



Grant Thornton

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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2014 г.



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съдържание

	Страница
Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	ii
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Консолидиран отчет за паричните потоци	6
Пояснения към консолидирания финансов отчет	7

Годишен консолидиран доклад за дейността

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към датата на издаване на отчета:

Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Димитър Ангелов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес:

България

гр. Козлодуй, п.к. 3321, обл. Враца

Обслужващи банки:

ТБ Банка ДСК, клон Козлодуй

Ситибанк Н.А.

ТБ Алпаник банк България АД

ТБ ОББ

ТБ Общинска банка

Алфа банка

ТБ ПИБ

ТБ Сибанк

ТБ Уникредит Булбанк

ТБ Юробанк и Еф Джи България

Одитор

Грант Торнтон ООД

1. Обща информация

Групата включва “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и нейните дъщерни дружества.

Фирмено наименование АЕЦ Козлодуй ЕАД

ЕИК 106513772

Адрес България
област Враца
гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение).
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво.
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност.
- Струителна, 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 2014 г. Дружеството се управлява от Съвет на Директорите (СД) в състав:

- Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;
- Димитър Ангелов – 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 отделяне от „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй” и ГУП „Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Към 31 декември 2014 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг” АД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

С решение I.3.8. от Протокол №30-2014/27.06.2014 г. на СД на БЕХ акционерният капитал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен по реда на чл.197 от Търговския закон с 11 751 290 лв., представляващ остатък от нетната печалба на дружеството за 2013 г., чрез издаване на 1 175 129 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лв. всяка.

Към 31 декември 2014 г. акционерният капитал е 165 606 860 лв., разпределен в 16 560 686 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени. Едноличен акционер на капитала на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

- Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03000 от 2 октомври 2009 г. за експлоатация на пет блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 05.11.2017 г.;
- 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.;
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-049-03/11.12.2000 г.;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г.;
- Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-11024, рег. № 04358 от 01.04.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия И-11024, рег. № 02599 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.;
- Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-1708, рег. № 04366 от 08.04.2014г., с която се подновява Лицензия, Серия И-1708, рег. № 02610 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., с която се подновява Лицензия, Серия Т-14002, рег. № 02823, считано от 12.07.2014 г., за срок от десет години – до 11.07.2024 г.;

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

– Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление “Персонал и Учебно-тренировъчен център”, Серия СО, рег. № 03803 от 05.10.2011 г., за срок от 5 години – до 05.10.2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ХОГ, Серия “Е”, рег. № 04441 от 25.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия “Е”, рег. № 01032/24.06.2004 г., за срок от десет години – до 25.06.2024 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, електропроизводството, внос и износ на горива, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

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

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

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

Директори

Съветът на Директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2014 г. се състои от три члена – физически лица, както следва:

- Емил Илнев Писарев
- Цанко Венцеславов Бачийски
- Илиан Манолов Илнев.

Дружеството се представява самостоятелно от Изп. Директор Емил Писарев.

Управление

Дружеството е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на водноелектрическа централа, производство и разпределение на електрическа енергия от малка водноелектрическа 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 Република България;

– Проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожароизвестяване, електрозахранване, климатични и кондиционерни системи и хладилна техника.

Директори

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

Към 31 декември 2014 г. Дружеството се управлява от Атанас Койчев Атанасов.

Съдружници:

- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, България – 71 дяла / 64.00 %;
- ГП НАЭК „Енергоатом“, 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 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са руски и украински фирми, работещи в областта на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има контролно участие от 63.96 % в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

Лицензии

Дружеството притежава следните сертификати и лицензии:

- Сертификат № 49089 от 03.09.2013 г., издаден от ABS Quality Evaluations в съответствие с изискванията на ISO 9001:2008;
- Сертификат № 49088 от 03.09.2013 г., издаден от ABS Quality Evaluations OHSAS 18001:2007;

– Лицензия Серия Р-241 рег. № 02760 от 23.06.2009 г., издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж и демонтаж. Подновена за срок от пет години;

– Лицензия Серия Р-80382 рег. № 02715 от 01.06.2009 г., издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване и ремонт на боромери тип НАР-Б и НАР-12 за срок от пет години;

– Удостоверение №ВР 058 от 25.08.2009 г. на ДАМТН за вписване в регистъра на ДАМТН на лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтиране и преустройство на кранове;

– Сертификат за акредитация от БСА рег. № 78 ОКС от 31.07.2012 г. за акредитация на Орган за контрол от вида „С“ за контрол на физични фактори на работната и околна среда, ел. уредби и съоръжения до и над 1000V, вентилационни и климатични инсталации. Валиден до 31.07.2016 г.;

– Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене № 018 от 8.02.2010 г. за извършване на монтаж, сервиз и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термопомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове. Срок на валидност до 08.02.2015 г.;

– Удостоверения № I-007971, III-001710 и V-004921 на Камарата на строителите в България за вписване на “Интерприборсервиз” ООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строители I, III и V група.

– Сертификат № BG220/08.QMS от 11.08.2010 г.,

издаден от Джи Си Ес България ООД в съответствие с изискванията на ISO 9001:2008.

Предстои пресертификация на Дружеството в съответствие с изискванията на ISO/IEC 27001:2013.

„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 лицензии за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност, и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му 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 съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия по Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Директори

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

Съветът на Директорите към 31.12.2014 г. е в състав:

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

Дружеството се представлява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012 г. с уставен капитал в размер на 14 000 000 лв. в акции с номинална стойност на една акция 10 лв. към 31.12.2014 г.

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

1.1. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на консолидирания финансов отчет към 31.12.2014 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той 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, относно възнагражденията на Съвет на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол

	отчет 31.12.2014	отчет 31.12.2013
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Заплати, включително бонуси	313	330
Разходи за социални осигуровки	28	24
Социални разходи	27	13
Тантиеми	-	7
Обезщетения	1	7
Общо възнаграждения	369	381

1.3. Информация, относно придобиването и притежаването на акции на дружеството от членовете на Съвета на директорите

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

1.4. 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)

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

1.5 Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината

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

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

1.6. Персонал

Към 31 декември 2014 г. списъчният брой на персонала на дружеството-майка по трудови правоотношения е 3 677 бр.

Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2014	отчет 31.12.2013	% на изменение
Ръководители	451	444	1.58%
Специалисти	972	963	0.93%
Техници и приложни специалисти	882	896	-1.56%
Помощен административен персонал	270	278	-2.88%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	83	76	9.21%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	797	843	-5.46%
Машинни оператори и монтажници	155	171	-9.36%
Професии, неизискващи специална квалификация	67	69	-2.90%
ОБЩО	3 677	3 740	-1.68%

Към 31.12.2014 г. общата численост на персонала, назначен по трудови договори, в дъщерните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД - 21;
- „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД – 16;
- „Интерприборсервиз” ООД - 106.

1.7. Свързани лица

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в ЗАД “Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията в размер на 232 хил. лв.

Други свързани лица от групата на БЕХ ЕАД:

“Национална електрическа компания” ЕАД (“НЕК” ЕАД), “ТЕЦ Марица – Изток 2” ЕАД, “Мини Марица Изток” ЕАД, “Булгаргаз” ЕАД, “Булгартрансгаз” ЕАД, “Булгартел” ЕАД, “Електроенергиен системен оператор” ЕАД (“ЕСО” ЕАД), “Застрахователно акционерно дружество Енергия” (ЗАД „Енергия“) и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са свързани лица, защото са под общ контрол на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

През изминалата година настъпиха следните изменения в регулаторната среда, влияещи пряко върху резултатите от дейността на дружеството:

- Регулираната цена за разполагаемост на Дружеството е намалена два пъти с решения на КЕВР, както следва:

- с Решение Ц-43/30.12.2013 г. от 22.45 на 22.11 лв./MWh (намаление с 0.34 лв./MWh);
- с Решение Ц-12/30.06.2014 г. от 22.11 на 13.73 лв./MWh (намаление с 8.38 лв./MWh).

➤ Постигната средна цена на пазарните продажби с 1.11 лв./MWh по-висока от тази през 2013 г.

➤ Квотата за доставка на енергия по регулирани цени на Обществения доставчик, определена с решение на КЕВР № ТЕ-023/29.05.2014 г., е в значително редуциран размер спрямо предходния регулаторен период;

➤ Промяна в регулираните цени за пренос и достъп до преносната мрежа;

➤ Приети нови Правила за търговия с електрическа енергия (09.05.2014 г.);

➤ Започна реалното функциониране на новия пазарен модел със стартиране на балансиращия пазар от 01.06.2014 г., в резултат на което “АЕЦ Козлодуй” ЕАД като търговски участник на балансиращият пазар реализира разходи за покриване на небаланси.

Отчетните резултати за производствената дейност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2014 г. са изключително добри в резултат на работата на блоковете в оптимални експлоатационни режими, значително по-малкия дял на диспечерските ограничения от тези през 2013 г. и отсъствието на непланирани спириания.

През 2014 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе електроенергия (бруто) в размер на 15 866 652 MWh., което е с 1 695 430 MWh (12 %) повече в сравнение с 2013 г.

Работата на производствените мощности в оптимални експлоатационни режими доведе до намаляване на дела на СН с 0,7 % в сравнение с предходната година.

Фактически предоставената разполагаемост на производствените мощности е максимално възможната за периода, и е с 3,2 % повече от количеството за 2013 г. поради висока експлоатационна надеждност на ЯЕБ, без непланирани спириания.

Доставената в ЕЕС на страната нетна активна енергия е с 1 697 873 (13 %) повече от реализацията през 2013 г., което осигури с 16% по-високи приходи от продажба на електроенергия.

Технико-икономическите показатели за Дружеството, характеризиращи неговата специфика, са показани в таблицата:

Показатели		отчет 31.12.2014	отчет 31.12.2013
LF	1)	90.56	80.89
UCF	2)	89.6	87.6
UCLF	3)	0.01	2.13
GRLF	4)	0.51	7.59

1) Load Factor -коэффициент на използваемост на инсталираната мощност

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

3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност

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

През 2014 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД успешно осъществи приоритетните си бизнес цели и отчита подобрени финансови показатели спрямо 2013 г.: приходи от продажби и годишен нетен финансов резултат.

Дружеството приключи 2014 г. с нетен финансов резултат в размер на 78 392 хил. лв., при реализиран за 2013 г. в размер на 42 102 хил. лв.

Отчитайки добрите производствени показатели през 2014 г., както и завишения обем на продажбите на свободния пазар, Дружеството реализира приходи от дейността в значителен размер 850 413 хил. лв., повече с 115 356 хил. лв. (16%) над отчетените 735 057 хил. лв. за 2013 г. Приходите по свободни цени са увеличени с 221 501 хил. лв. (55 %), за сметка на занижение в приходите от продажби на обществения доставчик НЕК ЕАД с 107 948 хил. лв. спрямо отчетените за същия период на 2013 г.

В съответствие с изискванията на българското законодателство през изтеклата година бяха изпълнени задълженията към републиканския и към местния бюджет, както и към персонала, осигурителните институции и държавните фондове.

За 2014 г. са изпълнени основните дейности, предвидени в ремонтната програма, съгласно задълженията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД като лицензиант, експлоатиращ ядрени съоръжения с цел навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем ремонтни мероприятия за поддържане изправността на оборудването, което е от изключителна важност за гарантиране безопасната експлоатация на централата и предотвратяване на откази и аварии по време на работа.

