771	(1)	(1)	28 770
От 90 – 180 дни	0%	31 598	(7)	(7)	31 591
От 180 – 360 дни	3%	9 770	(279)	(279)	9 491
Над 360 дни	94%	9 037	(8 484)	(8 334)	553
По споразумения	5%	59 289	(2 727)	-	56 562
		<u>225 092</u>	<u>(12 386)</u>	<u>(8 621)</u>	<u>212 706</u>

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

Към 31 декември 2018 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Предо- говорени	Общо
	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
	<u>92 040</u>	<u>92</u>	<u>29</u>	<u>386</u>	<u>1 400</u>	<u>66 855</u>	<u>160 802</u>

Към 31 декември 2017 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Предо- говорени	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	22 038	57	30	1 031	109	14 634	37 899
Вземания от свързани лица	64 589	28 713	31 561	8 460	594	44 655	178 572
	<u>86 627</u>	<u>28 770</u>	<u>31 591</u>	<u>9 491</u>	<u>703</u>	<u>59 289</u>	<u>216 471</u>

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

	2018г.	2017г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Сaldo към 1 януари	8 621	14 416
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	1 038	-
Сaldo на 1 януари (пренесено)	9 659	14 416
Загуба от обезценка	7 176	471
Възстановяване на загуба от обезценка	(820)	(6 266)
Други корекции	1	-
Сaldo към 31 декември	16 016	8 621

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 36.2.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Групата по отношение на тези финансови инструменти.

40.3. 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 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
31 декември 2017 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	11 246	28 810	66 132	106 188
Задържани суми по договори за строителство	-	5 034	159	5 193
Търговски и други задължения	56 246	12 975	-	69 221
Задължения към свързани лица	186	59	-	245
	67 678	46 878	66 291	180 847

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват нелимитираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

41. 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 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	13 226	20 387
- сгради	460 881	460 638
- машини, съоръжения и оборудване	1 839 414	1 741 702
- транспортни средства	5 677	6 876
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 100	4 095
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) (Ниво 3)	466	-
	2 323 764	2 233 698

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 2018 г.

Към 31 декември 2018 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.

42. Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Групата управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на Едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на Едноличния собственик.

Групата следва собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината след данъци	163 546	118 346

Групата следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за показателя за задлъжнялост. Този показател не трябва да надвишава 2.

Обслужване на дълга

Съгласно сключено Заемно споразумение между Дружеството – майка АЕЦ Козлодуй ЕАД и Евратом от 10 май 2000 г. се наблюдава изпълнението на финансови кovenанти - показателя за покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показателя за задлъжнялост /Gearing Ratio/ в определени допустими стойности.

В съответствие с договорените клаузи от Заемното споразумение показателят на покритието за обслужване на дълга се изчислява като съотношение между свободния паричен поток за годината 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 2018 г. съотношението е в размер 8.47 (2017 г.: 6.36).

Данните, използвани за изчислението на показателите и съотношенията по-долу са от индивидуалните финансови отчети на АЕЦ Козлодуй за 2018г. и 2017г.

	2018г.	2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Свободен паричен поток	344 928	287 067
Обслужване на дълга	40 727	45 118
Покритие на обслужване на дълга	8.47	6.36

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на АЕЦ Козлодуй в качеството му на Заемополучател е показателя за задлъжнялост, който се изчислява като съотношение между общата сума на заемите и собствения капитал на АЕЦ Козлодуй към края на съответната година. Това съотношение не трябва да е по-голямо от 2. Към 31 декември 2018 г. съотношението е в размер 0.03 (31 декември 2017 г.: 0.04).

	31 декември 2018г.	31 декември 2017г.
	хил. лв.	хил. лв.
Заеман капитал	67 017	106 188
Собствен капитал	2 611 209	2 721 473
Задлъжнялост	0.03	0.04

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват въз основа на предоставените на банката годишни финансови отчети на Дружеството-майка. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че АЕЦ Козлодуй ЕАД 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.

43. Нетекущи активи за изваждане от употреба

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

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

Към 31 декември 2018 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

Към края на отчетния период стойността на активите, които следва се прехвърлят към ДП РАО са в размер на 57,277 хил. лв., и свързаните с тях пасиви и капитал, са както следва:

	31 декември 2018г.
хил. лв.	
Земни и строителни	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	8 667
Разходи за придобиване	47 541
Общо нетекущи активи	57 277
Капитал и други пасиви	
Задържани суми по договор за строителство	43 709
Финансирания	2 170
Общо намаляване капитал и пасиви	45 879
Капитал (нетни активи) към 31.12.2018 преди трансформиране на собствеността	2 611 209
Капитал (нетни активи) след трансформиране на собствеността	(11 398)

44. Събития след края на отчетния период

Във връзка с извършвана данъчна ревизия на АЕЦ Козлодуй ЕАД за периода 11.2011-12.2012 към 31 декември 2017 г. е начислена провизия в размер на 647 хил. лв.

В резултат на обжалване на изготвения Ревизионен акт ревизиращия орган с Решение № 1202/10.08.2018 г. го отменя, като издаден в нарушение на закона и със Заповед № Р-29002918005516-020-001/11.09.2018 г. възложи извършване на нова данъчна ревизия на АЕЦ Козлодуй ЕАД. За извършената ревизия се изготви и беше връчен Ревизионен Акт № Р-29002918005516-091-001/09.01.2019 г. за определено задължение по ДДС за данъчен период 11.2011-12.2012 г. в размер на 16 хил. лв., върху която сума се начислиха лихви за просрочие в размер на 9 хил.лв. На 10 януари 2019 г. ТА ГДО на НАП-София с Акт за прихващане/възстановяване, възстанови на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД преведените в хода на съдебното производство на основание чл. 169, ал.4 от ДОПК средства общо в размер на 622 хил. лв. и за периода от 23.02.2018 г. до 09.01.2019 г. начисли и преведе лихви за недължимо внесени суми в размер на 55 хил. лв.

На 4 февруари 2019 г. дъщерното дружество „Интерприборсервиз“ ООД е сключил Анекс към договор за овърдрафт № 140 от 22.01.2018г. Овърдрафтът е в размер на 300 хил. лв. за срок до 22.01.2020г. Като залог по договора са вписани бъдещи вземания по сключен договор № 278000009/01.11.2017г. „Техническо обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника“ с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 282 хил. лв. месечно.

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. Промената е в сила от 11 януари 2019 г., когато това обстоятелство е вписано в Търговския регистър.

С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, по отношение на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, петчленен състав – II колегия на Върховния административен съд (ВАС) 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. Решението е окончателно (чл.223 от АПК), като с постановяването му се изчерпват редовните способи за съдебен контрол върху издадения административен акт, т.е. горепосоченото решение, издадено от Министъра на околната среда е законосъобразно и неговото изпълнение започва от датата на приключването на съдебното производство.

След края на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване.

45. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергичен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергичен 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.

46. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2018 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 19 април 2019 г.