През изминалата година продължи изпълнението на инвестициите, насочени към реализиране на стратегическите цели за удължаване срока на експлоатация на 5 и 6 ЕБ и

повишаване на проектната им мощност до 104%. В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензите за експлоатация са изпълнени и редица мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Отчетените инвестиционни разходи през 2014 г. възлизат на 186 млн. лв.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД работи активно за опазването на околната среда във всичките й аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 10 разрешителни, издадени от МОСВ и неговите органи.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Основната дейност на Дружеството е производство на електрическа енергия, чрез ВЕЦ "Козлодуй" на ТК -1. Водноелектрическата централа е с обща инсталирана мощност от 5 MW.

ВЕЦ "Козлодуй" е изградена в края на Топъл канал 1, на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в землището на с. Хърлец.

Приходите на Дружеството се формират единствено 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 - 13.09.2013 г.

С посочения по-горе договор, при спазване на изискванията на действащото законодателство, е определена преференциална цена, по която общественят 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 ДКЕВР № Ц-19/28.06.2013 г.

За периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. ВЕЦ "Козлодуй" на ТК - 1 е произвела и реализирала активна електрическа енергия в размер на 21 849 MWh на стойност 4 225 хил. лв.

Дружеството има задължения по сключен договор № 880080 от 07.11. 2008 г. с “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за предоставяне на кредитна линия в размер на 20 000 хил. лв. с краен срок за погасяване на кредита 2020 г. С Решение т. II.15.1 от 12.07.2012 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да предоговори условията по Договор за кредитна линия № 880080 от 07.11.2008г. и Анекс №810000003 от 06.11.2011 г. и на 26.09.2012 г. е сключен Анекс към договора за кредит за отпускане на още 2 000 хил. лв. Към 31.12.2014 г. нетекущите задължения по гореописания заем са в размер на 18 990 хил. лв., а текущите са в

размер на 2 367 хил. лв. Договореният лихвен процент е ОЛП+2,50%. Задължението по заема към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е гарантирано със запис на заповед. С Решение т. II.6.1 от 12.01.2015 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение за подписване на Анекс №4 между „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с който се променят клаузи на договора, отнасящи се до: удължаване на крайния срок на погасяване – до 15.01.2024 г.; увеличаване на броя на погасителните вноски – 22 вноски; падежи и размери на погасителните вноски.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2014 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1 790 хил. лв.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД

През 2014 г. продължи процесът на лицензиране на новата ядрена мощност. В резултат на дейностите по лицензиране, на 26 август 2013 г. Агенцията за ядрено регулиране издаде разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (избор на площадка) по смисъла на чл. 15, ал. 4, т. 1 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за срок от 3 години.

В изпълнение на изискванията на издаденото разрешение, през 2014 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД представи на АЯР приетите разработки, свързани с избора на площадка, нови редакции на документи от системата за управление, информация за квалификацията на персонала, извършващ независима проверка на резултатите, свързани с избор на площадка, както и самите резултати от независимата верификация в област сеизмика.

Дейностите, предприети от Дружеството през 2014 г. и свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок, са следните:

- Финализиране на дейностите, свързани с Изследване и определяне местоположението на предпочетена площадка за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД;
- Сключване на договор за Независима верификация на предоставените документи по проект "Изследване и определяне местоположението на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“;
- Разработване на Предварителен отчет за анализ на безопасността на ядреното съоръжение.

Във връзка с подготовката на строителството на новата ядрена мощност на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД бе изготвено Техническо задание за проектиране на подробен устройствен план с включен в него опорен план съгласно чл. 125 от Закона за устройство на територията, съгласувано с Министерството на околната среда и водите и Министерство на

културата

През 2014 г. Дружеството отчита загуба в размер на 646 хил. лв. и отрицателен нетен паричен поток от цялостната дейност в размер на 2 186 хил. лв.

„Интерприборсервиз” ООД

През отчетния период дружеството осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензии. Изпълнени са всички поети ангажименти по сключени договори и възложени поръчки през 2014 г. За периода 01.01.2014 - 31.12.2014 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 5 192 хил. лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейност.

Дружеството приключи 2014 г. със загуба в размер на 1 105 хил. лв.

3. Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2014 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ 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 2014 г., в сравнение с предходната година е представено по-долу:

В хиляди лева	31.12.2014 отчет	31.12.2013 отчет	Изм. 2014/2013 (%)
Общо оперативни приходи	854 733	736 585	16.04%
ЕВИТДА 1)	305 015	246 257	23.86%
ЕВИТ 2)	150 710	107 243	40.53%
ЕВТ 3)	146 366	109 584	33.57%
ЕВИТДА марж	35.68%	33.43%	6.73%
Общо активи	2 379 827	2 359 872	0.85%
ДМА 4)	1 820 395	1 821 048	-0.04%
Оборотен капитал 5)	335 884	318 651	5.41%
Парични наличности	23 564	53 236	-55.74%
Собствен капитал	1 678 238	1 626 718	3.17%

- 1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;
- 2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци;
- 3) ЕВТ – печалба преди данъци;
- 4) ДМА – дълготрайни материални активи;
- 5) Оборотен капитал – текущи активи минус текущи пасиви.

Дружеството с най-голям дял в приходите, респективно - във финансовите резултати е дружеството-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Консолидираните оперативни приходи за 2014 г. на Групата са в размер на 854 733 хил. лв. и бележат увеличение с 118 148 хил. лв., представляващо 16% спрямо отчетените през същия период на 2013 г. Завишението в приходните равнища на Групата се дължи на увеличените приходи от основна дейност – продажба на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в резултат на положителното въздействие на редица фактори върху дейността на компанията-майка, изложени по-горе.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 704 023 хил. лв., с 74 681 хил. лв. (12%) повече в сравнение с 2013 г.

Положителният нетен финансов резултат на Групата през 2014 г. 78 466 хил. лв. бележи тенденция на увеличение с 36 887 хил. лв. (89 %) спрямо отчетената печалба за същия период на 2014 г. в размер на 41 579 хил. лв. С основен принос за реализирания финансов резултат на Групата е компанията-майка.

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

		31.12.2014	31.12.2013
		отчет	отчет
Печалба по дружества	Основна дейност		
Печалба от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ел. енергия	78 392	42 102
Печалба от “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ел. енергия	1 790	186
Загуба от “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на енергийни блокове	(646)	(447)
(Загуба)/Печалба от “Интерприборсервиз” ООД	Сервизни услуги	(1 105)	78
Елиминиране на загуба/(печалба) от сделки между дружествата		35	(340)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		78 466	41 579

Увеличението на нетния финансов резултат за 2014 г. спрямо същото на 2013 г. е с 36 887 хил. лв. Изменението по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите	118 148 хил. лв.
▪ Изменение на разходите	(74 681) хил. лв.
▪ Изменение на резултат от фин. дейност	(6 685) хил. лв.
▪ Изменение на разходи за данъци	(4 609) хил. лв.
▪ Изменение на загуба от преустановени дейности	4 714 хил. лв.
Общо изменение	36 887 хил. лв.

Финансови коефициенти

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвращаемост на капитала, способността му 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

2014 отчет	2013 отчет	% на изменение 2014 отчет/2013 отчет
0.0919	0.0566	62.48%

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Групата. През 2014 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.0919 лв., при 0.0566 лв. за 2013 г.

▪ Коефициент за възвращаемост на собствения капитал (ROE) – нетна печалба/собствен капитал

2014 отчет	2013 отчет	% на изменение 2014 отчет/2013 отчет
0.0467	0.0256	82.42%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през 2014 г. коефициентът е 0.0467 лв., а за предходната 2013 г. е 0.0256 лв.

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

2014 отчет	2013 отчет	% на изменение 2014 отчет/2013 отчет
0.0329	0.0176	86.93%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2014 г. стойността му е 0.0329 лв., а за предходната 2013 г. е 0.0176 лв.

4. Рискови фактори

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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.

▪ 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 Дружеството.

▪ **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.

Групата осъществява различни транзакции в щатски долари, покупки на основни материали и услуги. В резултат на това, то е изложено на значителен валутен риск по отношение на промените във валутния курс лев/щатски долар

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки.

▪ **Лихвен риск**

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2014 г. Групата е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. 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.

▪ **Кредитен 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 с изключение на вземането от НЕК ЕАД.

Кредитният риск представлява рискът, че даден контрагент може да не изплати задължението си по финансов инструмент или клиентски договор, което води до финансова загуба за Групата. Вземанията на Групата са концентрирани в свързано лице, НЕК ЕАД (свързано лице под общ контрол на „БЕХ“ ЕАД) от продажби на ел. енергия на регулиран пазар. Негативно на кредитния риск на Групата се отразява задължността на НЕК ЕАД към

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД и “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, която към 31.12.2014 г. е в размер на 171 млн. лв. (нетна стойност след обезценка), от които 132 млн. лв. са разсрочени до края на 2015 г. съгласно сключено споразумение в сила от 01.01.2015 г.

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за съществен след затварянето на КТБ АД и последвалата банковата нестабилност в страната. Цел на Ръководството е да работи с банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

■ Политически риск

Това е рискът, произтичащ от политическите процеси в страната – риск от политическа дестабилизация, промени в принципите на управление, в законодателството и икономическата политика. Политическият риск е в пряка зависимост от вероятността за промени в неблагоприятна посока на водената от правителството дългосрочна политика. В резултат възниква опасност от негативни промени в бизнес климата.

5. Бъдещо развитие през 2015 г.

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.

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 2015 г. е в съответствие с одобрена с Решение П2.1./26.01.2015 г. на СД на БЕХ ЕАД петгодишна Бизнес програма за периода 2015-2019 г.

Приоритетите в развитието на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са: постоянна безопасна, безаварийна и икономически ефективна експлоатация на централата и успешно ефикасно завършване в срок на проекта “Продължаване на срока на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ”, заедно с увеличение на производствения им капацитет.

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.

В краткосрочен план основната цел на ръководството е осигуряване на финансова стабилност и подобряване ликвидността на Дружеството в неблагоприятната бизнес среда и особено от задълбочаващата се криза в електроенергийния сектор и високата междуфирмена задължнялост. За целта трябва да се акумулира значителен паричен поток от няколко източника: събиране на вземанията, които Дружеството притежава или тяхната продажба на трети лица и осигуряване на привлечен капитал под формата на корпоративни и банкови заеми.

Търговската дейност на Дружеството през 2015 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени.

Приоритет на ръководството в дългосрочните му намерения по управление на Дружеството е поддържане на достатъчно на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал.

През 2015 г. не се планират съществени промени в броя и структурата на персонала.

Дружеството планира да продължи да подкрепя развитието на своите дъщерни дружества.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

През 2015 г. следваната от ръководството политика предвижда да се вземат мерки за оптимизиране на дейността, а оттам и за намаляване на влиянието на отделните видове рискове. Мерките са насочени към оптимизиране на качествено ниво на персонала и по-действен контрол за постигнатите резултати.

До края на 2015 г. се предвижда производство на 23 550 MWh електрическа енергия, която ще се реализира по утвърдена преференциална цена.

Прогнозите за развитието на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД се базират на редица допускания, провеждането на единна маркетингова политика и съкращаване на оперативните разходи, повишаването на неговата конкурентноспособност и пазарен дял, както и с овладяване на оперативните и други рискове, свързани с растежа на Дружеството, липса на сериозни природни бедствия и други обстоятелства от извънреден характер.

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

За този период се планира повишение на ефективността на Дружеството, обезпечавашо покриване на краткосрочни и дългосрочни задължения.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД

Дейностите, предвидени за изпълнение от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД до края на 2015 г., са:

Инвестиционни дейности, съгласно утвърдена бизнес програма:

- Приключване на договорните отношения с „Риск инженеринг“ АД за извършване на изследване и определяне на подходящото местоположение на нова ядрена мощност (НЯМ) в района на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, при спазване на изискванията на националната нормативна уредба и препоръките на МААЕ. Резултатите от това изследване са част от изискуемите документи за издаване на Заповед за одобряване на избраната площадка от регулаторния орган.
- Стартиране на процедурата по изработване на Подобен устройствен план – План за регулация и застрояване за площадката, на която ще бъде разположено ядреното съоръжение.

Дейности във връзка със задълженията по чл. 37 и чл. 41-44 от Договора за Евратом, свързани с подготовка и преглед на Нотификация за Европейската комисия относно инвестиционно намерение.

Дейности, свързани с лицензионната процедура по отношение на изпълнение на изискванията за подаване на заявление в АЯР за утвърждаване на предпочетена площадка.

- Подготовка и преглед на изискуемите документи съгласно чл. 37 ал. 1 от Наредбата за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия;
- Подаване на Искане за издаване на Заповед за утвърждаване на местоположение за разполагане на ядрено съоръжение /избор на площадка/ пред АЯР;
- Разработване на Задание за проектиране, съгласно изискванията на Наредба за лицензиране на дейностите с ядрени съоръжения.

Дейности, свързани с подобряване на Системата за управление на Дружеството/СУ/

Във връзка с изискванията на ЗБИЯЕ, ръководството на Дружеството прилага система за управление при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда съгласно приложимото национално и международно законодателство. В

съответствие с изискванията за непрекъснатото подобряване на системата е сключен договор за извършване на консултантски услуги с “ИКЮИ България” АД, чиято основна цел е усъвършенстване на СУ съгласно препоръките на регулатора.

„Интерприборсервиз” ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2015 г. за свои основни цели осигуряването на високо качество на сервизното обслужване на средствата за измерване и автоматизация, средствата за радиационен контрол, климатичната и хладилна техника, своевременно изпълнение на всички възложени поръчки по ремонтни, сервизни, монтажни и други дейности при постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания.

През 2015 г. ръководството на дружеството ще насочи усилията си в изпълнение на следните задачи:

- 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;

- Осигуряване на ефективни методи на производството, внедряване на съвременна техника на работните места и изпълнение на всички поставени задачи на високо техническо ниво;

- 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.

- 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;

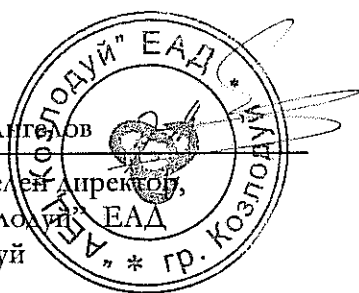
- Осигуряване на необходимо обучение за повишаване квалификацията на работещите в Дружеството.

6. Събития след датата на отчета

На 03.02.2015 г. е сключено Споразумение за разсрочване на задължения между НЕК ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Задълженията произтичат от купена електрическа енергия в размер на 132 млн. лв. Срокът за погасяване е до края на 2015 г., погасяването започва от 10.01.2015 г., дължимата лихва ОЛП + надбавка 2.5%.

Димитър Ангелов

Изпълнителен директор,
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
гр. Козлодуй



Грант Торнтон ООД
Бул. Черни връх № 26, 1421 София
Ул. Параскева Николова №4, 9000 Варна

T (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
E office@gtbulgaria.com
W www.gtbulgaria.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния акционер на
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
гр. Козлодуй

Доклад върху консолидирания финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения консолидиран финансов отчет на дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („Групата“) към 31 декември 2014 г., включващ консолидиран отчет за финансовото състояние към 31 декември 2014 г., консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидиран отчет за промените в собствения капитал и консолидиран отчет за паричните потоци за периода, завършващ тогава, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за консолидирания финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС, и българското законодателство и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на консолидиран финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този консолидиран финансов отчет, основаващо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност, доколко консолидираният финансов отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в консолидирания финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения в консолидирания финансов отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на консолидирания финансов отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на

системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне в консолидирания финансов отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас квалифицирано мнение.

База за изразяване на квалифицирано мнение

Групата не отчита разходи и съответно задължения за провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения и за съхранение и управление на отработено ядрено гориво, породени от дейността му. 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 следва да отчита отделно разходи за провизии и актив, в случай, че активът може да се измери надеждно, за правото му да получи възстановяване на направените разходи. Към датата на настоящото одиторско мнение, Групата е в процедура за оценяване на провизиите и възможните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г.

Така както е посочено в пояснение 18 „Заеми“ към консолидирания финансов отчет към 31 декември 2014 г., Групата отчита задължения за банкови заеми, които са гарантирани от Правителството на Република България. В съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“, при първоначалното им признаване заемите се отчитат по справедливата им стойност. На нас не ни беше предоставена оценка на справедливата стойност на тези заеми към датата на усвояването им. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно амортизираната стойност на задълженията по банкови заеми към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г., балансовата стойност на които е съответно 236 289 хил. лв. и 280 539 хил. лв.

Както е оповестено в пояснение 9 „Вземания от КТБ АД“ към консолидирания финансов отчет, Групата има дългосрочни вземания от Корпоративна търговска банка АД (КТБ АД) с балансова стойност 4 618 хил. лв. към 31 декември 2014 г. Въпреки че ръководството е предприело необходимите действия за защита на правните и финансови интереси на Групата, към датата на настоящото одиторско мнение не може да се изчисли ефектът от съществуващата несигурност по отношение на възстановимостта на вземанията от КТБ АД. Съответно, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно размера на посочените вземания в пояснение 9 от годишния консолидиран финансов отчет и не бяхме в състояние да определим какви корекции са необходими на тези суми.



Квалифицирано мнение

По наше мнение с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в параграфа „База за изразяване на квалифицирано мнение“, консолидираният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2014 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за периода, приключващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС, и българското законодателство.

Параграф за обръщане на внимание

Обръщаме внимание на пояснение 7 „Имоти, машини и съоръжения“ към консолидирания финансов отчет, където е оповестено, че съгласно счетоводната си политика към 31 декември 2012 г. Групата е извършила преоценка на основна част от имоти, машини и съоръжения, използвайки независим лицензиран оценител. Към 31 декември 2014 г. ръководството на Групата е извършило проверка за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност и не е установило съществени различия. Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливата стойност. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

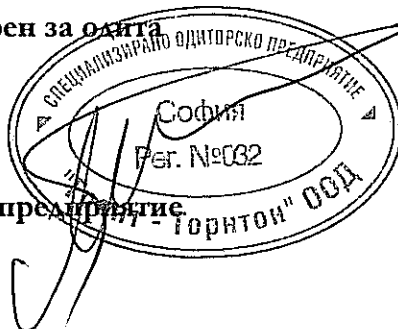
Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Годишен консолидиран доклад за дейността към 31 декември 2014 г.

Ние прегледахме годишния консолидиран доклад за дейността към 31 декември 2014 г. на Групата, който не е част от консолидирания финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в годишния консолидиран доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществени аспекти на финансовата информация, която се съдържа в консолидирания финансов отчет към 31 декември 2014 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС, и българското законодателство. Отговорността за изготвянето на годишния консолидиран доклад за дейността се носи от ръководството.

Марий Апостолов

Регистриран одитор отговорен за одита
Управител

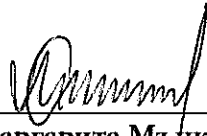
Грант Торнтон ООД
Специализирано одиторско предприятие



12 май 2015 г.
гр. София

Консолидиран отчет за финансовото състояние

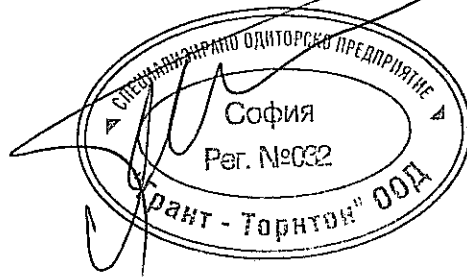
Активи	Пояснение	31 декември 2014	31 декември 2013
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	1 820 395	1 821 048
Нематериални активи	8	7 127	4 378
Вземания от КТБ АД	9	4 618	-
Финансови активи на разположение за продажба	10	232	232
Отсрочени данъчни активи	11	19	22
Нетекущи активи		1 832 391	1 825 680
Текущи активи			
Ядрено гориво	12	247 184	263 396
Материални запаси	13	59 526	57 634
Търговски и други вземания	14	45 554	35 823
Вземания от свързани лица	32.1	171 608	123 789
Вземания във връзка с данък върху дохода		-	314
Пари и парични еквиваленти	15	23 564	53 236
Текущи активи		547 436	534 192
Общо активи		2 379 827	2 359 872

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Димитър Ангелов/

Дата: 21 април 2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 12 май 2015 г.



Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31 декември 2014	31 декември 2013
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	17.1	165 607 ✓	153 855
Законови резерви	17.2	15 404 ✓	12 454
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3	430 984 ✓	434 431
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(5 961) ✓	(6 423)
Други резерви	17.4	983 049 ✓	983 003
Неразпределена печалба		88 863 ✓	48 708
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		1 677 946	1 626 028
Неконтролиращо участие		292	690
Общо собствен капитал		1 678 238	1 626 718
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Заеми	18	192 038	236 289
Задържани суми по договори за строителство	19	1 393	5 847
Финансирания	20	190 737	173 055
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	16 109	10 606
Отсрочени данъчни пасиви	11	89 760	91 816
Нетекущи пасиви		490 037	517 613
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	22	142 943 ✓	128 019
Задължения към свързани лица	32.1	1 711 ✓	20 657
Заеми	18	46 491 ✓	46 880
Финансирания	20	1 456 ✓	1 524
Задържани суми по договори за строителство	19	5 742 ✓	4 961
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	12 065 ✓	13 500
Задължения за данък върху дохода		1 144	-
Текущи пасиви		211 552	215 541
Общо пасиви		701 589	733 154
Общо собствен капитал и пасиви		2 379 827	2 359 872

Съставил:

/Маргарита Мънкова/

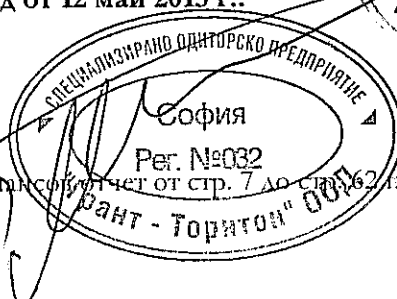
Изпълнителен директор:

/Димитър Ангелов/

Дата: 21 април 2015 г.

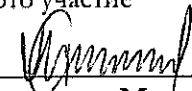
Заверил съгласно одиторски доклад от 12 май 2015 г.:

Поясненията към консолидирания финансов отчет от стр. 7 до стр. 62 представляват неразделна част от него.



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

Пояснение	2014		2013	
	ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.	
Приходи от продажба на електроенергия		834 195		717 851
Приходи от продажба на топлоенергия		2 037		2 051
Приходи от продажби на продукция	24	836 232		719 902
Приходи от финансиране		1 217		1 741
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби	25	17 284		14 942
Разходи за материали	26	(154 663)		(151 166)
Разходи за външни услуги	27	(89 479)		(96 892)
Разходи за персонала	28	(192 322)		(172 526)
Разходи за амортизация	7, 8	(154 305)		(139 014)
Други разходи	29	(102 922)		(77 569)
Изменение в незавършеното производство и други		(10 856)		7 674
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		524		151
Печалба от оперативна дейност		150 710		107 243
Финансови разходи	30	(6 009)		(9 215)
Финансови приходи	30	1 665		11 556
Печалба преди данъци		146 366		109 584
Разходи за данък върху дохода	31	(9 368)		(4 759)
Печалба за годината от продължаващи дейности		136 998		104 825
Загуба за годината от преустановени дейности	16	(58 532)		(63 246)
Печалба за годината		78 466		41 579
Друг всеобхватен доход:				
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:				
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	21	513		(1 618)
Данък върху дохода, отнасящ се до другия всеобхватен доход	11	(51)		162
Друг всеобхватен доход/(загуба), нетно от данъци		462		(1 456)
Общо всеобхватен доход за годината		78 928		40 123
Печалба за годината, полагаща се на:				
Акционера на компанията майка		78 864		41 551
Неконтролиращото участие		(398)		28
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:				
Акционера на компанията майка		78 466		40 095
Неконтролиращото участие		(398)		28

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Дата: 21 април 2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 12 май 2015 г.:

Изпълнителен директор: 
/Димитър Ангелов/

Поясненията към консолидирания финансов отчет от стр. 7 до стр. 62 представляват неразделна част от него.

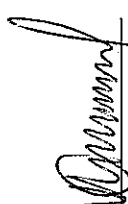


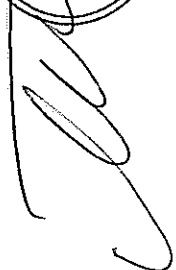
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2014 г.

4

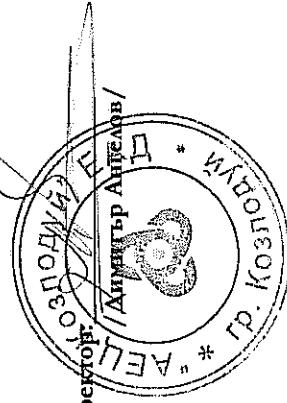
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в хлв. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Проектен резерв на нефинансови активи	Резерв от променки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционерите на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Също към 1 януари 2014 г.	153 855	12 454	434 431	(6 423)	983 003	48 708	1 626 028	690	1 626 718
Дивиденди	-	-	-	-	-	(27 419)	(27 419)	-	(27 419)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(27 419)	(27 419)	-	(27 419)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	78 864	78 864	(398)	78 466
Друг всеобхватен доход	-	-	-	462	-	-	462	-	462
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	462	-	78 864	79 326	(398)	78 928
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	11 752	-	-	-	-	(11 752)	-	-	-
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	2 950	-	-	50	(3 000)	-	-	-
Прехвърляне на проектен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(3 447)	-	-	3 447	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	(4)	15	11	-	11
Също към 31 декември 2014 г.	165 607	15 404	430 984	(5 961)	983 049	88 863	1 677 946	292	1 678 238

Съставил:  /Мargarита Мънкова/
Дата: 21 април 2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 12 май 2015 г. 
Одиторско предприятие "Трант - Торнтън" ЕООД
София
Рег. №032

Изпълнителен директор:  /Димитър Ангелов/



Поясненията към консолидирания финансов отчет от стр. 7 до стр. 62 представяват неразделна част от него.

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от проценки по планове с асфиниращи доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционерите на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2013 г.	124 546	20 376	435 143	(4 967)	975 397	153 067	1 703 562	982	1 704 544
Дивиденди	-	-	-	-	-	(117 267)	(117 267)	-	(117 267)
Нестекущи активи, разпределени на собственника	(25 411)	-	-	-	-	-	(25 411)	-	(25 411)
Придобиване на неконтролирано участие без промяна на контрола	-	-	-	-	179	111	290	(320)	(30)
Сделки със собственика	(25 411)	-	-	-	179	(117 156)	(142 388)	(320)	(142 708)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	41 551	41 551	28	41 579
Друга всеобхватна загуба	-	-	-	(1 456)	-	-	(1 456)	-	(1 456)
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	(1 456)	-	41 551	40 095	28	40 123
Увеличаване на други резерви за сметка на неразпределена печалба	-	-	-	-	153	(153)	-	-	-
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	29 309	-	-	-	-	(29 309)	-	-	-
Увеличаване на капитала за сметка на резерви	25 411	(7 922)	-	-	(17 489)	-	-	-	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(712)	-	-	712	-	-	-
Описване на финансираня, свързани с нестекущи активи, разпределени на собственника	-	-	-	-	24 773	-	24 773	-	24 773
Танциеми	-	-	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	(10)	3	-	-	(7)
Салдо към 31 декември 2013 г.	153 855	12 454	434 431	(6 423)	983 003	48 708	1 626 718	690	1 626 718

Съставил:

/Маргарита Мънкова/

Дата: 21 април 2015 г.

Заверил съгласно банковски доклади от 12 май 2015 г.:

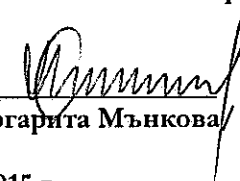
Изпълнителен директор

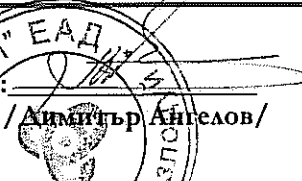
Димитър Ангелов

Поясненията към консолидирания финансов отчет представляват неразделна част от него.

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

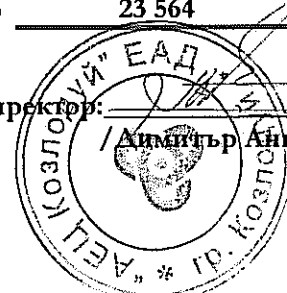
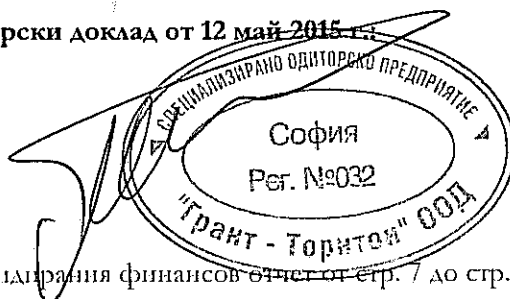
Пояснение	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	920 748	870 738
Плащания към доставчици	(248 694)	(292 241)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(173 760)	(168 792)
Платени такси, комисиони и други подобни	(51)	(62)
Плащания към фонд „Радиоактивни отпадъци“ и фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	(85 939)	(76 030)
(Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(9 992)	331
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(129 998)	(117 405)
Парични потоци, свързани със застраховки	(9 901)	(9 129)
Други постъпления от оперативна дейност	(4 757)	56 458
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	257 656	263 868
Нетен паричен поток от преустановени дейности	16 (28 812)	(65 363)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	228 844	198 505
Инвестиционна дейност		
Придобиване на дълготрайни активи	(159 185)	(127 922)
Постъпления от продажба на дълготрайни активи	18	259
Получени лихви	1 168	1 124
Получени дивиденди	10 255	262
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(157 744)	(126 277)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(44 251)	(38 750)
Платени лихви	(5 464)	(8 200)
Платени на дивиденди	17.5 (45 142)	(53 262)
Придобиване на неконтролиращо участие	6 -	(140)
Други плащания	(5)	-
Нетен паричен поток от финансова дейност	(94 862)	(100 352)
Рекласифицирани във „Вземания от КТБ АД“	(5 910)	-
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(29 672)	(28 124)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	53 236	81 360
Пари и парични еквиваленти в края на годината	15 23 564	53 236

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Димитър Ангелов/

Дата: 21 април 2015 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 12 май 2015 г.



Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания” ЕАД („НЕК” ЕАД). Дружеството е 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 енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български енергиен холдинг” ЕАД.

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

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

Към 31 декември 2014 г. едноличен собственик на Групата е „Български енергиен холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2014 г.:

-Жаклен Коев
-Димитър Ангелов
-Иван Йончев

Компанията майка се представява от изпълнителния директор Димитър Ангелов към 31 декември 2014 г.

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември.

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 2013 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.

Направените прогнози и бюджети за бъдещото развитие на Групата предвиждат значими инвестиции, които водят до недостиг на парични средства през периода 2015-2019 г. в значителен размер около 250 млн. лв. Към настоящия момент Групата няма възможност да

финансира със собствени средства реализирането на предвидените инвестиционни проекти през прогнознния период, което налага ползване на външно финансиране или финансова подкрепа от едноличния собственик. Основният инструмент, който се предвижда да бъде използван през плановия период за покриване на бъдещите дефицити, е инвестиционен заем. В резултат на извършения преглед на дейността и възможното осигуряване на допълнително финансиране ръководството очаква, че Групата ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на консолидирания финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

Групата прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2014 г.:

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ въвежда нова дефиниция на контрола, базирана на определени принципи, която следва да се прилага за всички инвестиции при определянето на базата за консолидация. Прилагането на стандарта не е довело до промени в класификацията на съществуващите инвестиции на Групата към 31.12.2014 г. или през предходните периоди.

МСФО 11 „Съвместни ангажimenti“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 11 „Съвместни ангажimenti“ замества МСС 31 „Дялове в съвместни предприятия“ и заменя трите категории „съвместно контролирани предприятия“, „съвместно контролирани операции“ и „съвместно контролирани активи“ с две категории – „съвместни операции“ и „съвместни предприятия“. Изборът относно прилагането на метода на пропорционална консолидация при отчитането на съвместни предприятия вече не е допустим. Методът на собствения капитал е задължителен за прилагане при отчитането на всички съвместни предприятия. Няма промени в нетните активи или финансовия резултат в консолидирания финансов отчет на Групата.

МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия“ е нов стандарт относно изискванията за оповестяване при всички форми на дялово участие в други предприятия, включително съвместни предприятия, асоциирани предприятия, дружества със специална цел и други неконсолидирани структурирани предприятия относно рисковете, на които е изложена Групата в резултат на инвестиции в структурирани предприятия.

МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 – Преходни разпоредби, в сила от 1 януари 2014 г., приети от ЕС на 16 април 2013 г.

Преходните разпоредби позволяват на предприятията да не прилагат МСФО 10 ретроспективно при определени обстоятелства и да представят коригирана сравнителна информация съгласно МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 единствено за предходния сравнителен период. Разпоредбите освобождават предприятията от изискването да представят сравнителна информация в неконсолидирани финансови отчети за периоди, предхождащи първата финансова година, в която МСФО 12 е приложен за първи път.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (ревизиран) се отнася вече само за индивидуални финансови отчети, изискванията за които не са съществено променени.

МСФО 10, МСФО 12, МСС 27 (изменения) – Инвестиционни дружества, в сила от 1 януари 2014 г., приети от ЕС през ноември 2013 г.

Измененията изключват дружества, които отговарят на дефиницията „инвестиционни предприятия“ и имат определени характеристики, от изискването да консолидират своите дъщерни предприятия. Вместо това инвестициите в дъщерни предприятия следва да се отчитат от инвестиционните дружества по справедлива стойност в печалбата или загубата.

МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“ (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“ (ревизиран) изисква прилагането на метода на собствения капитал при отчитането на асоциирани и съвместни предприятия. Промените в обхвата на стандарта са извършени поради публикуването на МСФО 11 „Съвместни ангажименти“.

МСС 32 „Финансови инструменти: представяне“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС на 13 декември 2012 г.

Изменението уточнява, че правото на нетиране на финансови активи и пасиви трябва да бъде в сила към момента, а не да възниква в зависимост от бъдещо събитие. То също така трябва да може да бъде упражнявано от всички страни в рамките на обичайната дейност, както и в случай на неизпълнение, несъстоятелност или банкрут.

МСС 36 „Обезценка на активи“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през декември 2013 г.

Измененията изискват оповестяване на информацията относно възстановимата стойност на обезценени нефинансови активи, в случай че тя е определена на базата на справедливата стойност, намалена с разходите за продажба. Те следва да се приложат ретроспективно. По-ранното прилагане е възможно само заедно с МСФО 13.

МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през декември 2013 г.

Измененията позволяват да продължи отчитането на хеджиране в случай на новирене на деривативи в резултат на законови промени, които са определени като хеджиращи инструменти и които не се търгуват на борсата.

КРМСФО 21 „Данъци“, в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС през юни 2014 г.

Разяснението засяга отчитането на задължения за плащане на данъци, различни от данъци върху дохода, наложени от държавата. Задължаващото събитие е дейността, в резултат на която следва да се плати данък съгласно законодателните норми. Дружествата нямат конструктивно задължение да заплащат данъци за бъдеща оперативна дейност, ако те са икономически принудени да продължат дейността си в бъдещи периоди.

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

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2014 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Групата:

МСФО 9 „Финансови инструменти“ в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО 9 „Финансови инструменти“, като завърши своя проект за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането. Ръководството на Групата е все още в процес на оценка на ефекта на МСФО 9 върху консолидирания финансов отчет.

МСФО 9 „Финансови инструменти“ (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

Измененията водят до съществена промяна в отчитането на хеджирането, която позволява на дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети.

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения са в резултат на несъответствието между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при третирането на продажба или апортна вноска на активи между инвеститора и асоциираното предприятие или съвместното предприятие. Вследствие на тези изменения се признава печалба или загуба в пълен размер, когато сделката включва бизнес независимо дали бизнесът е отделен в дъщерно предприятие. Частична печалба или загуба се признава, когато сделката включва активи, които не представляват бизнес, дори и тези активи да са собственост на дъщерно предприятие.

МСФО 11 „Съвместни ангажименти“ (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

Това изменение дава насоки относно подходящото счетоводно третиране на придобиването на дял в съвместна дейност, която представлява бизнес.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 14 позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база, когато прилагат МСФО. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефекта от регулираните цени.

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 15 заменя МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“ и свързани с тях разяснения и въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол. Новият стандарт променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време и води до разширяване и подобряване на оновестяванията относно приходите. МСФО 15 е базирано на основен принцип, който изисква дружеството да признава приход по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите и в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което дружеството ще получи в замяна на тези стоки или услуги. Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата следва да прилагат стандарта ретроспективно за всеки представен предходен период или ретроспективно като кумулативният ефект от първоначалното признаване се отразява в текущия период.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения поясняват, че използването на методи за изчисляване на амортизации, базирани на приходи, не е подходящо, тъй като приходите, генерирани от определена дейност с дълготрайни материални или нематериални активи, не отразяват използването на икономическите ползи, които се очакват от активите.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения засягат финансовото отчитане на плодоносни растения като лозя, каучукови дървета и маслодайни палми. Плодоносните растения следва да се третират като имоти, машини и съоръжения, тъй като техните процеси са подобни на производство. Вследствие на това те се включват съгласно тези изменения в обхвата на МСС 16 вместо в обхвата на МСС 41. Отглеждането на плодоносни растения остава в обхвата на МСС 41.

МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Вноски на служители, в сила от 1 юли 2014 г., все още не е приет от ЕС

Измененията към МСС 19 поясняват изискванията на МСС 19 относно вноски на служители или трети лица и дават възможност вноски, които не зависят от броя на годините за предоставяне на услугите, да бъдат третирани като намаление на разходите за текущ стаж в периода, в който съответните услуги са предоставени.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС

Това изменение позволява на дружествата да използват метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместни и асоциирани предприятия в техните индивидуални финансови отчети.

Годишни подобрения 2012 г. в сила от 1 юли 2014 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 7 стандарта:

- МСФО 2 „Плащане на базата на акции“;
- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 8 „Оперативни сегменти“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“;
- МСФО 9 „Финансови инструменти“ и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“;
- МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“.

Годишни подобрения 2013 г. в сила от 1 юли 2014 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения включват промени от цикъла 2010-12 на проекта за годишни подобрения, които засягат 4 стандарта:

- МСФО 1 „Прилагане за първи път на МСФО“;
- МСФО 3 „Бизнес комбинации“;
- МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност“;
- МСС 40 „Инвестиционни имоти“.

Годишни подобрения 2014 г. в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС
Тези изменения засягат 4 стандарта:

- МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“ относно методи на отписване;
- МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване“ относно договори за услуги;
- МСС 19 „Доходи на наети лица“ относно дисконтови проценти;
- МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ относно оповестяване на информация.

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 отделните 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 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“ (ревизиран 2007 г.).

Групата прие 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.

4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на компанията майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2014 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 транзакции 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 делът 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 всякакво неконтролиращо участие.

4.4. 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 транзакции 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.

4.5. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.6. Приходи

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 – обществения 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.

Приходи от дивиденди

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

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 финансираните 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.

4.7. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „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 Групата. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика, и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС) и „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“ и „РАО“;
- разходи за собствен транспорт;
- разпределени непреки разходи на база приемо-предавателни протоколи за извършената работа от другите спомагателни дейности.

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия и разполагаема мощност на ЕП-2. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия, отпуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство-2;
- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех „Отопителна централа“.

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

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

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на 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.

4.8. 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 средно претеглената 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“.

4.9. 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 16.

Оповестяването на преустановените дейности от предходната година 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 следва да бъдат променени.

4.10. Нематериални активи

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

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

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

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 всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Групата възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общо производствени 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 възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Групата е в размер на 700 лв.

4.11. Имоти, машини и съоръжения

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

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

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

No	Клас ИМС	Метод 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 преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет над 5%. Съществено е отклонението, и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на консолидирания финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата да има икономически

ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради	15-50 години
Машини, съоръжения и оборудване	10-50 години
Мобилни телефони	3 години
Повдигателни съоръжения	10-30 години
Преносими инструменти	5-15 години
КИП и А системи	5-30 години
Автомобили	5-30 години
Транспортни средства	5-20 години
Компютърна техника	2-10 години
Обзавеждане	5-20 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 лв.

4.12. Тестове за обезценка на нематериални активи 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 индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел какулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Групата, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се 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.

4.13. Финансови инструменти

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 финансовия 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 погасяване, 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, намалена 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/свръх задължнялост, или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират 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 задълженията.

Дивидентите, платими на акционера, се признават, когато те са одобрени с решение на едноличния собственик.

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 намаляване на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода средно претеглена 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. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на консолидирания финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във консолидираните финансови отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте пояснение 4.22.1.

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.

4.16. 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.

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

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

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 отразява номиналната стойност на емитираните акции на компанията майка.

Законовите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно изискванията на Търговския закон.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

Резервът от преоценки по планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби или загуби при определяне на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране по възраст и стаж.

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на собствениците.

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

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

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

4.19. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсирани отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Групата дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Вноските по плановите се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Групата.

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Групата през последните 10 години от трудовия му стаж, Групата му дължи еднократно обезщетение в размер на шест брутни работни заплати.

Съгласно чл. 44 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение на основание чл. 325, т. 9 и чл. 327, т. 1 от Кодекса на труда и при условие, че през последните 5 години не е получавал обезщетение на това основание, работникът или служителят има право на обезщетение по чл. 222, ал. 2 от Кодекса на труда в размер на брунтото му трудово възнаграждение, ако има трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, преди освобождаването си:

- над 5 години трудов стаж – в размер на 7 брутни работни заплати;
- над 10 години трудов стаж – в размер на 9 брутни работни заплати;
- над 15 години трудов стаж – в размер на 11 брутни работни заплати;
- над 20 години трудов стаж – в размер на 13 брутни работни заплати;
- над 25 години трудов стаж – в размер на 15 брутни работни заплати;

-над 30 години трудов стаж – в размер на 17 брутни 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. Обезщетението се определя от брой години от първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години от втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години от трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 0.4.

Съгласно чл.47, ал.1 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение след придобито право на пенсиониране за осигурителен стаж и възраст, при условията на чл. 68 или чл. 168 от Кодекса за социално осигуряване освен обезщетенията по чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда работник или служител има право на обезщетение в размер на 4 брутни работни заплати, а ако е работил не по-малко от 15 години при работодателя има право на допълнително обезщетение от 6 брутни работни заплати.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в консолидирания отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Групата оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството 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, както следва:

- над 5 години трудов стаж – в размер на 6 брутни месечни работни заплати;
- над 10 години трудов стаж – в размер на 8 брутни месечни работни заплати;
- над 15 години трудов стаж – в размер на 10 брутни месечни работни заплати;
- над 20 години трудов стаж – в размер на 12 брутни месечни работни заплати.

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 в „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 определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични правителствени дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

4.21. 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 времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които е сигурно, че ще бъдат получени от Групата, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4.22. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводната политика на Групата, които оказват най-съществено влияние върху консолидирания финансов отчет, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в пояснение 4.23.

4.22.1. 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. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.23. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на консолидирания финансов отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.23.1. 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 05.01.2011 г., Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия в размер на минимум 50 тона тежък метал годишно. Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво. Тъй като не е изготвена национална дългосрочна стратегия за управление на отработеното ядрено гориво, Групата не може надеждно да оцени задължението си във връзка с управлението на отработено ядрено гориво.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „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 ДКЕВР 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 финансиранятия 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 финансиранятия;
- 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 към 31 декември 2014 г., когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая Групата). 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 фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението си и не е признала провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г.

4.23.2. Обезценка на нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Групата не е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през 2014 г. и 2013 г.

4.23.3. Обезценка на кредити и вземания

Групата използва корективна сметка за отчитане на обезценка на трудносъбираеми 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 2014 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 14 417 хил. лв. (2013 г.: 9 371 хил. лв.). Допълнителна информация е предоставена в пояснение 36.2.

4.23.4. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2014 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Балансовите стойности на активите са анализирани в пояснения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

4.23.5. Материални запаси

Материалните запаси с балансова стойност в размер на 59 526 хил. лв. (2013 г.: 57 634 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.

4.23.6. 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 2014 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 28 174 хил. лв. (2013 г.: 24 106 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в пояснение 21.

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

Групата отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в пояснение 7 „Имоти, машини и съоръжения“.

Ръководството счита, че справедливите стойности 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.

5. База за консолидация

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2014	31 декември 2013
			участие %	участие %
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	100	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	63.96	63.96

6. Придобиване на неконтролиращо участие през 2013 г.

През март 2013 г. Групата придоби допълнително дялово участие (13.61 %) в своето дъщерно дружество „Интерприборсервиз“ ООД за парична сума в размер на 140 хил. лв., като по този начин увеличи своето контролиращо участие от 50.35 % на 63.96 %.

Балансовата стойност на нетните активи на дъщерното дружество „Интерприборсервиз“ ООД, признати към датата на придобиване в консолидирания финансов отчет, възлиза на 1 841 хил. лв. Групата е признала намаление на неконтролиращото участие в размер на 320 хил. лв. и увеличение на неразмпределената печалба в размер на 111 хил. лв.

	хил. лв.
Общо прехвърлено възнаграждение	(140)
Допълнително придобит дял в нетните активи на дружество „Интерприборсервиз“ ООД	251
Увеличение на неразмпределената печалба	111

Промените в контролиращото участие на Групата в дъщерното дружество „Интерприборсервиз“ ООД могат да бъдат представени, както следва:

	хил. лв.
Контролиращо участие в началото на годината	982
Ефект от увеличението на контролиращото участие	(320)
Дял от всеобхватния доход	28
Контролиращо участие в края на годината	690

7. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2014 г.	261 639	1 423 591	7 821	36 640	366 815	2 096 506
Новопридобити активи	25	88	-	1	156 862	156 976
Трансфери	10 937	69 288	292	31 410	(111 927)	-
Отписани активи	(151)	(15 344)	(88)	(1 998)	-	(17 581)
Салдо към 31 декември 2014 г.	272 450	1 477 623	8 025	66 053	411 750	2 235 901
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2014 г.	(12 185)	(226 767)	(1 293)	(35 213)	-	(275 458)
Амортизация	(12 663)	(138 204)	(610)	(679)	-	(152 156)
Отписани активи	6	10 092	13	1 997	-	12 108
Салдо към 31 декември 2014 г.	(24 842)	(354 879)	(1 890)	(33 895)	-	(415 506)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	247 608	1 122 744	6 135	32 158	411 750	1 820 395

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2013 г.	242 021	1 364 758	7 405	36 743	298 907	1 949 834
Новопридобити активи	-	43	-	-	150 614	150 657
Трансфери	19 622	62 433	621	30	(82 706)	-
Отписани активи	(4)	(3 643)	(205)	(133)	-	(3 985)
Салдо към 31 декември 2013 г.	261 639	1 423 591	7 821	36 640	366 815	2 096 506
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2013 г.	(166)	(104 112)	(832)	(35 182)	-	(140 292)
Амортизация	(12 020)	(124 343)	(576)	(166)	-	(137 105)
Отписани активи	1	1 688	115	135	-	1 939
Салдо към 31 декември 2013 г.	(12 185)	(226 767)	(1 293)	(35 213)	-	(275 458)
Балансова стойност към 31 декември 2013 г.	249 454	1 196 824	6 528	1 427	366 815	1 821 048

Основните групи активи от имоти, машини и съоръжения са преоценени към 31.12.2012 г. от независим оценител. Справедливите стойности на земи и сгради са определени по метода на вещната стойност, сравнителния метод на базата на актуални пазарни сделки, коригирани съобразно специфичните условия, свързани с активите, и по приходния метод. Справедливите стойности на машините и съоръженията са определени по метода на амортизираната заместителна стойност в зависимост от физическата и морална годност на активите.

Съгласно счетоводната си политика към 31.12.2014 г. Групата е прегледала имотите, машините и съоръженията за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Прегледани са сроковете и начинът на използване на активите в Групата към 31.12.2014 г. При прегледа беше използван инфлационният индекс на Националния статистически институт за 2014 г. спрямо 2013 г., който е 99.1, и се направи извод, че няма значителни промени в икономическите условия. В резултат на анализа се установи, че Групата няма индикация, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията значително се различава от справедливата им стойност към 31.12.2014 г. и не е необходима нова преоценка на имоти, машини и съоръжения.

Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливата стойност.

Поради спецификата на счетоводните регистри на имотите, машините и съоръженията и промените в тях през предходни периоди, оповестяването на балансовата стойност на активите, ако те биха били оценявани след признаването им по цена на придобиване, изисква значителни ресурси и време, които превишават ползите за потребителите на финансовия отчет. Затова ръководството е преценило тези оповестявания да не бъдат направени.

Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения

Разходите за придобиване на имоти, машини и съоръжения са свързани основно с:

- Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво, което ще осигурява безопасно съхранение на отработено ядрено гориво от реактори тип ВВЕР – 440 в рамките на следващите 50 години. Общият капацитет на съоръжението е за 5 256 касети, които ще бъдат разположени в контейнери тип CONSTOR 440/84. Хранилището е завършено през 2011 г. Окончателното му въвеждане в експлоатация се предвижда до края на 2015 г., след като Агенцията за ядрено регулиране издаде лицензия за експлоатация на хранилището. Изграждането на хранилището е финансирано от Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на 1-4 блок на АЕЦ „Козлодуй“, администриран от Европейската банка за възстановяване и развитие;
- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти енергоблок;
- Изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Групата.

Към 31 декември 2014 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 5 187 хил. лв. (2013 г.: 39 825 хил. лв.) и са включени в разходите за придобиване на имоти, машини и съоръжения.

През 2014 г. и 2013 г. не е извършена обезценка на имоти, машини и съоръжения.

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

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.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2014 г.	44 766	4 279	12 283	69 749	131 077
Новопридобити активи, закупени	2 988	553	1 356	-	4 897
Отписани активи	(157)	(1 637)	(19)	-	(1 813)
Салдо към 31 декември 2014 г.	47 597	3 195	13 620	69 749	134 161
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2014 г.	(43 186)	(3 686)	(10 084)	(69 743)	(126 699)
Амортизация	(1 110)	(271)	(767)	-	(2 148)
Отписани активи	157	1 637	19	-	1 813
Салдо към 31 декември 2014 г.	(44 139)	(2 320)	(10 832)	(69 743)	(127 034)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	3 458	875	2 788	6	7 127

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2013 г.	44 955	4 544	12 825	69 743	132 067
Новопридобити активи, закупени	-	3	1 337	6	1 346
Отписани активи	(189)	(268)	(1 879)	-	(2 336)
Салдо към 31 декември 2013 г.	44 766	4 279	12 283	69 749	131 077
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2013 г.	(42 421)	(3 580)	(11 376)	(69 743)	(127 120)
Амортизация	(953)	(372)	(584)	-	(1 909)
Отписани активи	188	266	1 876	-	2 330
Салдо към 31 декември 2013 г.	(43 186)	(3 686)	(10 084)	(69 743)	(126 699)
Балансова стойност към 31 декември 2013 г.	1 580	593	2 199	6	4 378

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 не е заложила нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

9. Вземания от КТБ АД

	2014 ‘000 лв.
Прекласификация във „Вземания от КТБ АД“	5 910
Обезценка за периода	(1 292)
Вземания от КТБ АД към 31 декември 2014 г., нетно от обезценка	4 618

На 20.06.2014 г. Българска Народна Банка (БНБ) постави Корпоративна търговска банка АД (КТБ АД) под специален надзор, а на 06.11.2014 г. БНБ отне лиценза на КТБ АД за извършване на банкова дейност и взе решение да бъде подадено искане до компетентния съд за откриване на производство по несъстоятелност на КТБ АД по реда на Закона за банковата несъстоятелност.

Към 31.12.2014 г. решението на БНБ за отнемане на банковия лиценз (във връзка с което се прави искане за откриване на производство по несъстоятелност) е обжалвано пред 3-членен състав на Върховния административен съд. Към тази дата Групата има парични средства по банкови сметки в КТБ АД в размер на 5 910 хил. лв., от които 1 292 хил. лв. са обезценени.

На 30.03.2015 г. 5-членен състав на Върховния административен съд постанови окончателно определение, с което жалбите срещу решението на БНБ за отнемане на банковия лиценз на КТБ АД са отхвърлени като недопустими.

Невъзможността за ползване на средствата в КТБ АД няма доведе до блокиране на дейността на Групата и/или до неизпълнение или затруднения в обслужването на текущите финансови задължения към партньори и контрагенти.

10. Финансови активи на разположение за продажба

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.

Балансовата стойност на финансовите активи на разположение за продажба е представена, както следва:

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Участие в ЗАД „Енергия“	232	232
Балансова стойност	232	232

Акциите на ЗАД „Енергия“ не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно. Поради тази причина горепосочената инвестиция е оценена по стойност на придобиване.

През 2014 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 255 хил. лв. (2013 г.: 262 хил. лв.).

11. Отсрочени данъчни активи и пасиви

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

Отсрочени данъчни активи (пасиви)	1 януари 2014	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2014
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(48 349)	-	-	(48 349)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(49 861)	-	1 049	(48 812)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	1	-	-	1
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	492	-	-	492
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 148	-	(49)	1 099
Търговски и други вземания - обезценка	936	-	363	1 299
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 411	(51)	457	2 817
Текущи пасиви				
Неизползвани отпуски на персонала	1 214	-	87	1 301
Начислени бонуси на персонала	214	-	197	411
	(91 794)	(51)	2 104	(89 741)
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	<u>22</u>			<u>19</u>
Отсрочени данъчни пасиви	<u>(91 816)</u>			<u>(89 760)</u>

Отсрочени данъчни активи (пасиви)	1 януари 2013	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(48 349)	-	-	(48 349)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(50 497)	-	636	(49 861)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	1	-	-	1
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	492	-	-	492
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	832	-	316	1 148
Търговски и други вземания - обезценка	2 705	-	(1 769)	936
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 212	162	37	2 411
Текущи пасиви				
Неизползвани отпуски на персонала	1 363	-	(149)	1 214
Начислени бонуси на персонала	291	-	(77)	214
	(90 950)	162	(1 006)	(91 794)
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	13			22
Отсрочени данъчни пасиви	(90 963)			(91 816)

Сумата на неизползваните данъчни загуби, за които в консолидирания отчет за финансовото състояние не е бил признат отсрочен данъчен актив в размер на 132 хил. лв., възлиза на 1,321 хил. лв. Датата на изтичане на срока на неизползваната данъчна загуба в размер на 249 хил. лв. е 2017 г., на неизползвана данъчна загуба в размер на 449 хил. лв. - 2018 г. и на неизползвана данъчна загуба в размер на 623 хил. лв. - 2019 г.

12. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2013 г.	77 248	158 227	235 475
Закупено гориво през годината	-	159 039	159 039
Трансфери	138 543	(138 543)	-
Изразходвано гориво през годината	(131 118)	-	(131 118)
Към 31 декември 2013 г.	84 673	178 723	263 396
Закупено гориво през годината	-	135 024	135 024
Трансфери	140 126	(140 126)	-
Изразходвано гориво през годината	(151 236)	-	(151 236)
Към 31 декември 2014 г.	73 563	173 621	247 184

13. Материални запаси

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	49 158	44 941
Горива	3 057	3 112
Метали	1 083	2 182
Оборудване	926	706
Реагенти	435	590
Други материали	4 529	5 839
Общо материали	59 188	57 370
Стоки	338	264
Общо материални запаси	59 526	57 634

Към 31 декември 2014 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 81 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 372 хил. лв.

Към 31 декември 2013 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 3 364 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 121 хил. лв.

Материалните запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Търговски и други вземания

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	42 222	32 602
Съдебни и присъдени вземания	8 475	8 454
Други вземания	1 893	2 406
Обезценка	(8 790)	(9 371)
Финансови активи	43 800	34 091
Данъчни вземания	2	331
Аванси	1 607	1 031
Предплатени разходи	267	370
Обезценка	(122)	-
Нефинансови активи	1 754	1 732
Търговски и други вземания, нетно	45 554	35 823

Всички вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност. Всички търговски и други вземания на Групата са прегледани относно индикации за обезценка. Някои търговски и други вземания са били обезценени и съответната обезценка в размер на 641 хил. лв. (2013 г.: 641 хил. лв.) е била призната в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	9 371	8 901
Загуба от обезценка	355	641
Възстановяване на загуба от обезценка	(814)	(171)
Салдо към 31 декември	8 912	9 371

Анализ на необезценените търговски и други вземания е представен в пояснение 36.2.

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	23 086	48 895
- евро	440	4 137
- щатски долари	34	201
- британски лири	1	1
- канадски долари	2	2
- швейцарски франкове	1	-
Пари и парични еквиваленти	23 564	53 236

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Краткосрочните депозити са с различен срок в зависимост от ликвидните нужди на Групата и се олихвяват по договорени лихвени проценти.

Групата няма блокирани парични средства към 31 декември 2014 г.

16. 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 март 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.

Приходите и разходите, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Групата за 2014 г. и 2013 г. и са представени на отделен ред „Загуба за годината от преустановени дейности“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за външни услуги	(58 515)	(65 823)
Разходи за персонала	(17)	(3 326)
Разходи за материали	-	(202)
Други разходи	-	(181)
Приходи от финансиране	-	6 286
Загуба за годината от преустановени дейности	(58 532)	(63 246)

Съгласно действащата Стратегия за управление на ядреното гориво до 2030 г. Групата има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия в размер на 50 тона тежък метал годишно. През 2013 г. е извършен допълнителен транспорт на отработено ядрено гориво. Съгласно Акт №382013 г. за извозване и съхранение на отработено ядрено гориво по Допълнение № 18-31 от 18.03.2013 г. към допълнение № 18 от 23.05.2011 г. и договор № 08843672/70046-09Д от 20.03.1998 г. между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ФГУП „ПО Маяк“, Русия, е постигната договореност допълнително извозеното през 2013 г. отработено ядрено гориво да бъде преработено през 2015 г., като общата стойност на услугата за преработка в размер на 28 418 хил. лв. ще бъде заплатена в периода януари-март 2015 г.

Във връзка със сложната общественно-политическа обстановка в Украйна е подписано Допълнително споразумение №1 към Допълнение №18-3/1 от 18.03.2013 г., с което услугата за преработка и разплащането се извършва през периода юли-септември 2014 г. и са отчетени разходи през 2014 г. в размер на 28 418 хил. лв. През месец декември 2014 г. е направено извозване на ОЯГ от ВВЕР 440, като общо разходите за извозване, съхранение и преработка на ОЯГ през 2014 г. са в размер на 58 515 хил. лв.

Към 31 декември 2014 г. и 2013 г. Групата е изгъланила изискванията за извършване на разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво съгласно действащата Стратегия за управление на ядреното гориво до 2030 г.

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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	(28 790)	(70 122)
Плащания към персонал	(22)	(3 326)
Постъпления от финансиране	-	8 085
Нетен паричен поток от преустановена дейност	(28 812)	(65 363)

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои от 16 560 686 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на компанията майка.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2014	2013
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	15 385 557	12 454 643
Емисия на акции	1 175 129	5 472 030
Намаление на капитала – обезсилване на акции	-	(2 541 116)
Брой издадени и напълно платени акции	16 560 686	15 385 557
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	16 560 686	15 385 557

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 27 юни 2014 г. капиталът на Дружеството е увеличен с 11 751 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството за 2013 г., чрез издаване на 1 175 129 бр. акции, които представляват 7.10 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на компанията майка.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 9 януари 2013 г. е извършено едновременно увеличение и намаление на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съответно чрез издаване и обезсилване на 2 541 116 бр. обикновени поименни акции в резултат на прехвърлянето на активи на ДП „РАО“ през 2013 г.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 2 юли 2013 г. капиталът на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е увеличен с 29 309 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на дружеството за 2012 г., чрез издаване на 2 930 914 бр. акции, които представляват 19.05 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на компанията майка.

Единоличен собственик на Групата е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

17.2. Законови резерви

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

Законови резерви	
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2013 г.	20 376
Намаляване на резерви в резултат на увеличение на капитала	(7 922)
Салдо към 31 декември 2013 г.	12 454
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	2 950
Салдо към 31 декември 2014 г.	15 404

17.3. 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 2013 г.	435 143
Прехвърляне в неразпределената печалба при отписване на активи	(712)
Салдо към 31 декември 2013 г.	434 431
Прехвърляне в неразпределената печалба при отписване на активи	(3 447)
Салдо към 31 декември 2014 г.	430 984

17.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 983 049 хил. лв. (2013 г.: 983 003 хил. лв.) се формират 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. През 2013 г. други резерви в размер на 17 489 хил. лв. са използвани за увеличение на акционерния капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В резултат на извършено прехвърляне на активи, отнасящи се до блок 3 и 4, на ДП „РАО“ през 2013 г. финансирания в размер на 24 773 хил. лв. са отчетени в други резерви, които са били получени от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за придобиване на прехвърлените активи.

17.5. Деклариран и платени дивиденди

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 27 юни 2014 г. компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е разпределила дивиденди в размер на 27 419 хил. лв. (2013 г.: 117 267 хил. лв.). Дивидентът на една акция е 1.78 лв. (2013 г.: 9.41 лв.).

	Задължение за дивиденди
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2013 г.	153 718
Декларирани дивиденди	117 267
Прихващане с вземания от „НЕК“ ЕАД	(200 000)
Изплатени дивиденди	(53 262)
Салдо към 31 декември 2013 г.	17 723
Декларирани дивиденди	27 419
Изплатени дивиденди	(45 142)
Салдо към 31 декември 2014 г.	-

Към датата на съставяне на консолидирания финансов отчет за компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е възникнало задължение да плати през 2015 г. дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2014 г.

Съгласно т.1, букви „б“ и „в“ от Разпореждане № 1 на Министерски съвет от 16 март 2015 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, за компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2014 г. в размер на 60%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е погълнат. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 60 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2014 г.

18. Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2016 г. до 10 май 2021 г.	192 038	236 289
			<u>192 038</u>	<u>236 289</u>
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2015 г. до 31 декември 2015 г.	44 251	44 250
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			2 240	2 630
			<u>46 491</u>	<u>46 880</u>
Общо заеми			<u>238 529</u>	<u>283 169</u>

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

безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от „Национална електрическа компания“ ЕАД (свързано лице, под общ контрол).

Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия, изискващи постигане на определени нива на показатели за задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга (вж. пояснение 38).

19. Задържани суми по договори за строителство

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

	2014	2013
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Нетекущи	1 393	5 847
Текущи	5 742	4 961
	7 135	10 808

Съгласно сключени договори за строителство на имоти, машини и съоръжения Групата задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

20. Финансирания

	2014	2013
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
На 1 януари	174 579	194 192
Получени през годината	18 831	13 187
Признати в печалбата или загубата	(1 217)	(8 027)
Признати в други резерви	-	(24 773)
На 31 декември	192 193	174 579
Нетекущи	190 737	173 055
Текущи	1 456	1 524

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

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД остава за изпълнение един проект-Проект 1 „Хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво“, за което към 31.12.2014 г. са изразходени общо 146 910 хиЛ. лв.

Към датата на одобрение на консолидирания финансов отчет няма неизпълнени условия, свързани с тези дарения.

21. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Групата е задължена да изплати на служителите си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Планът излага Групата на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Групата.

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	24 106	22 122
Разходи за лихви	968	891
Разходи за текущ стаж	711	1 302
Разходи за минал стаж	10 766	726
Актюерска (печалба)/загуба във връзка с задължения за пенсиониране по болест	(293)	76
Изплатени доходи на персонала	(7 571)	(2 629)
Преоценки по планове с дефинирани доходи - актюерски загуби/(печалби) от промени в демографските предположения	26	(1 914)
Преоценки по планове с дефинирани доходи - актюерски (печалби)/загуби от промени във финансовите предположения	(539)	3 532
Салдо към 31 декември	28 174	24 106
Нетекущи	16 109	10 606
Текущи	12 065	13 500

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

	2014	2013
Норма на дисконтиране	4%	4%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	0% за първите 3 години; след това 1% годишно	0% за първите 3 години; след това 1% годишно

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независим 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

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(711)	(1 302)
Разходи за минал стаж	(10 766)	(726)
Разходи за лихви	(968)	(891)
Актюерски печалби/(загуби) във връзка с задължения за пенсиониране по болест	293	(76)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(12 152)	(2 995)

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка с задължения за пенсиониране по болест са включени в „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:

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Актюерски (загуби)/печалби от промени в демографските предположения	(26)	1 914
Актюерски печалби/(загуби) от промени във финансовите предположения	539	(3 532)
Общо приходи/(разходи), признати в другия всеобхватен доход	513	(1 618)

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2015 г. в размер на 12 029 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2014 г. е 17 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на

увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2014 г.:

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

Дисконтов процент	Увеличение с 0.25%	Намаление с 0.25%
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(521)	542
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 809	(1 601)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	25	(695)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(2 351)	2 497

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.

22. Търговски и други задължения

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	62 322	41 034
Други задължения	14 156	19 263
Финансови пасиви	76 478	60 297
Задължения за възнаграждения на персонала	20 031	15 817
Задължения за социално осигуряване	6 221	5 756
Данъчни задължения	9 308	10 546
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“ и фонд „РАО“	8 333	7 125
Задължения по получени аванси	22 572	28 478
Нефинансови пасиви	66 465	67 722
Търговски и други задължения	142 943	128 019

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

24. Приходи от продажби на продукция

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	624 601	403 100
Продажби на разполагаема мощност	114 225	200 168
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	95 369	114 583
Приходи от продажба на електроенергия	834 195	717 851
Приходи от продажба на топлоенергия	2 037	2 051
Приходи от продажба на продукция	836 232	719 902

25. Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от глоби и неустойки по договори	7 628	5 161
Приходи от продажба на услуги	4 654	5 495
Приходи от продажба на скрап	1 706	8
Приходи от застрахователни събития	1 571	1 198
Печалба от продажба на дълготрайни материални активи и материални запаси	467	311
Приходи от продажби на стоки	220	299
Приходи от излишък на активи	98	327
Други приходи	940	2 143
	17 284	14 942

26. Разходи за материали

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(141 597) ✓	(140 339)
Резервни части и инструменти	(6 500) ✓	(4 780)
Материали за текуща поддръжка	(2 927) ✓	(494)
Работно и специално облекло	(1 097) ✓	(1 188)
Реагенти за производство	(997) ✓	(667)
Закупена електроенергия	(639) ✓	(686)
Специализирана литература и канцеларски материали	(496)	(570)
Строителни материали и метали	(114)	(248)
Рекламни материали	(106)	(67)
Други	(190)	(2 127)
	(154 663)	(151 166)

27. Разходи за външни услуги

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	(37 278)	(33 790)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(11 576)	(8 260)
Такса водоползване	(10 980)	(23 530)
Въоръжена и противопожарна охрана	(8 059)	(7 856)
Такси разрешения от регулаторни органи	(4 342)	(3 569)
Консултантски и одиторски услуги	(3 716)	(8 457)
Транспортни разходи	(2 422)	(2 425)
Данъци и такси	(2 226)	(2 347)
Хигиенизиране и озеленяване	(2 154)	(1 504)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(1 428)	(1 428)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(1 397)	(1 338)
Медицинско обслужване	(713)	(341)
Обучение и квалификация	(651)	(574)
Изследвания, замервания и контрол	(636)	(480)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(352)	(386)
Други	(1 549)	(607)
	(89 479)	(96 892)

28. Разходи за персонала

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(118 772)	(110 730)
Разходи за социални осигуровки	(30 865)	(28 285)
Социални разходи в брой	(20 985)	(23 197)
Разходи за храна по Наредба 11	(9 337)	(7 237)
Разходи за доходи при пенсиониране	(11 184)	(2 104)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(1 179)	(973)
	(192 322)	(172 526)

29. Други разходи

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонд „Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“	(62 248) ✓	(53 744)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(24 899) ✓	(21 505)
Загуби от обезценка на вземания	(8 219) ✓	(641)
Възстановяване на загуба от обезценка на вземания	3 173 ✓	8 375
Липси и брак	(5 530) ✓	(2 488)
Членски внос	(901) ✓	(749)
Командировки	(744) ✓	(843)
Дарения	(653) ✓	(370)
Данък върху разходите	(477) ✓	(392)
Социални разходи	(361) ✓	(260)
Глоби и неустойки по договори	(325) ✓	(755)
Представителни разходи	(165) ✓	(186)
Загуби от обезценка на материални запаси	(81) ✓	(3 364)
Възстановяване на загуба от обезценка на материални запаси	372 ✓	121
Други	(1 864)	(768)
	(102 922)	(77 569)

30. Финансови приходи и разходи

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заеми	(4 824)	(8 114)
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(4 824)	(8 114)
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(968)	(891)
Разходи за такси и комисионни	(90)	(68)
Отрицателни валутни курсови разлики	(107)	(75)
Други	(20)	(67)
Финансови разходи	(6 009)	(9 215)

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

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по банкови сметки	241	1 284
Приходи от обръщане на дисконта на вземания	1 048	9 944
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 289	11 228
Приходи от дивиденди	255	262
Положителни валутни курсови разлики	120	64
Други	1	2
Финансови приходи	1 665	11 556

31. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2013 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	146 366	109 584
Счетоводна загуба от преустановени дейности	(58 532)	(63 246)
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	87 834	46 338
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(8 783)	(4 634)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(18 863)	(17 226)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	16 174	18 107
Текущ разход за данък върху дохода	(11 472)	(3 753)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи):		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	2 104	(1 006)
Разходи за данък върху дохода	(9 368)	(4 759)
Отсрочени данъчни (разходи)/приходи, признати в другия всеобхватен доход	(51)	162

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

32. Оповестяване на свързани лица

Свързаните лица на Групата включват едноличния собственик, ключов управленски персонал и други свързани лица под общ контрол от групата на „БЕХ“ ЕАД, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерския съвет на Република България.

Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министъра на енергетиката. По-долу са оповестени отделно и общо значими сделки със свързани лица.

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

32.1. Сделки и разчети със свързани лица

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик:</i>							
„БЕХ“ ЕАД	2014	1	28 472	-	-	-	274
„БЕХ“ ЕАД	2013	-	122 414	-	-	-	18 315
<i>Свързани лица под общ контрол</i>							
„НЕК“ ЕАД	2014	347 055	458	175 812	(4 213)	171 599	1 421
„НЕК“ ЕАД	2013	318 159	155	123 786	-	123 786	1 384
„ЕСО“ ЕАД	2014	217	394	3	-	8	16
„ЕСО“ ЕАД	2013	2	813	3	-	3	958
ЗАД „Енергия“	2014	1 571	10 635	-	-	1	-
ЗАД „Енергия“	2013	249	11 570	-	-	-	-
	2014					171 608	1 711
	2013					123 789	20 657

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.

Преглед за обезценка на вземанията от свързани лица се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на съответното свързано лице и на пазара, на който то оперира.

Групата е извършила обезценка на търговски вземания от „НЕК“ ЕАД към 31 декември 2014 г. в размер на 6 572 хил. лв. (2013 г.: 0 хил. лв.). В сила от 01.01.2015 г. е сключено споразумение с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 132 014 хил. лв. Крайният срок за погасяване на задълженията на „НЕК“ ЕАД по сключеното споразумение е 31.12.2015 г.

Изменението в обезценката на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	-	18 148
Загуба от обезценка	6 572	-
Възстановяване на загуба от обезценка	(2 359)	(18 148)
Салдо към 31 декември	4 213	-

32.2. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	313	330
Разходи за социални осигуровки	28	24
Социални разходи	27	13
Тантени	-	7
Обезщетения	1	7
Общо възнаграждения	369	381

33. Безналични сделки

През 2013 г. Групата е осъществила следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в консолидирания отчет за паричните потоци:

- Съгласно договор за цесия с „БЕХ“ ЕАД от 29.11.2013 г. е извършено прихващане на задължения за дивиденди на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв.

34. Поети ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2014 г. Групата има капиталови ангажменти за 220 008 хил. лв. (2013 г.: 242 645 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения. Част от договорените ангажменти се финансират от фонда „Козлодуй“. Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2014 г. е 134 585 хил. лв. (2013 г.: 158 716 хил. лв.).

Правни искиове

Към 31 декември 2014 г. срещу „Интерприборсервиз“ ООД е предявен иск от съдебно-отстранения съдружник Енергосервиз АД – ЕИК 200334806. Искът е предявен с правно основание чл. 127 във връзка с чл. 125, ал. 3 от Търговския закон, чл. 86 от ЗЗД.

Образуваното търговско дело No 39/2013 г. по описан на Врачански Окръжен Съд е приключило с Решение от 30 октомври 2013 г., като Дружеството е осъдено да заплати на Енергосервиз АД – ЕИК 200334806 сума в размер на 25 хил. лв., представляваща част от размера на дружествен дял на същото от имуществото на Дружеството, в едно със законната лихва върху сумата от 120 хил. лв., представляваща лихва за забавата върху главница в размер на 865 хил. лв., както и разноски пред първа инстанция и въззивна инстанция в размер на 13 хил. лв.

Делото е образувано пред въззивната инстанция на 2 декември 2014 г. под горепосочения номер и към 31 декември 2014 г. няма насрочване на закрито заседание по допустимостта на касационната ни жалба. Към датата на изготвяне и одобрение на финансовия отчет на Дружеството по делото няма насрочване на закрито заседание по допустимостта на касационната ни жалба.

Въпреки че изходът от гореописаното съдебно производство не може да бъде надеждно оценен, Ръководството очаква положително за Дружеството решение от гореописаното съдебно производство.

Срещу Групата има заведени други правни иски в размер на 93 хил. лв. (2013 г.: 158 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Дружеството са открити гаранции в размер на 87 240 хил. лв. (2013 г.: 112 279 хил. лв.). Дружеството не е предоставяло гаранции към 31 декември 2014 г.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия поставя лимит на отговорността за причинени щети от всяка ядрена авария от експлоатиращия ядрено съоръжение. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96 000 хил. лв. за всяка авария. Експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация на стойност 96 000 хил. лв. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, необходими по закон. Застрахователната полица е сключена с Български национален застрахователен пул. Месечната вноска е в размер на 65 хил. лв.

Дружеството има сключена застраховка имущество към ЗАД „Енергия“ за периода 01.04.2014 г.-01.04.2015 г. за сума в размер на 11 255 хил. лв.

35. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Групата могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	Пояснение	2014	2013
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	10	232	232
Кредити и вземания:			
Вземания от КТБ АД	9	4 618	-
Търговски и други вземания	14	43 800	34 091
Вземания от свързани лица	32.1	171 608	123 789
		<u>220 026</u>	<u>157 880</u>
Пари и парични еквиваленти	15	23 564	53 236
Общо финансови активи		<u>243 822</u>	<u>211 348</u>

Финансови пасиви	Пояснение	2014	2013
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми	18	238 529	283 169
Задържани суми по договори за строителство	19	7 135	10 808
Търговски и други задължения	22	76 478	60 297
Задължения към свързани лица	32.1	1 711	20 657
Общо финансови пасиви		<u>323 853</u>	<u>374 931</u>

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 36.

36. 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 се осъществява от централната администрация 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 възвращаемост.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу.

36.1. 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.

36.1.1. 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.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	Излагане на краткосрочен риск		
	Щатски долари хил. лв.	Британски лири хил. лв.	Други хил. лв.
31 декември 2014 г.			
Финансови активи	207	8	9
Финансови пасиви	(178)	(7)	(7)
Общо излагане на риск	29	1	2
31 декември 2013 г.			
Финансови активи	255	43	2
Финансови пасиви	(59)	-	-
Общо излагане на риск	196	43	2

36.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2014 г. Групата е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по седем самостоятелно оформени транша в евро съгласно заемното споразумение с ЕВРАТОМ от 29 май 2000 г., които са с плаващ лихвен процент в размер на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13%.

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 данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по получените заеми с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2013 г.: +/- 0.02%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарни условия. 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.

31 декември 2014 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR 0.1%)	(159)	159	(159)	159
31 декември 2013 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR 0.02%)	(41)	41	(41)	41

36.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други. Излагането на Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Финансови активи на разположение за продажба	232	232
Кредити и вземания	220 026	157 880
Пари и парични еквиваленти	23 564	53 236
Балансова стойност	243 822	211 348

Групата редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Групата търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудно събираеми и несъбираеми вземания не е съществена с изключение на вземането от „НЕК“ ЕАД.

Групата не е предоставяла финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

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

Към 31 декември 2014 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски и други вземания	33 635	379	238	9 548	-	43 800
Вземания от свързани лица	38 870	26 464	46 513	59 761	-	171 608
	72 505	26 843	46 751	69 309	-	215 408

Към 31 декември 2013 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски и други вземания	28 455	3 060	705	1 786	85	34 091
Вземания от свързани лица	123 789	-	-	-	-	123 789
	152 244	3 060	705	1 786	85	157 880

По отношение на вземанията Групата е изложена на значителен кредитен риск към „НЕК“ ЕАД (свързано лице под общ контрол на „БЕХ“ ЕАД. На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на вземанията, които не са с изтекъл падеж, е добра.

Изменението в обезценката на вземанията през представените отчетни периоди е, както следва:

	2014	2013
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Салдо към 1 януари	9 371	27 049
Начислена обезценка през годината (пояснение 9, 14 и 32.1)	8 219	641
Възстановяване на обезценка (пояснение 14 и 32.1)	(3 173)	(18 319)
Салдо към 31 декември	14 417	9 371

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за съществен след затварянето на КТБ АД и последвалата банковата нестабилност в страната. Цел на

ръководството е да работи с банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

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

36.3. 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.

Негативно на ликвидния риск на Групата се отразява задължениостта на „НЕК“ ЕАД, която към 31.12.2014 г. е в размер на 171 599 хил. лв., от които 132 014 хил. лв. са разсрочени до 31.12.2015 г. съгласно сключено споразумение в сила от 01.01.2015 г.

Към 31 декември 2014 г.

към 31 декември 2017 г.

	На	<3	3-12	1-5	>5	Общо
	поискване	месеца	месеца	години	години	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	-	12 713	33 778	181 159	10 879	238 529
Задържани суми по договори за строителство	-	-	5 742	1 393	-	7 135
Търговски и други задължения	-	41 005	35 473	-	-	76 478
Задължения към свързани лица	1 683	-	28	-	-	1 711
	1 683	53 718	75 021	182 552	10 879	323 853

Към 31 декември 2013 г.

към 31 декември 2013 г.

	На	<3	3-12	1-5	>5	Общо
	поискване	месеца	месеца	години	години	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	-	12 898	33 982	175 658	60 631	283 169
Задържани суми по договори за строителство	-	-	4 961	5 847	-	10 808
Търговски и други задължения	-	60 297	-	-	-	60 297
Задължения към свързани лица	16 994	-	3 663	-	-	20 657
	16 994	73 195	42 606	181 505	60 631	374 931

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

37. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност, са групирани в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата им стойност. 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:

Ниво 3	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения:		
- земя	19 558	14 038
- сгради	216 429	223 233
- машини, съоръжения и оборудване	1 110 650	1 185 443
- транспортни средства	6 117	6 510
	1 352 754	1 429 224

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения на Групата е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31.12.2012 г.

През 2014 г. и 2013 г. не е извършвана нова преоценка на справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, тъй като според ръководството на Групата балансовата стойност не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период. Оценката по справедлива стойност за 2012 г. е базирана на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни активи, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.

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.

38. 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 акционера.

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

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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината	78 466	41 579

Компанията майка следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за съотношението между заеми и собствен капитал. Това съотношение не трябва да надвишава 2. Към 31 декември 2014 г. съотношението на задължнялост е в размер на 0.14 (2013 г.: 0.17).

Друг показател, който се съблюдава съгласно сключения договор за заем, е показателят на покритието за обслужване на дълга на компанията майка. Това съотношение не трябва да е по-малко от 1.5. За 2014 г. съотношението е в размер на 5.76 (2013 г.: 4.62).

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват на база предоставените годишни финансови отчети на банката. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че компанията майка е в съответствие с определените нива на финансови показатели съгласно подписания договор.

Групата не е променяла целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

39. Събития след края на отчетния период

На 11.02.2015 г. по банкова сметка на Групата постъпиха одобрените 84 хил. лв. от Фонда за гарантиране на влоговете, с което към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет необезценените вземания на Групата от КТБ АД са общо в размер на 4 535 хил. лв.

Съгласно т.1, букви „б“ и „в“ от Разпореждане № 1 на Министерски съвет от 16 март 2015 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2014 г. в размер на 60%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е погълнат. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 60 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2014 г.

Не са възникнали коригиращи събития или други значителни некоригиращи събития между датата на консолидирания финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване.

40. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2014 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 5 май 2015 г.